HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d.

PROSPEKT

Hrvatska elektroprivreda d.d.

HRK 700 milijuna obveznica
Kamatna stopa 6,500%, dospijeće 2017.
Cijena izdanja 99,805%

Ukupno izdanje obveznica trgovačkog društva HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - dioničko društvo ("HEP", "Hrvatska elektroprivreda", "Hrvatska elektroprivreda d.d.", "Izdavatelj" ili "Društvo") s kamatnom stopom od 6,500% i dospijećem 7. prosinca 2017. iznosi HRK 700.000.000,00 ("Obveznice").

Prinos izdanja Obveznica utvrđen je na temelju interpoliranog prinosa ("bid yield") kunske obveznice Ministarstva financija RH 7-godišnje ročnosti uvećane za premiju, koja odražava kreditni rizik Izdavatelja, te trenutnu situaciju na tržištu kapitala.

Obveznice su izdane 7. prosinca 2007. ("Datum izdanja") u nematerijaliziranom obliku, na ime i u denominaciji od HRK 1. Kamata će se obračunavati po fiksnoj godišnjoj stopi od 6,500% od i uključujući Datum izdanja. Kamata će se isplaćivati polugodišnje u jednakim iznosima.

18. prosinca 2002. Hrvatska elektroprivreda d.d. je primljena u članstvo Središnje depozitarne agencije d.d. ("SDA"), a 7. prosinca 2007. Obveznice su uvrštene u Usluge Depozitorija i Usluge Prijeboja i Namire SDA. Obveznice nose ISIN oznaku HRHEP0O17CA4.

Obveznice će biti uvrštene u Službeno tržište Zagrebačke burze d.d. pod oznakom HEP-O-17CA.

Zajednički Agenti i Pokrovitelji izdanja

Privredna banka Zagreb d.d. **Raiffeisenbank Austria d.d.** **Zagrebačka banka d.d.**

Su-Aranžeri izdanja

Erste&Steiermärkische bank d.d. **Societe Generale - Splitska banka d.d.**

Zajednički Agenti uvrštenja

Privredna banka Zagreb d.d. **Raiffeisenbank Austria d.d.** **Zagrebačka banka d.d.**

Datum ovog Prospekta je 20. prosinca 2007.

Hrvatska elektroprivreda d.d. (“HEP“ ili "Hrvatska elektroprivreda" ili “Društvo” ili “Izdavatelj”) prihvaća odgovornost za sadržaj ovog Prospekta. Prema uvjerenju, svim saznanjima i podacima kojima HEP raspolaže, podaci iz ovog Prospekta čine cjelovit i istinit prikaz imovine i obveza, gubitaka i dobitaka i financijskog položaja HEP-a i prava sadržanih u obveznicama, te ni jedna činjenica koja bi mogla utjecati na potpunost i istinitost ovog Prospekta prema najboljem saznanju HEP-a nije izostavljena.

U skladu sa Zakonom o Hrvatskoj agenciji za nadzor financijskih usluga (NN 140/05) i Zakonom o tržištu vrijednosnih papira (NN 84/2002 i NN 138/06), Hrvatska agencija za nadzor financijskih usluga (“HANFA”) donijela je 4. listopada 2007. rješenje kojim se odobrava Prospekt o izdavanju obveznica javnom ponudom. Agencija je donijela i rješenje kojim se odobrava objavljivanje podataka prilikom uvrštenja obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze d.d. Zagreb. Odobrenjem ovog Prospekta HANFA je potvrdila da Prospekt sadrži sve podatke utvrđene zakonima i propisima Republike Hrvatske, te da može biti objavljen.

Nitko nije ovlašten davati podatke i izjave u vezi s ponudom i prodajom Obveznica, a koji nisu sadržani u ovom Prospektu. Ako bi se takvi podaci ili izjave dali, na njih se ne smije osloniti kao na podatke i izjave čije je objavljivanje odobrio HEP kao Izdavatelj ili Privredna banka Zagreb d.d. (“Privredna banka Zagreb” ili “PBZ” ili zajedno s RBA i ZB “Agenti” ili “Agenti i Pokrovitelji” ili zajedno s RBA, ZB, ESB i SGSB “Banke”), Raiffeisenbank Austria d.d. (“Raiffeisenbank Austria” ili “RBA” ili zajedno s PBZ i ZB “Agenti” ili “Agenti i Pokrovitelji” ili zajedno s PBZ, ZB, ESB i SGSB “Banke”) i Zagrebačka banka d.d. (“Zagrebačka banka” ili “ZB” ili zajedno s PBZ i RBA “Agenti” ili “Agenti i Pokrovitelji” ili zajedno s RBA, PBZ, ESB i SGSB “Banke”) kao Agenti i Pokrovitelji izdanja, Raiffeisenbank Austria kao Administrativni agent izdanja, odnosno Erste&Steiermärkische bank d.d. (“Erste&Steiermärkische bank” ili “ESB” ili zajedno s RBA, PBZ, ZB i SGSB “Banke”) i Societe Generale - Splitska banka d.d. (“Societe Generale - Splitska banka” ili “SGSB” ili zajedno s RBA, PBZ, ZB i ESB “Banke”) kao Su-Aranžeri izdanja. Nikakva jamstva, izričita ili implicitna, nisu dana od strane Agenata ili Su-Aranžera za istinitost i potpunost takvih podataka. Također, ništa iz ovog Prospekta ne smije se smatrati jamstvom Agenata ili Su-Aranžera. Izdavanje ovog Prospekta niti prodaja ili kupnja Obveznica ne impliciraju da se okolnosti vezane uz Hrvatsku elektroprivredu d.d. nisu izmijenile od datuma izdavanja ovog Prospekta.

Ovaj Prospekt ne smije se smatrati preporukom za kupnju ili ponudom za prodaju od strane ili za račun Hrvatske elektroprivrede, Privredne banke Zagreb, Raiffeisenbank Austria, Zagrebačke banke, Erste&Steiermärkische banke ili Splitske banke, od strane ili za račun druge osobe koja je s njima povezana, njihovih afilijacija ili predstavnika, Obveznica u bilo kojoj zemlji u kojoj je davanje takvih ponuda ili poziva od strane takvih osoba protuzakonito.

Svaki ulagatelj koji razmatra kupnju Obveznica upućuje se na vlastitu ocjenu i prosudbu financijskog položaja Hrvatske elektroprivrede te uvjeta Obveznica, uključivo inherentne rizike među kojima i one opisane u poglavlju 7. “Čimbenici rizika”.

Ako drugačije nije navedeno, svi godišnji podaci, uključujući podatke o financijskim izvještajima, temelje se na kalendarskim godinama. Brojevi u Prospektu su zaokruživani; prema tome, brojevi prikazani za istu vrstu podataka mogu varirati i zbrojevi možda nisu aritmetički agregati. Upućivanje u ovom dokumentu na “EUR” označava euro, “USD” američki dolar, “DEM” njemačku marku, a “HRK” ili “Kn” ili “kn” hrvatske kune.

1 Uvjeti izdanja obveznica HEP-a 6

1.1 Uvjeti izdanja 6
1.2 Upis, uplata i izdanje 6
1.3 Izdavatelj 8
1.4 Zajednički Agenti i Pokrovitelji izdanja, Agenti uvrštenja, Su-Aranžer izdanja i Adminitrativni agent 8
1.5 Naziv i adresa osoba koje garantiraju za obveze Izdavatelja po vrijednosnim papirima 9
1.6 Obračun kamate 9
1.7 Isplata kamate 9
1.8 Kašnjenje s plaćanjem kamate 10
1.9 Udjel nedospjele glavnice u nominalnom iznosu vrijednosnog papira ("pool" faktor) 10
1.10 Otplata glavnice o dospijeću 11
1.11 Prijevremeni otkup i poništenje Obveznica 12
1.12 Kašnjenje s otplatom glavnice 12
1.13 Isplate iz Obveznica bez odbitaka 12
1.14 Izjave i jamstva Izdavatelja 12
1.15 Slučajevi povrede obveze 13
1.16 Promjena vlasništva 14
1.17 Skupština vlasnika Obveznica 15
1.18 Upis u Depozitorij SDA i prijenos prava vlasništva 15
1.19 Trgovanje na sekundarnom tržištu 16
1.20 Platni agent 17
1.21 Obavijesti 18
1.22 Zastara 18
1.23 Mjerodavno pravo i nadležnost 18
1.24 Namjena stečenog prihoda 19
1.25 Temeljni kapital Izdavatelja 21
1.26 Ograničenje odgovornosti 21

2 Hrvatsko tržište dužničkih vrijednosnih papira 22

3 Opis poduzeća 24

3.1 Povijesni razvoj HEP-a 24
3.2 Vizija, misija i strateške odrednice 27
3.3 Organizacijska struktura 29
3.4 Hrvatska elektroprivreda d.d. 30
3.5 Povezana društva 30
3.6 Korporativno upravljanje 54
3.7 Kapitalna ulaganja 59

3.8 Ljudski resursi ... *62*
3.9 Sudski postupci i utjecaj ostalih ugovora na poslovanje ... *63*
3.10 Održivi razvoj i ekologija ... *66*
3.11 Materijalno značajni ugovori ... *76*

4 Pregled poslovanja HEP-a ... **96**

4.1 Nekonsolidirana financijska izvješća za razdoblje 2004. – 2006. ... *96*
4.2 Konsolidirana financijska izvješća za razdoblje 2004. – 2006. ... *100*
4.3 Pokazatelji poslovanja ... *104*
4.4 Nerevidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 3. tromjesečje 2007. godine ... *112*
4.5 Nerevidirana konsolidirana financijska izvješća za 3. tromjesečje 2007. godine ... *122*
4.6 Smjernice strategije poslovnog razvoja i plana investicija ... *134*
4.7 Prodaja ... *136*

5 Plan poslovanja za razdoblje 2006. – 2017. ... **144**

6 Industrija ... **149**

6.1 Zakonsko okruženje ... *149*
6.2 Analiza industrije ... *150*
6.3 Elektroenergetska bilanca ... *158*

7 Čimbenici rizika ... **159**

7.1 Općenito o rizicima ... *159*
7.2 Rizik poslovnog okruženja ... *159*
7.3 Rizik industrije ... *159*
7.4 Rizik konkurencije ... *160*
7.5 Rizik promjene vlasničke strukture ... *160*
7.6 Financijski rizik ... *161*

8 Struktura kapitala i zaduženost ... **162**

8.1 Politika isplate dividendi ... *162*

9 Vlasnička struktura ... **163**

10 Sažetak statuta ... **164**

11 Standard & Poor's izvještaj o korporacijskom rejtingu HEP-a ... **168**

12 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2006. godinu ... **180**

13 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2006. godinu ... **244**

14 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2005. godinu ... **306**

15 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2005. godinu 349

16 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2004. godinu 389

17 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2004. godinu 433

18 Zakon o privatizaciji HEP-a Narodne novine br. 32/2002 475

19 POJAŠNJENJE KRATICA 478

20 OPOREZIVANJE 479

20.1 Oporezivanje kamata 479

20.2 Oporezivanje glavnice 479

20.3 Oporezivanje kapitalne dobiti 479

21 OPĆE INFORMACIJE 480

21.1 Odobrenja 480

21.2 Uvrštenje Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze 480

21.3 Depozitorij, prijeboj i namira 480

21.4 Dokumenti 480

22 SUDIONICI IZDAVANJA KORPORACIJSKIH OBVEZNICA 481

23 POTPISNICI PROSPEKTA 482

1 Uvjeti izdanja obveznica HEP-a

1.1 Uvjeti izdanja

Izdanje Obveznica HEP-a, ukupnog nominalnog iznosa HRK 700.000.000,00, u nematerijaliziranom obliku, na ime, prenosivih, u denominaciji od HRK 1, uz fiksnu godišnju kamatnu stopu od 6,500%, dospijeća 7. prosinca 2017.

Datum izdanja je 7. prosinca 2007. ovisno i na temelju Upisnica investitora i Ugovora o upisu izdanja Obveznica HEP-a, koji je sklopljen 7. prosinca 2007. između HEP-a i Agenata izdanja.

Obveze Izdavatelja iz Obveznica predstavljaju izravnu, bezuvjetnu i prioritetnu obvezu HEP-a, međusobno su ravnopravne i, najmanje, pari passu sa svim drugim, sadašnjim i budućim, slično osiguranim obvezama HEP-a, osim obveza koje mogu imati prvenstvo temeljem kogentnih propisa.

Cijena izdanja iznosi 99,805%., a utvrđena je na temelju prinosa izdanja Obveznica. Prinos izdanja Obveznica utvrđen je na temelju interpoliranog prinosa ("bid yield") kunske obveznice Ministarstva financija RH 7-godišnje ročnosti uvećanog za premiju, koja odražava kreditni rizik Izdavatelja, te trenutnu situaciju na tržištu kapitala.

Temeljna prava vlasnika Obveznica su pravo na isplatu glavnice i pravo na isplatu kamate.

1.2 Upis, uplata i izdanje

Dan otvaranja razdoblja upisa utvrđen je i objavljen u javnom pozivu na upis vrijednosnih papira u Vjesniku dana 29. listopada 2007. godine, u kojem su bila naznačena mjesta na kojima se Prospekt i Upisnice mogu besplatno dobiti, te adresa na kojoj se mogu besplatno naručiti poštom. Razdoblje upisa Obveznica trajalo je 5 (pet) radnih dana od dana otvaranja razdoblja upisa, odnosno od 29. studenog 2007. do 5. prosinca 2007. u 16:00 sati. Datum i vrijeme zatvaranja razdoblja upisa bili su naznačeni u javnom pozivu na upis. U trenutku upisa investitoru su bili poznati okvirni podaci o minimalnoj kamatnoj stopi odnosno maksimalnoj cijeni izdanja. Mjesto upisa Obveznica bilo je u sjedištima Agenata izdanja:

- Privredna banka Zagreb d.d., Račkoga 6, 10 000 Zagreb; (01) 636 0783
- Raiffeisenbank Austria d.d., Petrinjska 59, 10 000 Zagreb; (01) 469 5062
- Zagrebačka banka d.d., Savska 60, 10 000 Zagreb; (01) 630 5458

Fizičke osobe su pozivom na gore navedene brojeve telefona izrazile preferenciju žele li upisnice primiti putem e-maila ili faksom, te su iste, ispunjene i potpisane, po dostavljenoj instrukciji, morali dostaviti Agentima izdanja do kraja trajanja razdoblja upisa Obveznica. Deponiranje sredstava, po u upisnici iskazanom interesu, moralo je biti evidentirano na računu Agenata izdanja do 11:00 sati dan nakon završetka razdoblja upisa. Ukoliko deponirana sredstva nisu bila vidljiva na računu Agenata izdanja do iskazanog roka, ista su se smatrala nevaljanima, shodno tome i sam upis, te su deponirana sredstva u najkraćem roku vraćena potencijalnim investitorima. U slučaju nedostatnih deponiranih sredstava, investitorima je alocirano obveznica do deponiranog iznosa.

Institucionalni investitori su svoj interes iskazali slanjem upisnica u razdoblju trajanja upisa, dok su uplate vršili na dan izdanja, a po dostavljenim instrukcijama plaćanja na dan alokacije Obveznica.

Agenti izdanja su 1 (jedan) radni dan nakon zatvaranja razdoblja upisa tj. knjige upisa, obavijestili svakog investitora o rezultatu upisa Obveznica. Interes investitora za upis Obveznica nije bio veći od

iznosa izdanja Obveznica. Nitko od investitora nije imao pravo prvenstva prilikom upisa i uplate izdanja Obveznica.

Investitori fizičke osobe su u razdoblju upisa deponirali, u svrhu primarne emisije, iznos potrebnih sredstava za kupnju nominalnog iznosa Obveznica na račun Agenta izdanja kod kojeg su i izvršili upis obveznica. Također, investitor fizička osoba je potpisanom Upisnicom dala nalog Agentu izdanja da u razdoblju uplate (na Datum izdanja) izvrši uplatu u korist Izdavatelja. Razlika između deponiranog iznosa sredstava i konačnog iznosa uplate (broj upisanih Obveznica po Cijeni izdanja Obveznica), bit će bez odgode vraćena investitorima, a najkasnije u roku od 2 radna dana nakon Datuma izdanja.

Investitori pravne osobe su obveznice uplaćivali tijekom razdoblja uplate sukladno instrukciji koju im je dostavio Agent izdanja.

Razdoblje uplate trajalo je 1 (jedan) radni dan počevši 2. (drugog) radnog dana nakon zatvaranja razdoblja upisa, odnosno 7. prosinca 2007. Datum i vrijeme razdoblja uplate naznačeni su u javnom pozivu na upis. Sredstva na ime upisa Obveznica od strane fizičkih osoba Agenti izdanja uplatili su u razdoblju uplate (na Datum izdanja) na račun Izdavatelja, a prema nalozima koje su fizičke osobe Agentima izdanja dale potpisom Upisnica. Ukoliko je riječ o pravnoj osobi, odnosno institucionalnom investitoru sredstva na ime upisa Obveznica uplaćena su u razdoblju uplate (na Datum izdanja) prema instrukciji plaćanja koju je Agent izdanja poslao pravnoj osobi/institucionalnom investitoru jedan radni dan nakon zatvaranja razdoblja upisa, odnosno 6. prosinca 2007.

Dan razdoblja uplate je na Datum izdanja Obveznica.

HEP je, na Datum izdanja Obveznica, 7. prosinca 2007., sklopio s Agentima izdanja Ugovor o upisu Obveznica HEP-a d.d. dospijeća 2017. (“Ugovor o upisu”), kojim je HEP izdao Obveznice temeljem upisanih i uplaćenih Obveznica u okviru javne ponude, a Banke upisale i uplatile one vrijednosne papire koji su ostali neupisani od strane investitora u okviru upisa i uplate Obveznica javnom ponudom, do iznosa od najviše HRK 700.000.000,00. Investitori su Obveznice upisivali putem Upisnica, a Banke na temelju Ugovora o upisu.

Agenti izdanja su, na Datum izdanja Obveznica, SDA dostavili Registar Obveznica s pozicijama investitora sukladno nominalnim iznosima upisanih i uplaćenih Obveznica. Nakon primitka Registra Obveznica, SDA je otvorila vlasničke račune na koje su upisane pozicije Obveznica sukladno Registru Obveznica te će vlasnicima dostaviti obavijesti o stanju na njihovim računima.

Prag uspješnosti izdanja predstavlja upis i uplata minimalno 75% cjelokupnog izdanja. U razdoblju za upis i uplatu Obveznica upisano je i uplaćeno 100% cjelokupnog izdanja.

1.3 Izdavatelj

HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - dioničko društvo sa sjedištem u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37, zastupana po Ivanu Mravku, predsjedniku Uprave, MBS 080004306. Društvo je registrirano kao dioničko društvo pri Trgovačkom sudu u Zagrebu.

1.4 Zajednički Agenti i Pokrovitelji izdanja, Agenti uvrštenja, Su-Aranžer izdanja i Adminitrativni agent

Privredna banka Zagreb d.d. sa sjedištem u Zagrebu, Račkoga 6 zastupana po mr. Boži Prki, predsjedniku Uprave, MBS: 080002817. Društvo je registrirano pri Trgovačkom sudu u Zagrebu dana 26. lipnja 1995. Privredna banka Zagreb d.d. je Agent i Pokrovitelj izdanja Obveznica.

Raiffeisenbank Austria d.d., dioničko društvo sa sjedištem u Zagrebu, Petrinjska 59, koju zastupaju dva člana uprave ili član uprave i prokurist, MBS: 080002366. Društvo je registrirano pri Trgovačkom sudu u Zagrebu dana 12. prosinca 1994. Raiffeisenbank Austria d.d. je Agent i Pokrovitelj izdanja Obveznica.

Zagrebačka banka d.d. sa sjedištem u Zagrebu, Paromlinska 2, zastupana po g. Franji Lukoviću, predsjedniku Uprave, MBS: 080000014. Društvo je registrirano pri Trgovačkom sudu u Zagrebu 17. ožujka 1995. Zagrebačka banka d.d. je Agent i Pokrovitelj izdanja Obveznica.

Privredna banka Zagreb, Raiffeisenbank Austria i Zagrebačka banka kao zajednički Agenti i Pokrovitelji izdanja su organizirali, strukturirali i proveli izdanje Obveznica te pripremili svu potrebnu dokumentaciju i organizirali upis i uplatu Obveznica. Zajednički Agenti uvrštenja Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze su Privredna banka Zagreb, Raiffeisenbank Austria i Zagrebačka banka. Agenti uvrštenja dostavit će svu potrebnu dokumentaciju za uvrštenje u Službeno tržište Zagrebačke burze te provesti uvrštenje izdanja Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze.

Erste&Steiermärkische bank d.d., sa sjedištem u Rijeci, Jadranski Trg 3/a, koju zastupaju dva člana uprave ili član uprave i prokurist, MBS: 040001037. Društvo je registrirano pri Trgovačkom sudu u Rijeci. Erste&Steiermärkische bank d. d. je Su-Aranžer izdanja Obveznica.

Erste&Steiermärkische bank d.d. je u statusu Su-Aranžera izdanja sudjelovala u pokroviteljstvu izdanja upisom i uplatom, zajedno sa Agentima i Pokroviteljima izdanja, onih vrijednosnih papira koji su ostali neupisani od strane investitora u okviru upisa i uplate Obveznica javnom ponudom, s manjim udjelom od udjela Agenata i Pokrovitelja Izdanja.

Societe Generale - Splitska banka d.d., sa sjedištem u Splitu, Ruđera Boškovića 16, koju zastupaju dva člana uprave ili član uprave i prokurist, MBS: 060000488. Društvo je registrirano pri Trgovačkom sudu u Splitu. Societe Generale - Splitska banka d.d. je Su-Aranžer izdanja Obveznica.

Societe Generale - Splitska banka d.d. je u statusu Su-Aranžera izdanja sudjelovala u pokroviteljstvu izdanja upisom i uplatom, zajedno sa Agentima i Pokroviteljima izdanja, onih vrijednosnih papira koji su ostali neupisani od strane investitora u okviru upisa i uplate Obveznica javnom ponudom, s manjim udjelom od udjela Agenata i Pokrovitelja Izdanja.

Raiffeisenbank Austria d.d. kao Administrativni agent izdanja Obveznica će 28 dana prije dospijeća kamate i/ili glavnice iz Obveznica dostaviti HEP-u obavijest o datumu dospijeća i dospjelom iznosu, a dan prije dospijeća kamate i/ili glavnice Obveznica dostaviti HEP-u i SDA obavijest o pripadajućem iznosu kamate po Obveznici.

1.5 Naziv i adresa osoba koje garantiraju za obveze Izdavatelja po vrijednosnim papirima

Nitko ne garantira za obveze HEP-a iz Obveznica.

1.6 Obračun kamate

Obveznice nose kamatu na glavnicu po stopi od 6,500% godišnje. Kamatna stopa računa se kao godišnja kamatna stopa Obveznica na glavnicu podijeljena s učestalošću isplate kamate iz Obveznica na godišnjoj razini. S obzirom na to da se kamata isplaćuje polugodišnje, polugodišnja kamatna stopa Obveznica iznosi 3,250%.

Za obračun stečene kamate iz Obveznica uzima se stvarni broj dana u razdoblju za koje se obračunavaju kamate tj. za razdoblje od, i uključujući, dan dospijeća zadnje kamate do, ali ne uključujući, dan dospijeća sljedeće kamate.

1.7 Isplata kamate

Prva isplata kamate bit će 9. lipnja 2008. za razdoblje od i uključujući datum izdanja 7. prosinca 2007. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2008. Sljedeće kamate isplaćivat će se polugodišnje prema sljedećem planu:

- 8. prosinca 2008., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2008. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2008.,
- 8. lipnja 2009., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2008. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2009.,
- 7. prosinca 2009., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2009. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2009.,
- 7. lipnja 2010., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2009. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2010.,
- 7. prosinca 2010., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2010. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2010.,
- 7. lipnja 2011., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2010. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2011.,
- 7. prosinca 2011., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2011. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2011.,
- 7. lipnja 2012., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2011. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2012.,
- 7. prosinca 2012., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2012. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2012.,
- 7. lipnja 2013., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2012. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2013.,
- 9. prosinca 2013., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2013. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2013.
- 9. lipnja 2014., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2013. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2014.,
- 8. prosinca 2014., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2014. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2014.,
- 8. lipnja 2015., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2014. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2015.,
- 7. prosinca 2015., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2015. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2015.,
- 7. lipnja 2016., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2015. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2016.,

- 7. prosinca 2016., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2016. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2016.,
- 7. lipnja 2017., za razdoblje od i uključujući od 7. prosinca 2016. do, ali ne uključujući 7. lipnja 2017.,
- 7. prosinca 2017., za razdoblje od i uključujući od 7. lipnja 2017. do, ali ne uključujući 7. prosinca 2017.

Kamata će se isplaćivati polugodišnje u kunama.

1.8 Kašnjenje s plaćanjem kamate

U slučaju kašnjenja s plaćanjem kamate iz Obveznica, HEP će platiti zakonsku zateznu kamatu od dana dospijeća kamate do dana isplate. Zakonska zatezna kamata će se obračunati na iznos kamate na dan dospijeća u kunama. Zakonska zatezna kamata, koju Izdavatelj plaća investitorima posredstvom SDA, obračunava se primjenom sljedeće formule:

$$K = \frac{C \times p \times n}{100}$$

gdje oznake imaju sljedeće značenje:
K = zatezna kamata
C = glavnica
p = stopa zatezne kamate
n = broj godina

Pri obračunu zatezne kamate za obračunsko razdoblje kraće od jedne godine primjenjuje se kalendarski broj dana za tu godinu i koristi se ovaj matematički izraz:

$$K = \frac{C \times p \times d}{36.500}$$

odnosno za prijestupnu godinu:

$$K = \frac{C \times p \times d}{36.600}$$

gdje oznake imaju sljedeće značenje:
K = zatezna kamata
C = glavnica
p = stopa zatezne kamate
d = broj dana.

1.9 Udjel nedospjele glavnice u nominalnom iznosu vrijednosnog papira (“pool” faktor)

Udjel nedospjele glavnice u nominalnom iznosu vrijednosnog papira ("pool" faktor) predstavlja koeficijent kojim se nominalni iznos vrijednosnog papira svodi na iznos nedospjelog duga.

Prilikom dospijeća dijela glavnice imateljima Obveznica se isplaćuje iznos glavnice koji je proporcionalan količini vrijednosnog papira u vlasništvu. Nominalni iznos vrijednosnog papira ubilježen na vlasničkoj poziciji neće se smanjivati smanjenjem iznosa nedospjelog duga, već će se udjel

nedospjele glavnice u nominalnom iznosu vrijednosnog papira (“pool” faktor) smanjiti za omjer isplaćenog dijela glavnice u odnosu na ukupni nominalni iznos vrijednosnog papira.

Udjel nedospjele glavnice u nominalnom iznosu vrijednosnog papira (“pool” faktor) prikazuje se kao decimalni broj koji ne može biti manji od 0 niti veći od 1.

Neotplaćeni dio glavnice i “pool” faktor računaju se na sljedeći način:

- Neotplaćeni dio glavnice = broj obveznica u opticaju x ”pool” faktor;
- Početni “pool” faktor = 1;

Početni pool faktor je efektivan do datuma prve isplate glavnice. Nakon datuma prve isplate glavnice pool faktor za navedeno razdoblje se računa na sljedeći način:

- Pool faktor u razdoblju = pool faktor u prethodnom razdoblju umanjen za 1 / (ukupan broj razdoblja na kraju kojih se obavlja isplata jednakog dijela glavnice);

1.10 Otplata glavnice o dospijeću

Glavnica Obveznica u nominalnom iznosu od HRK 700.000.000,00 otplatit će se u 15 rata, polugodišnje, počevši 3 godine nakon datuma izdanja, u kunama. Glavnica Obveznica bit će isplaćena prema sljedećem rasporedu:

Datum dospijeća glavnice	Datum isplate glavnice	Broj Obveznica u opticaju	"Pool" faktor	Stvarna pozicija	Isplata glavnice	Neotplaćeni dio glavnice
7. prosinac 2010.	7. prosinac 2010.	700.000.000	1,0000	700.000.000	46.690.000,00	653.310.000,00
7. lipanj 2011.	7. lipanj 2011.	700.000.000	0,9333	653.310.000	46.690.000,00	606.620.000,00
7. prosinac 2011.	7. prosinac 2011.	700.000.000	0,8666	606.620.000	46.690.000,00	559.930.000,00
7. lipanj 2012.	7. lipanj 2012.	700.000.000	0,7999	559.930.000	46.690.000,00	513.240.000,00
7. prosinac 2012.	7. prosinac 2012.	700.000.000	0,7332	513.240.000	46.690.000,00	466.550.000,00
7. lipanj 2013.	7. lipanj 2013.	700.000.000	0,6665	466.550.000	46.690.000,00	419.860.000,00
7. prosinac 2013.	9. prosinac 2013.	700.000.000	0,5998	419.860.000	46.690.000,00	373.170.000,00
7. lipanj 2014.	9. lipanj 2014.	700.000.000	0,5331	373.170.000	46.690.000,00	326.480.000,00
7. prosinac 2014.	8. prosinac 2014.	700.000.000	0,4664	326.480.000	46.690.000,00	279.790.000,00
7. lipanj 2015.	8. lipanj 2015.	700.000.000	0,3997	279.790.000	46.690.000,00	233.100.000,00
7. prosinac 2015.	7. prosinac 2015.	700.000.000	0,3330	233.100.000	46.690.000,00	186.410.000,00
7. lipanj 2016.	7. lipanj 2016.	700.000.000	0,2663	186.410.000	46.690.000,00	139.720.000,00
7. prosinac 2016.	7. prosinac 2016.	700.000.000	0,1996	139.720.000	46.690.000,00	93.030.000,00
7. lipanj 2017.	7. lipanj 2017.	700.000.000	0,1329	93.030.000	46.690.000,00	46.340.000,00
7. prosinac 2017.	7. prosinac 2017.	700.000.000	0,0662	46.340.000	46.340.000,00	0,00

1.11 Prijevremeni otkup i poništenje Obveznica

HEP može, u bilo koje vrijeme, vlasnicima Obveznica ponuditi otkup dijela ili cijelog iznosa Obveznica kojim raspolažu uz uvjet da takva ponuda bude jednako dostupna svim vlasnicima Obveznica.

Niti jedan vlasnik Obveznica nije dužan prihvatiti ponudu Izdavatelja niti je obvezan prodati Izdavatelju bilo koji iznos Obveznica kojim raspolaže.

HEP može tako, i temeljem točke 1.16 ovog Prospekta, prikupljene Obveznice poništiti bez posebne suglasnosti vlasnika Obveznica.

S obzirom na odredbe točaka 1.11 i 1.16 ovog Prospekta, savjetuje se investitorima ne držati obveznice u investicijskim portfeljima/portfeljima do dospijeća.

1.12 Kašnjenje s otplatom glavnice

U slučaju kašnjenja s otplatom glavnice Obveznica, HEP će platiti zakonsku zateznu kamatu od dana dospijeća do dana isplate. Zakonska zatezna kamata će se obračunati na iznos glavnice. Zakonska zatezna kamata, koju izdavatelj plaća investitorima posredstvom SDA, obračunava se primjenom formule prezentirane u članku 1.8. ovog Prospekta.

1.13 Isplate iz Obveznica bez odbitaka

Otplata glavnice i plaćanje kamate iz Obveznica bit će učinjene bez ustege ili odbitaka svih sadašnjih ili budućih poreza, carina, akontacije poreza ili pristojbi bilo koje prirode.

Ako je takva ustega ili odbitak zakonska obveza, HEP će platiti dodatne iznose koji su potrebni da vlasnici Obveznica prime iznose koje bi primili da takvih traženih ustega ili odbitaka nije bilo.

1.14 Izjave i jamstva Izdavatelja

HEP izjavljuje i jamči:

(i) da Obveznice predstavljaju izravnu, bezuvjetnu i prioritetnu obvezu Izdavatelja, međusobno su ravnopravne i, najmanje, pari passu sa svim drugim, sadašnjim i budućim, slično osiguranim obvezama Izdavatelja, osim obveza koje mogu imati prvenstvo temeljem kogentnih propisa;
(ii) da izdanje Obveznica predstavlja pravno valjanu obvezu Izdavatelja, te da je Izdavatelj za izdanje Obveznica ishodio sva potrebna odobrenja i suglasnosti;
(iii) da izdanje Obveznica nije suprotno zakonima i drugim propisima;
(iv) da nikakvi parnični, upravni, arbitražni, ili slični postupci protiv i u vezi s Izdavateljem nisu pokrenuti niti postoji vjerojatnost da će biti pokrenuti, čiji bi pravomoćni ishod mogao ugroziti sposobnost Izdavatelja da uredno izvršava obveze koje proizlaze iz Obveznica;
(v) da će, sve dok je i jedna Obveznica neisplaćena, poduzimati ili će se pobrinuti da se poduzme sve potrebno kako bi se osigurao kontinuitet svih odobrenja, dozvola, ovlaštenja, registracija, evidencija ili sličnog potrebnog za izdanje, prodaju ili izvršenje obveza koje proizlaze iz Obveznica ili njihove valjanosti i naplativosti;
(vi) da neće ući u bilo koje korporativno okrupnjavanje, podjelu, spajanje, pripajanje ili vlasničko restrukturiranje koje bi imalo bitno negativan utjecaj na sposobnost HEP-a da uredno ispunjava svoje obveze iz Obveznica;
(vii) da neće, bilo u jednom ili u nizu pravnih poslova, međusobno povezanih ili ne, dobrovoljno ili prisilno, prodati, iznajmiti, prenijeti ili na drugi način raspolagati bilo kojim dijelom svoje

imovine ili poslovanja, ukoliko se očekuje da bi ishod navedenih poslova imao bitno negativan utjecaj na sposobnost HEP-a da uredno ispunjava svoje obveze iz Obveznica;

(viii) da se poslovanje i materijalno-financijski status Izdavatelja neće pogoršati u mjeri da bi time bilo ugrožena sposobnost Izdavatelja da uredno izvršava obveze koje proizlaze iz Obveznica;

(ix) da će se navedeno jamstvo odnositi na cijelo vrijeme trajanja Obveznica od datuma izdanja pa do potpunog dospijeća svih obveza iz Obveznica Izdavatelja;

(x) da će ispunjavati sve obveze prema Zagrebačkoj burzi vezane za održanje Obveznica u Službenom tržištu sukladno obvezama transparentnosti poslovanja za Službeno tržište Zagrebačke burze od dana uvrštenja Obveznica u Službeno tržište;

(xi) da će ispunjavati sve obveze prema Središnoj depozitarnoj agenciji d.d. vezane za održanje članstva u Središnoj depozitarnoj agenciji d.d. i za održanje Obveznica u uslugama depozitorija, prijeboja i namire;

(xii) da će obavijestiti Agente izdanja o svakoj promjeni činjenica koje bi mogla utjecati na gore navedena jamstva.

1.15 Slučajevi povrede obveze

Slučajevi povrede obveze:

(i) povreda obveze plaćanja: ako HEP ne izvrši obvezu plaćanja o dospijeću bilo kojeg iznosa koji proizlazi iz Obveznica;

(ii) insolventnost: kada HEP započne ili protiv HEP-a bude započet postupak koji za cilj ima nagodbu s vjerovnicima, ili otpis ili reprogram dugova, ili likvidaciju, ili stečaj ili postupci koji imaju istovjetan ili sličan cilj ili učinak;

(iii) izjave i jamstva HEP-a: ako se pokaže da bilo koja izjava i jamstvo HEP-a nije točna;

(iv) povreda obveze prema trećima: slučaj kada HEP zakasni s ispunjenjem bilo koje svoje obveze prema trećoj osobi u neprekidnom trajanju dužem od 60 dana, ako isto zakašnjenje može imati utjecaj na podmirenje obveza iz Obveznica;

(v) ako nastupe ili prijete da će nastupiti okolnosti čija posljedica može biti ugrožena sposobnost HEP-a da uredno izvršava obveze iz Obveznica;

U slučaju povrede obveze od strane HEP-a koja traje duže od 60 dana od pismene obavijesti o povredi, koju Agenti izdanja, na zahtjev vlasnika Obveznice, dostavi HEP-u, većina vlasnika Obveznica koji predstavljaju najmanje 75% od ukupne nominalne vrijednosti Obveznica može proglasiti prijevremeno dospijeće i poduzeti mjere naplate.

1.16 Promjena vlasništva

Ukoliko se u razdoblju do dospijeća Obveznica vlasnički udio Vlade Republike Hrvatske (uključujući sve pravne osobe u većinskom vlasništvu Vlade Republike Hrvatske) smanji na manje od 50% + 1 dionicu HEP-a, HEP se obvezuje, u roku od 5 radnih dana od stupanja na snagu takve promjene, o tome (”Promjena vlasništva”) obavijestiti Administrativnog agenta izdanja. Administrativni agent izdanja je dužan bez odlaganja o Promjeni vlasništva obavijestiti Zagrebačku burzu, sve Agente i Pokrovitelje izdanja, Su-Aranžera i SDA. HEP je dužan, nakon obavijesti Administrativnom agentu izdanja, u roku od 1 radnog dana SDA dostaviti obavijest o Promjeni vlasništva, te, putem SDA, svim u SDA registriranim vlasnicima Obveznica s priloženim obrascem za odgovor vlasnika Obveznica.

Svi registrirani vlasnici Obveznica imaju pravo u roku od 20 kalendarskih dana od dana odaslanja obavijesti o Promjeni vlasništva od strane SDA (“Rok za iskaz Interesa”) dostaviti Administrativnom agentu izdanja obavijest o tome da žele HEP-u prodati Obveznice u vlasništvu u kojem obvezatno moraju navesti i nominalni iznos Obveznica koje žele prodati (“Interes”). Ukoliko se u obrascu za iskaz Interesa ne navede nominalni iznos Obveznica koji vlasnik Obveznica želi prodati, takav će se iskaz Interesa smatrati nepotpunim i nevažećim te se neće uzeti u obzir.

Administrativni agent izdanja će po isteku Roka za iskaz Interesa u roku od 2 radna dana obavijestiti HEP, sve Agente i Pokrovitelje izdanja i Su-Aranžera o ukupnom nominalnom udjelu zaprimljenih Interesa za prodaju Obveznica HEP-u.

Ukoliko je iskazani Interes manji od 20% nominalnog iznosa izdanja Obveznica u opticaju, HEP je dužan u roku od 2 radna dana o tome, putem sustava SDA, obavijestiti sve vlasnike Obveznica i dostaviti im upute o obavljanju otkupa Obveznica (“Otkup”). HEP je dužan provesti Otkup Obveznica temeljem iskazanog Interesa na isti datum i u roku koji ne može biti dulji od 30 kalendarskih dana od odaslanja obavijesti o Otkupu od strane SDA.

Ukoliko je iskazani Interes jednak ili veći od 20% nominalnog iznosa izdanja Obveznica u opticaju, Administrativni agent izdanja će u najkraćem mogućem roku sazvati Skupštinu vlasnika Obveznica koja će glasovanjem, sukladno odredbama točke 1.17 ovog Prospekta, odlučiti o tome (“Odluka”) da li:

1. nastupa prijevremeno dospijeće ukupnog iznosa Obveznica; ili
2. se odobrava da samo dio vlasnika Obveznica koji su iskazali Interes u Roku za iskaz Interesa proda HEP-u Obveznice u vlasništvu.

   U slučaju iz gornje točke 1. HEP je dužan provesti Otkup ukupnog nominalnog iznosa Obveznica na isti datum i u roku koji ne može biti dulji od 60 kalendarskih dana od dana odaslanja službene obavijesti, putem sustava SDA, vlasnicima Obveznica o Odluci Skupštine vlasnika Obveznica o Otkupu.

   U slučaju iz gornje točke 2. HEP je dužan provesti Otkup dijela nominalnog iznosa Obveznica na isti datum i u roku koji ne može biti dulji od 30 kalendarskih dana od dana odaslanja službene obavijesti, putem sustava SDA, vlasnicima Obveznica o Odluci Skupštine vlasnika Obveznica o Otkupu.

HEP je dužan u roku od 2 radna dana, putem sustava SDA, obavijestiti sve vlasnike Obveznica o Odluci Skupštine vlasnika Obveznica.

U svakom od slučajeva koji su regulirani ovom točkom Prospekta, HEP je Obveznice dužan otkupiti i to, isključivo i jedino, po cijeni od 100,000% uvećanoj za iznos stečene kamate od datuma zadnje isplate kamata, uključujući isti, do, ali ne uključujući, datuma prijevremenog otkupa.

1.17 Skupština vlasnika Obveznica

Skupštinu čine svi registrirani vlasnici Obveznica. Svaka Obveznica nosi jedan glas na skupštini. Pravo sazivanja skupštine imaju svi vlasnici Obveznica koji zajednički raspolažu s najmanje 25% glasova, odnosno temelje odredbi točke 1.16 ovog Prospekta. Odluke se donose većinom koju čine vlasnici Obveznica s više od 75% glasova.

Skupština ima sljedeće ovlasti:

(i) proglasiti slučaj povrede obveze HEP-a;
(ii) donijeti odluku o poduzimanju mjera prisilne naplate;
(iii) donijeti odluku o prijevremenom dospijeću;
(iv) donijeti odluku o izmjeni ovih uvjeta, u suglasnosti s HEP-om;
(v) donijeti potrebne odluke iz članka 1.16 Prospekta.

Skupštinu će voditi Administrativni agent izdanja, sazvat će se sukladno odredbama ovih uvjeta i zakona, objavom u najmanje jednim dnevnim novinama i Narodnim novinama, održat će se u sjedištu Administrativnog agenta izdanja, a zapisnik će voditi Administrativni agent izdanja.

Odluke skupštine obvezujuće su za sve vlasnike Obveznica i Izdavatelja i dužan ih je provoditi Administrativni agent izdanja za račun svih vlasnika.

Troškove održavanja skupštine snose pro rata vlasnici Obveznica, a regresiraju se od HEP-a.

1.18 Upis u Depozitorij SDA i prijenos prava vlasništva

Upis u depozitorij

Obveznice su 7. prosinca 2007. upisane u Depozitoriju nematerijaliziranih vrijednosnih papira SDA ("Depozitorij"), te su uvrštene u Usluge prijeboja i namire SDA.

Prijenos prava vlasništva

Vlasništvo nad Obveznicama prenosi se prijenosom vlasničke pozicije s računa vrijednosnih papira prodavatelja u korist računa vrijednosnih papira kupca. Prijenos prava vlasništva provodi SDA na dan namire, a o izvršenom prijenosu Obveznica SDA izvješćuje kupca izvodom o stanju njegove vlasničke pozicije. Pravo vlasništva nad Obveznicama stječe se danom kada je vlasnička pozicija upisana na računu vrijednosnica vlasnika računa u sustavu SDA. Dokaz vlasništva nad Obveznicama je stanje u Depozitoriju u SDA.

Na Depozitorij, prijeboj i namiru Obveznica primjenjuje se Zakon o tržištu vrijednosnih papira, te Pravila i Upute SDA, te svi ostali odgovarajući propisi Republike Hrvatske.

1.19 Trgovanje na sekundarnom tržištu

Obveznice će biti uvrštene u Službeno tržište Zagrebačke burze.

Cijena Obveznica temeljit će se na tzv. "čistoj cijeni", što znači da ne obuhvaća stečenu kamatu. Plaćanje po obavljenoj kupnji Obveznica u Službenom tržištu obavljat će se prema cijeni po kojoj se trgovalo, uvećanoj za stečenu kamatu za razdoblje od zadnje isplate kamate po dospjelom kuponu pa sve do pretpostavljenog dana namire, ne uključujući pretpostavljeni dan namire.

Za obračun stečene kamate iz Obveznica uzima se stvarni broj dana u razdoblju za koje se obračunavaju kamate tj. za razdoblje od, i uključujući, dan dospijeća prethodne kamate do, ali ne uključujući, dan dospijeća sljedeće kamate.

Kupon	Isplata kupona (kamate)	Za razdoblje		Broj dana	Stečena kamata po danu	Stečena kamata po danu po Obveznici
		Od	Do			(HRK)
1.	9.6.2008.	7.12.2007.	7.6.2008.	183	0,017759563%	0,00017759563
2.	8.12.2008.	7.6.2008.	7.12.2008.	183	0,017759563%	0,00017759563
3.	8.6.2009.	7.12.2008.	7.6.2009.	182	0,017857143%	0,00017857143
4.	7.12.2009.	7.6.2009.	7.12.2009.	183	0,017759563%	0,00017759563
5.	7.6.2010.	7.12.2009.	7.6.2010.	182	0,017857143%	0,00017857143
6.	7.12.2010.	7.6.2010.	7.12.2010.	183	0,017759563%	0,00017759563
7.	7.6.2011.	7.12.2010.	7.6.2011.	182	0,017857143%	0,00017857143
8.	7.12.2011.	7.6.2011.	7.12.2011.	183	0,017759563%	0,00017759563
9.	7.6.2012.	7.12.2011.	7.6.2012.	183	0,017759563%	0,00017759563
10.	7.12.2012.	7.6.2012.	7.12.2012.	183	0,017759563%	0,00017759563
11.	7.6.2013.	7.12.2012.	7.6.2013.	182	0,017857143%	0,00017857143
12.	9.12.2013.	7.6.2013.	7.12.2013.	183	0,017759563%	0,00017759563
13.	9.6.2014.	7.12.2013.	7.6.2014.	182	0,017857143%	0,00017857143
14.	8.12.2014.	7.6.2014.	7.12.2014.	183	0,017759563%	0,00017759563
15.	8.6.2015.	7.12.2014.	7.6.2015.	182	0,017857143%	0,00017857143
16.	7.12.2015.	7.6.2015.	7.12.2015.	183	0,017759563%	0,00017759563
17.	7.6.2016.	7.12.2015.	7.6.2016.	183	0,017759563%	0,00017759563
18.	7.12.2016.	7.6.2016.	7.12.2016.	183	0,017759563%	0,00017759563
19.	7.6.2017.	7.12.2016.	7.6.2017.	182	0,017857143%	0,00017857143
20.	7.12.2017.	7.6.2017.	7.12.2017.	183	0,017759563%	0,00017759563

$$\text{Stečena kamata po danu (\%)1} = \frac{\text{Godišnja kamatna stopa}}{2 \times \text{Broj dana u razdoblju}}$$

1 Stečenu kamatu po danu izraženu kao % nominalne vrijednosti Obveznice dobivamo dijeljenjem godišnje kamatne stope (6,500%) s godišnjom frekvencijom isplate kamata po dospjelim kuponima iz Obveznica (2 puta godišnje) i brojem dana u razdoblju između dvije isplate kamata po dospjelim kuponima.

Stečena kamata (HRK)2 = Stečena kamata po danu (%) x Broj Obveznica x Broj dana od zadnjeg dospijeća kamate do, ali ne uključujući, dana namire x nominalna vrijednost Obveznica (HRK 1)

2 Apsolutni iznos stečene kamate dobiva se množenjem stečene kamate po danu po Obveznici, izražene kao % nominalne vrijednosti Obveznice, s brojem Obveznica, te brojem dana proteklim od zadnje isplate kamata po dospjelom kuponu do, ali ne uključujući, dana namire i nominalnom vrijednošću Obveznica (HRK 1).

Primjer izračuna ukupne cijene Obveznica u trgovanju na sekundarnom tržištu:

1.	Vrijednosni papir:	amortizirajuća obveznica s dospijećem posljednjeg kupona 7.12.2017.	
2.	Kamatna stopa:	6,5% godišnje	
3.	Datum trgovanja:	10. siječnja 2008.	
4.	Datum namire:	13. siječnja 2008.	(4.=3.+ 3 radna dana)
5.	Datum zadnjeg dospijeća kupona:	7. prosinca 2007.	
6.	Cijena Obveznica na Zagrebačkoj burzi (“čista cijena”):	99,00%	(% nominalne vrijednosti)
7.	Broj obveznica:	1.000	
8.	Ukupna čista cijena (HRK):	990	(8.=7. x 6. x HRK 1)
9.	Broj dana od zadnjeg dospijeća kupona do dana namire:	37	(9.=4.-5.)
10.	Stečena kamata po danu po Obveznici (HRK):	0,00017759563	(iz tabele “Stečena kamata”)
11.	Stečena kamata (HRK):	6,57	(11.=10. x 9. x 7.)
12.	Ukupno (čista cijena + stečena kamata) (HRK):	996,57	(12.=11. + 8.)

1.20 Platni agent

Platni agent je SDA sa sjedištem u Zagrebu, Heinzelova 62a.

Sredstva primljena od HEP-a na ime kamate i glavnice Obveznica, SDA će, na datum dospijeća kamate, odnosno glavnice uplatiti putem platnog sustava vlasniku Obveznica, bez odbitaka na ime naknade ili drugih troškova. Na postupak uplate sredstava od strane HEP-a u korist SDA primjenjivat će se Pravila SDA i Ugovor o Platnom agentu sklopljen između HEP-a i SDA.

Ukoliko je dan dospijeća glavnice, kamata ili drugih iznosa koji proizlaze iz Obveznica neradni dan, isplata će dospjeti prvog sljedećeg radnog dana. Radni dan je dan koji je utvrđen kao radni dan SDA, te poslovnih banaka i deviznog tržišta koji obavljaju isplatu u Republici Hrvatskoj.

1.21 Obavijesti

Do konačne isplate svih iznosa koji proizlaze iz Obveznica, obavijesti vlasnika Obveznica HEP-a moraju biti dostavljene putem Administrativnog agenta izdanja, faksom, uz naknadnu potvrdu poštom na sljedeću adresu:

Raiffeisenbank Austria d.d.
Sektor riznice i investicijskog bankarstva
Odjel tržišta kapitala
Palmotićeva 56
10000 Zagreb
Faks: (01) 4566 490

Obavijesti Agenata izdanja HEP-u moraju biti dostavljene faksom, uz naknadnu potvrdu poštom na sljedeću adresu:

Hrvatska elektroprivreda d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10 000 Zagreb
Faks: (01) 6321 865

1.22 Zastara

Potraživanje prema HEP-u iz kamata Obveznica zastarijeva u roku od 3 godine od datuma dospijeća pojedinog iznosa kamata. Potraživanje prema HEP-u iz glavnice Obveznica zastarijeva u roku od 5 godina od datuma dospijeća iznosa glavnice Obveznica.

1.23 Mjerodavno pravo i nadležnost

Mjerodavno pravo je pravo Republike Hrvatske uz isključenje kolizijskih normi međunarodnog privatnog prava.

Svi sporovi koji proizlaze iz Obveznica, uključujući i sporove koji se odnose na pitanja njihovog valjanog nastanka, povrede ili prestanka, kao i na pravne učinke koji iz toga proistječu, konačno će se riješiti pred nadležnim sudom u Zagrebu.

1.24 Namjena stečenog prihoda

Neto prihod od izdavanja obveznica koristit će se za provedbu investicija navedenih u sljedećoj tablici:

DRUŠTVO	OBJEKT	IZNOS
Hrvatska elektroprivreda d.d.	Poslovna informatika telekomunikacije	59.100.000,00
Hrvatska elektroprivreda d.d.	Dovršetak optičke mreže (OPWG)	20.900.000,00
Hrvatska elektroprivreda d.d.	Poslovna zgrada	57.400.000,00
Hrvatska elektroprivreda d.d.	Geotermalna elektrana	30.000.000,00
UKUPNO HEP d.d.		167.400.000,00
HEP Proizvodnja d.o.o.	HE Senj - revitalizacija	39.000.000,00
HEP Proizvodnja d.o.o.	HE Zakučac - revitalizacija	180.000.000,00
HEP Proizvodnja d.o.o.	TE Sisak CCGT - izgradnja	12.000.000,00
UKUPNO HEP PROIZVODNJA d.o.o.		**231.000.000,00**
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/x kV Osijek 4	3.758.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Revitalizacija SDV centra Osijek	8.177.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 35/10(20) kV Vinkovci 5	6.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Tupljak (priključenje industrijske zone Podpićan)	6.655.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Buzet	6.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/10(20) kV Funtana i SN rasplet	6.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Izgradnja MTU postrojenja ma 110 kV	3.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/35/20 kV Turnić	5.897.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Revitalizacija SDV centra Rijeka	1.392.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	TS 110/10(20 kV Dujmovača	9.860.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Revitalizacija SDV centra Split	4.693.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	KB 10(20) kV za prihvat iz TS 110/10(20) kV Siscia	4.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Skladište i pogonska zgrada Požega	2.500.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Kapitalni objekti – pripreme investicija	5.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	MTU Dubec (DP Zagreb)	6.000.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Spojni 10(20) kV vod TS 35/10 kV Novigrad – TS 35/10 kV Drnje	1.300.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Print centar	4.768.000,00
HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Program brojila 2007	45.000.000,00
UKUPNO HEP ODS d.o.o.		**130.000.000,00**
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 220/110 kV Đakovo - dogradnja	1.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Vinčent	8.600.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/35 kV Pazin - proširenje	2.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Tupljak	3.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Priključak DV 2x110 kV za TS Tupljak	8.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Funtana	3.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Priključak DV 110 kV za TS Funtana	217.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	KB 2x110 kV Pehlin - Turnić	5.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Turnić	6.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Rekonstrukcija DV 110 kV Plomin – Raša 1	2.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/10 kV Dujmovača	10.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/35/20 kV Imotski	2.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	DV 110 kV Imotski – Grude - rekonstrukcija	2.500.000,00

HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 220/110/35/20(10) kV Plat	20.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	KB 220 kV/uvod DV 220 kV iz HE Dubrovnik u TS Plat	2.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	KB 110 kV/uvod DV 110 kV iz HE Dubrovnik u TS Plat	1.500.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Vrgorac	500.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	TS 110/20 kV Zagvozd	500.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	DV 110 kV Vrgorac - Ploče	2.000.000,00
HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Ostale investicije	40.183.000,00
UKUPNO HEP OPS d.o.o.		**120.000.000,00**
HEP Toplinarstvo d.o.o.	KBC Rebro – izgradnja energetskih postrojenja	22.000.000,00
UKUPNO HEP TOPLINARSTVO d.o.o.		**22.000.000,00**
HEP Plin d.o.o.	Plinovodi u Baranji	15.000.000,00
UKUPNO HEP PLIN d.o.o.		**15.000.000,00**
HEP Obnovljivi izvori energije d.o.o.	Priprema investicija	10.000.000,00
UKUPNO HEP OIE d.o.o.		**10.000.000,00**
HEP Odmor i rekreacija d.o.o.	Sanacija i obnova	4.600.000,00
UKUPNO HEP Odmor i rekreacija d.o.o.		**4.600.000,00**
SVEUKUPNO:		**700.000.000,00**

1.25 Temeljni kapital Izdavatelja

Temeljni kapital Izdavatelja iznosi 19.792.159.200,00kn (devetnaest milijardi sedam stotina devedeset i dva milijuna stotinu pedeset i devet tisuća dvije stotine kuna) i u cijelosti je uplaćen, a podijeljen je na 10.995.644 redovnih dionica, koje glase na ime, svaka u nominalnom iznosu od HRK 1.800,00.

Dionice su izdane u nematerijaliziranom obliku i pohranjene u Središnoj depozitarnoj agenciji d.d. pod oznakom HEP-R-A.

Na Datum ovog Prospekta ne postoji odobreni, a neupisani ili neuplaćeni temeljni kapital Izdavatelja, niti su izdane obveznice i/ili drugi vrijednosni papiri zamjenjivi u dionice Izdavatelja, kao ni prava na upis vrijednosnih papira Izdavatelja.

1.26 Ograničenje odgovornosti

Izdavatelj prihvaća odgovornost za sadržaj ovog Prospekta.

Nitko nije ovlašten davati podatke i izjave u vezi s ponudom i prodajom obveznica, a koji nisu sadržani u ovom Prospektu. Ako bi se takvi podaci ili izjave dali, na njih se ne smije osloniti kao na podatke i izjave čije je objavljivanje odobrio Izdavatelj ili Banke. Nikakva jamstva, izričita ili implicitna, nisu dana od strane Banaka za istinitost i potpunost takvih podataka.

Ovaj Prospekt ne smije se smatrati preporukom za kupnju ili ponudom za prodaju od strane ili za račun HEP-a, Privredne banke Zagreb, Raiffeisenbank Austria, Zagrebačke banke, Erste&Steiermärkische banke, Splitske banke, ili od strane ili za račun druge osobe koja je s njima povezana, njihovih povezanih društava ili predstavnika, obveznica u bilo kojoj državi u kojoj je davanje takvih ponuda ili poziva od strane takvih osoba protuzakonito.

Svaki ulagatelj koji razmatra kupnju Obveznica upućuje se na vlastitu ocjenu i prosudbu financijskog položaja HEP-a, te uvjeta Obveznica, uključivo inherentne rizike.

Izdavanje ovog Prospekta, niti prodaja ili kupnja Obveznica ne impliciraju da se okolnosti vezane uz HEP nisu izmijenile od datuma izdavanja ovog Prospekta.

Banke ni na koji način ne odgovaraju ni ne jamče Izdavatelju niti bilo kojim trećim osobama (ulagateljima, upisnicima, vlasnicima Obveznica i sl.) bilo izravno ili posredno za izvršenje obveza Izdavatelja po Obveznicama te za istinitost i sadržaj Prospekta odnosno potpunost podataka u Prospektu.

Davanjem naloga za kupnju Obveznica investitor izjavljuje da je upoznat sa Prospektom i da ga u cijelosti prihvaća tj. prihvaća činjenicu da Agenti izdanja ne odgovaraju prema imateljima Obveznica za izvršenje obveza Izdavatelja po Obveznicama te za istinitost i sadržaj Prospekta odnosno potpunost podatka u Prospektu.

2 Hrvatsko tržište dužničkih vrijednosnih papira

Tijekom 2005. izdane su 2 korporativne i 3 državne obveznice. Nakon izdanja obveznica Belišća u siječnju 2005., u srpnju je uslijedilo korporativno izdanje Medike u iznosu od EUR 16,5 milijuna i dospijeća 2008.

Prvo državno izdanje 2005. godine bilo je u ožujku kada su izdane kunske obveznice u iznosu od HRK 3 milijarde i dospijeća 2010., čime je dodatno produžena kunska krivulja prinosa kao preduvjet kunskog zaduživanja na domaćem tržištu kapitala. U srpnju je uslijedilo još jedno izdanje Republike Hrvatske u iznosu od EUR 350 milijuna, dospijeća 2015. U prosincu 2005. izdana je još jedna kunska obveznica Republike Hrvatske u iznosu od HRK 3,5 milijardi i dospijeća 2015. čime je nastavljen razvoj kunske krivulje prinosa. Već u veljači 2006. uslijedilo je izdanje 2. tranše ove obveznice u iznosu od HRK 2 milijarde.

Na Zagrebačkoj burzi krajem 2005. bilo je uvršteno ukupno 20 obveznica u Službenom tržištu od čega je 10 izdanja obveznica Republike Hrvatske i s Državom povezanih institucija (HBOR), 8 korporativnih izdanja (Agrokor, Atlantic Grupa, Belišće, Bina-Istra, Hypo Alpe-Adria-Bank, Medika, Pliva i Podravka) te 2 izdanja municipalnih obveznica (Grad Koprivnica i Grad Zadar). Promet obveznicama u 2005. na Zagrebačkoj burzi iznosio je HRK 29,5 milijardi tj. 86,2% ukupnog prometa, što predstavlja rast od 39,9% u odnosu na 2004. Tržišna kapitalizacija obveznica na Zagrebačkoj burzi na dan 31. prosinca 2005. iznosila je HRK 34,4 milijardi što predstavlja porast od 40,1% u odnosu na kraj 2004. godine. Najznačajniji promet ostvaren je državnim obveznicama koje su u 2005. ostvarile ukupan promet od HRK 28,5 milijardi što čini 97% ukupnog prometa obveznicama na Zagrebačkoj burzi.

Krajem 2005. na Varaždinskoj burzi bilo je uvršteno ukupno 7 obveznica i to sve u Službeno tržište, od čega 6 izdanja Republike Hrvatske i jedno municipalno izdanje obveznica (Grad Koprivnica). Ukupni promet obveznicama u 2004. iznosio je HRK 75,8 milijuna, a u 2005. HRK 124 milijuna što predstavlja rast od 63,6%.

Već u veljači 2006. uslijedilo je izdanje 2. tranše kunske obveznice Republike Hrvatske dospijeća 2015. u iznosu od HRK 2 milijarde, te izdanje kunske obveznice Raiffeisenbank Austria d.d. ukupne nominalne vrijednosti HRK 600 milijuna i dospijeća 2011. U svibnju 2006. Podravka d.d. je izdala 5-godišnju kunsku obveznicu u ukupnom iznosu od HRK 375 milijuna, koja je označila početak korporativnih kunskih izdanja obveznica na hrvatskom tržištu, kod kojeg je Podravka d.d. uspješno refinancirala postojeću eurodenominiranu obveznicu u iznosu EUR 27 milijuna dospijeća 2007., dok je u lipnju 2006. NEXE Grupa d.d. izdala korporativne kunske obveznice u iznosu od HRK 750 milijuna što je, do sada, najveće korporativno izdanje obveznica na hrvatskom tržištu kapitala. U srpnju 2006. Grad Rijeka i Grad Split izdali su municipalne eurodenominirane obveznice, dok su Metronet telekomunikacije, kao prva "start-up" kompanija koja je izašla na tržište kapitala, izdale korporativne obveznice u iznosu od HRK 120 milijuna dospijeća 2009. U istom mjesecu izdana je još jedna kunska obveznice Republike Hrvatske u iznosu od HRK 2,5 milijardi i dospijeća 2013. godine. U studenom 2006. godine HEP je izdao kunsku obveznicu iznosa HRK 500 milijuna, dospijeća 2013., dok su u prosincu kunske korporativne obveznice izdali su još i Ingra i Atlantic Grupa, te Grad Split 2. tranšu municipalnih obveznica.

U ožujku ove godine dolazi do konsolidacije hrvatskog tržišta kapitala spajanjem Varaždinske i Zagrebačke burze, odnosno, stvoreno je centralizirano mjesto trgovanja što će rezultirati rastom likvidnosti na domaćem tržištu. U Službenom tržištu Zagrebačke burze trenutno je uvršteno ukupno dvadeset devet izdanja obveznica od čega je petnaest izdanja korporacijskih obveznica (Atlantic Grupa /uz valutnu klauzulu/, Atlantic Grupa /kunska obveznica/, Belišće, Bina Istra, HAAB, HEP, Ingra, Jadran Galenski laboratorij, Jadranka, Jadrolinija, Medika, NEXE Grupa, Pliva, Podravka i RBA), šest su izdanja municipalnih obveznica (Grad Koprivnica, Grad Zadar, Grad Rijeka, Grad Split, Grad Osijek i Grad Vinkovci), dok su u kotaciji Usporedno tržište uvrštena tri izdanja korporacijskih obveznica (Hospitalija trgovina, Metronet telekomunikacije, i OT – Optima telekom).

U 2006. godini promet obveznicama na Zagrebačkoj burzi iznosio je HRK 34,8 milijardi ili 76,9% ukupnog prometa, što predstavlja rast od 18,2% u odnosu na 2005. godinu kada je ostvaren promet od HRK 29,5 milijardi.

Navedeni podaci pokazuju da se nastavlja pozitivan trend rasta prometa obveznicama, čemu su doprinijela i ovogodišnja izdanja sedmogodišnjih obveznica OT - Optime telekom iznosa HRK 250 milijuna, te petogodišnja izdanja obveznica Jadran Galenskog laboratorija u iznosu HRK 125 milijuna, HRK 75 milijuna Jadranke i HRK 70 milijuna Jadrolinije.

3 Opis poduzeća

3.1 Povijesni razvoj HEP-a

28. kolovoza 1895. godine pušten je u pogon prvi hrvatski te jedan od prvih svjetskih elektroenergetskih sustava: Hidroelektrana "Krka" - Šibenik. Nakon HE Krke (kasnije nazvane Jaruga I) 1905. godine gradi se mnogo veća hidroelektrana Jaruga II. Istodobno s izgradnjom prvog sustava osnovana je i tvrtka Ante Šupuk i sin, koja je 1925. godine u Parizu bila jedan od šest osnivača svjetskog udruženja proizvođača i distributera električne energije (UNIPEDE).

Razdoblje do početka prvog svjetskog rata obilježeno je elektrifikacijom gradova i izgradnjom elektrana diljem Hrvatske. Na kraju I. svjetskog rata u pogonu je ukupno 76 elektrana, od toga 45 termoelektrana, 11 hidroelektrana i 20 dizelskih elektrana, ali uglavnom vrlo malih snaga. Više od polovine su istosmjerne elektrane.

U razdoblju od 1918. do 1941. godine instalirana snaga elektrana povećava se tri puta no široka elektrifikacija napreduje vrlo sporo. Međutim, odigravaju se važni koraci u međusobnom povezivanju pojedinih malih i odvojenih sustava. 1930. godine elektrane Zagreba, Karlovca i Ozlja povezuju se 30 kV dalekovodom.

U Zagrebu su se 1934. godine, na Prvom elektrotehničkom kongresu okupili predstavnici električnih centrala, te raspravljali o provedbi planske elektrifikacije Kraljevine Jugoslavije. Godine 1937. osniva se BEP, Banovinsko električno poduzeće. Uz prve pokušaje stvaranja sinkronog elektroenergetskog sustava, to je osnutak prve suvremene elektroprivredne organizacije u Hrvatskoj.

Drugi svjetski rat izaziva nestašicu goriva za termoelektrane i znatna oštećenja na elektroenergetskim objektima. Krajem rata osnovano je Udruženo električno poduzeće Hrvatske koje preuzima sva električna poduzeća i postrojenja u Hrvatskoj, s ciljem provedbe planske elektrifikacije zemlje. Krajem 1946. godine osnivaju se i prva distribucijska poduzeća u Hrvatskoj: Elektra Zagreb, Elektrodalmacija Split, Elektroprimorje Rijeka, Elektroslavonija Osijek i Elektra Šibenik, kao sljednik tvrtke „Ante Šupuk i sin". Tako se stvara jezgra elektroprivredne tvtke koja će, uz niz kasnijih organizacijskih preobrazbi, prerasti u jedinstveno poduzeće Hrvatska elektroprivreda.

Od 1945. do 1990. godine elektroprivreda se u Hrvatskoj razvija unutar jugoslavenske elektroprivrede. Širi se distribucijska mreža pa se od 13% elektrificiranih naselja i 26% elektrificiranih kućanstava iz 1945. godine, 1965. povećava na 80 % elektrificiranih naselja i kućanstava.

Za razvoj elektroenergetskog sustava u Hrvatskoj bitna je 1952. godina, kada je izgrađena prva velika hidroelektrana – Vinodol, povezana sa Zagrebom 110 kilovoltnim dalekovodom. Time je spojen velik dio sjeverozapadne Hrvatske i Hrvatskog primorja u jedan sustav. Istodobno, sustav Dalmacije spojen je 110 kV vodom HE Kraljevac – Mostar sa sustavom BiH. Uvodi se jedinstvena dispečerska služba u Hrvatskoj, a razvija se i telekomunikacijska mreža.

Konačno, 1957. godine, hrvatski i slovenski sustav spojeni su preko sustava BiH sa sustavom istočnog dijela Jugoslavije. Godinu dana kasnije izgrađen je 110 kV vod TS Nedeljanec kod Varaždina – TS Söjtör (Šejter) u Mađarskoj, te se hrvatski sustav prvi puta spaja s inozemstvom. Ostvarena je prva prekogranična razmjena električne energije – uvoz i izvoz.

Veliki graditeljski izazov bila je hidroelektrana Peruča s nasutom branom u kršu i akumulacijskim jezerom, koja je izgrađena 1960. godine, a godinu dana kasnije stavljena je u pogon još i danas najveća hrvatska hidroelektrana Zakučac.

Razdoblje od 1965. do 1990. predstavlja doba zrelosti elektroenergetskog sustava Hrvatske. Gradi se, a 1981. godine pušta u pogon, hrvatsko-slovenska nuklearna elektrana Krško. Gradi se 400 kV mreža s pripadajućim trafostanicama, te više dalekovoda prema susjednim državama, pa se hrvatski elektroenergetski sustav pojavljuje kao dio europskog interkonekcijskog sustava. Do 1985.g. elektrificirana su sva naselja u Hrvatskoj.

Od 1990. godine, ukorak s izgradnjom suverenosti Republike Hrvatske, samostalnost ostvaruje i hrvatska elekroenergetika. Jedna od prvih odluka višestranačkog Hrvatskog sabora u srpnju 1990. upravo je utemeljenje Hrvatske elektroprivrede kao javnog poduzeća u vlasništvu Republike Hrvatske. Hrvatska elektroprivreda preuzima punu odgovornosti za funkcioniranje elektroenergetike na području

Hrvatske, te se uključuje u punopravno članstvo međunarodnih strukovnih asocijacija (postaje stalni član UCPTE-a i SUDEL-a).

Normalan razvoj energetskog i poslovnog sustava, ubrzo nakon utemeljenja Hrvatske elektroprivrede prekinuo je Domovinski rat. Već 1991. godine HEP prekida sve poslovne odnose sa Zajednicom jugoslavenske elektroprivrede (JUGEL-om). Unatoč ratnim okolnostima, 1992. godine, u pogon je pušten važan 400 kV dalekovod TS Meline (Rijeka) - TS Tumbri (Zagreb). U velikom dijelu Hrvatske, elektroenergetski objekti trpe teška ratna razaranja (ukupne ratne štete procjenjuju se na 4 milijarde kuna). Brana Peruća, najvažniji hidroenergetski objekt, miniran je 1992. godine, pa se u Dalmaciji, koja je odsječena od ostatka sustava, uvode velika ograničenja u opskrbi električnom energijom. U sklopu Intreventnog programa za Dalmaciju, instalira se oko 120 MW malih autonomnih dieselskih i plinskih elektrana. Također, gradi se, a 1994. godine i pušta u pogon Otočna veze 110 kV TS Melina (Rijeka) – Krk – Rab - Pag – Zadar. Obnova porušenih i oštećenih objekata i mreže počinje već tijekom Domovinskog rata. Tako je već 1995. godine završena sanacija i dogradnja brane Peruća, a nakon oslobođenja Hrvatske, iste godine, hitno je popravljen dalekovod 400 kV Melina – Obrovac – Konjsko. Konačno, 1997. godine, i Podunavlje je reintegrirano u hrvatski elektroenergetski sustav.

Usporedo, HEP doživljava i organizacijsko-statusne i poslovne promjene. Godine 1994. postaje dioničko društvo u vlasništvu Republike Hrvatske. Dvije godine kasnije, u okolnostima ponovnog značajnog porasta potrošnje do kojega je došlo završetkom rata, HEP obnavlja planove izgranje elektrana. Godine 1996. s RWE Energie iz Essena (kasnije RWE Power) osniva društvo TE Plomin d.o.o., zaduženo za izgradnju 2. bloka elektrane na lokaciji Plomin i upravljanje elektranom u razdoblju od 15 godina.

Iste godine, HEP je, kao jedna od prvih tvrtki u Hrvatskoj predstavio 'Izjavu o temeljnim načelima poslovne politike u zaštiti okoliša', a 1997. godine, također među prvima u Hrvatskoj dobiva međunarodni investicijski kreditni rejting (BBB- od agencije Standard's and Poors; Baa3 od Moody's).

Prva elektrana puštena u pogon u samostalnoj Hrvatskoj je plinska elektrana (2x26 MW) na lokaciji EL-TO Zagreb, 1998. godine. Njoj se dvije godine kasnije, pridružila i TE Plomin 2 (210 MW). U međuvremenu je dovršena izgradnja vrlo značajnog interkonekcijog dalekovoda - dvostrukog DV 400 kV Žerjavinec / Tumbri (Zagreb) – Heviz, Mađarska.

Nakon višegodišnjeg razdoblja nužne obnove i zaostajanja u razvoju sustava uzrokovanog ratnim štetama te izgradnje najnužnijih proizvodnih i prijenosnih objekta važnih za funkcioniranje elektroenergetskog sustava, 2000. godine započinje reforma hrvatskog elektroenergetskog sektora u skladu s europskom praksom. Sredinom 2001. godine utvrđen je zakonski okvir za energetske djelatnosti, a početkom 2002. godine za privatizaciju energetskih tvrtki. HEP je iste godine započeo proces restrukturiranja. Poslovni sustav preoblikovan je u HEP grupu, odnosno grupaciju u kojoj postoji vladajuće društvo (HEP d.d.) i povezana društva temeljnih, sporednih i ostalih djelatnosti.

Iste je godine, u rujnu, počela primjena Tarifnog sustava za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge. Novi je tarifni sustav donio bitna poboljšanja za kupce kao što su jednostavnost, pravičnost i mogućnost kontrole troška. To su potvrdile i udruge potrošača, s kojima je HEP tijekom pripreme Tarifnog sustava uspostavio dobru suradnju.

U travnju 2003. godine sklopljen je višegodišnji ugovor s Elektroprivredom BiH o otkupu električne energije na temelju ranijih HEP-ovih ulaganja u izgradnju TE Kakanj i TE Tuzla. U istom je mjesecu ustanovljeno i NE Krško d.o.o., društvo u suvlasništvu (50:50%) Hrvatske elektroprivrede d.d. i ELES-Gena, te je nakon pet godina prekida HEP počeo pruzimati električnu energiju iz NE Krško.

U svibnju iste godine s komercijalnim je radom počelo novo kombi-kogeneracijsko plinsko-parno postrojenje (200 MWe, 150 MWt) u TE-TO Zagreb. Novi blok proizvodi električnu energiju za hrvatski elektroenergetski sustav i toplinsku energiju za opskrbu grada Zagreba.

Iste godine sve su hidroelektrane HEP-Proizvodnje d.o.o. dobile certifikat o stopostotnoj proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora, tzv. "zelene energije". Certifikaciju je provela njemačka certifikacijska kuća TÜV Bayern. Time je stvorena mogućnost uvođenja vlastite ponude zelene energije hrvatskim kupcima

Primjena suvremenih tehnoloških dostignuća, kontinuirano ulaganje u poboljšanje sustava za zaštitu okoliša i ostale aktivnosti zaštite okoliša u HEP-u dobili su potvrdu u obliku državne nagrade za dostignuća u zaštiti okoliša na području općeg doprinosa zaštiti okoliša društveno-odgovorne tvrtke. Nagradu je u lipnju 2003. godine HEP-u dodijelilo Ministarstvo zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva u prigodi Svjetskog dana zaštite okoliša.

Najznačajniji događaj u 2004. godini je elektroenergetsko povezivanje jugoistočne s glavnim dijelom kontinentalne Europe koje je omogućilo puštanje u pogon velikih prijenosnih objekata, TS 400/110 kV Ernestinovo i TS 400/220/110 kV Žerjavinec. Time su ostvarene nove mogućnosti za sudjelovanje elektroenergetskog sustava i Republike Hrvatske u tranzitu, razmjeni i trgovini električnom energijom. Prepoznavši ulogu HEP-a u ovom projektu, UCTE je HEP-u povjerio domaćinstvo i vođenje završnog čina rekonekcije europskih prijenosnih mreža.

Kupci električne energije, u anketi Nacionalnog centra za edukaciju i informiranje potrošača, provedenoj u drugoj polovici 2003. godine, svrstali su HEP među 50 hrvatskih tvrtki «s dobrim proizvodima ili uslugama". Temeljem ankete, HEP je na 1. saboru zaštite potrošača, u ožujku 2004. godine dobio priznanje “za pojednostavljenje obračuna potrošnje električne energije i zaštitu potrošača električne energije”. U sklopu izgradnje pristupa odnosima s kupcima na načelu dvosmjerne komunikacije, u listopadu 2004. pokrenuta je široko osmišljena akcija otkrivanja i sprečavanja neovlaštene potrošnje električne energije "Kuda teče struja".

HEP nastavlja s primjerenom praksom zaštite okoliša. S Ministarstvom kulture - Upravom za zaštitu prirode, u svibnju 2004. potpisan je Sporazum o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (Ciconia ciconia). Potpisnici su se Sporazumom obvezali na suradnju u zaštiti bijele rode radi osiguranja povoljnih uvjeta za njeno gniježđenje na mjestima koja su u neposrednom dodiru sa sustavom za distribuciju električne energije.

Iste godine intenzivirana je suradnja s privatnim investitorima u gradnju malih obnovljivih izvora energije. Uz ranije realizirano preuzimanje energije iz malih hidroelektrana (mHE Čabranka i mHE Roški Slap) i male kogeneracije na prirodni plin (mTEO Pliva Savski Marof), HEP je počeo preuzimati i energiju iz malog termoenergetskog objekta na deponijski plin (mTEO Jakuševac) i vjetroelektrane mVE Ravna 1 na Pagu, te je potpisao ugovor o preuzimanju električne energije iz mVE Trtar kod Šibenika.

U studenom 2004. godine potpisan je ugovor sa Citibank London o dugoročnom kreditu u iznosu od 50 milijuna eura na rok od 5 godina i s kamatnom stopom vezanom uz cijene loživa ulja i tečaj dolara. To je prvi veliki bilateralni ugovor o kreditu kojega je HEP ostvario bez jamstva Vlade Republike Hrvatske ili neke druge institucije.

Krajem 2004. godine HEP je s tvrtkom Holcim Hrvatska potpisao prvi ugovor o isporuci električne energije s povlaštenim kupcem. Ugovor je koncipiran prema tržišnim načelima, izvan odredbi Tarifnog sustava.

No, za HEP je najznačajniji događaj u 2004. bilo donošenje novih energetskih zakona: izmjena i dopuna Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti. Njima su se zakonska rješenja iz 2001. godine uskladila s Direktivom 2003/54 EC, uklonjeni su određeni nedostaci i nepreciznosti, te je osigurana njihova realnost i primjenjivost u kontekstu restrukturiranja HEP grupe i otvaranja tržišta električne energije u Hrvatskoj.

Temeljem ovih zakonskih promjena, u travnju 2005. godine formirana su dva društva: HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o., unutar HEP grupe i Operator tržišta energije d.o.o. koje se nalazi u postupku izdvajanja iz HEP grupe (ono će, kao neovisno društvo u državnom vlasništvu, poslovati izvan HEP grupe). Do kraja godine osnovana su društva HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o., te HEP-Opskrba d.o.o. koja je zadužena i registrirana za opskrbu povlaštenih kupaca.

Važan događaj u 2005. godini bilo je pristupanje Republike Hrvatske Ugovoru o Energetskoj zajednici između Europske unije i skupine država jugoistočne Europe. U okviru Energetske zajednice, očekuje se dodatno osiguranje stabilne opskrbe Hrvatske električnom energijom i plinom. Ujedno, otvara se tržište za ulaganja u energetski sektor Hrvatske, a vanjska se tržišta otvaraju za ulaganja hrvatskih tvrtki. Istovremeno HEP čini regionalni iskorak, te otvara predstavništvo u susjednoj Bosni i Hercegovini.

Krajem 2005. - Europske godine društveno odgovornog poslovanja, predstavljen je hrvatski priručnik za društveno odgovorno poslovanje, izađen pod pokroviteljstvom Programa UN-a za razvoj. Prema broju primjera dobre prakse društveno odgovornog poslovanja, posebice u sferi zaštite okoliša, predstavljenima u Priručniku, HEP se nalazi među vodećim hrvatskim tvrtkama u ovom području.

Gotovo istovremeno, stigla je dodatna potvrda dobre poslovne politike HEP-a u sferi zaštite okoliša: Termolektrana-Toplana Zagreb dobila je certifikat o ispunjenju norme poslovanja u zaštiti okoliša ISO 14001.

Upravo na ovoj lokaciji HEP je 2006. godine započeo izgradnju novog kombi kogeneracijskog bloka (100 MWe, 80 MWt) koji će koristiti prirodni plin. Krajem iste godine otvoreni su glavni radovi na izgradnji HE Lešće (42 MW), prve hidroelektrane u samostalnoj Hrvatskoj. Time je HEP otpočeo ciklus izgradnje novih elektrana, nužnih da bi se zadovoljila sadašnja i buduća potrošnja električne energije u Hrvatskoj.

U Velikoj kod Požege je u ožujku 2006. godine osnovana Ustanova HEP – Nastavno-obrazovni centar, u kojem je već osposobljena prva skupina montera za rad pod naponom. Ovaj će Centar biti središte za trajnu obuku i stručno usavršavanje različitih profila HEP-ovih zaposlenika. HEP je u 2006. godini, koju je Hrvatski sabor proglasio Godinom Nikole Tesle bio među najznačajnijim nositeljima obilježavanja 150. obljetnice rođenja ovog svjetski glasovitog izumitelja.

Nastavljeno je certificiranje organizacijskih dijelova HEP-Proizvodnje d.o.o prema normi ISO 14001, a također i prema normi ISO 9001. Tijekom 2006. i početkom 2007 godine te su certifikate dobila proizvodna područja hidroelektrana Sjever i Zapad, sa svim pripadajućim pogonima.

29. studenoga 2006. HEP je javnom ponudom izdao obveznice nominalnog iznosa 500 milijuna kuna. Obveznice su 1. prosinca uvrštene u Službeno tržište Zagrebačke burze.

Nastavljaju se i aktivnosti na prilagodbi organizacijskog ustroja HEP grupe novom zakonskom okviru, direktivama EU i okolnostima na hrvatskom tržištu električne energije. Krajem 2006. osnovano je društvo HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o., koje se bavi pripremom, izgradnjom i korištenjem obnovljivih izvora energije (vjetar, mali vodotoci, geotermalne vode i dr.). Od 1. siječnja 2007. HEP Toplinarstvu d.o.o. pripojeno je Toplinarstvo Sisak d.o.o. Od 1. ožujka 2007. djeluje HEP-Trgovina d.o.o., registrirana za djelatnosti kupnje i prodaje električne energije, optimiranja rada elektrana te trgovinskog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu (ovi su se poslovi do tada obavljali u Sektoru HEP Trade unutar vladajućeg društva HEP d.d.). U tijeku je provedba Odluke Uprave HEP-a d.d. o izdvajanju HROTE-a d.o.o.

3.2 Vizija, misija i strateške odrednice

Razdoblje od slijedećih nekoliko godina u Republici Hrvatskoj obilježit će pripreme za priključivanje EU, pa vjerojatno i sam čin priključivanja. HEP Grupa s punim razumijevanjem i uvažavanjem predstojećih aktivnosti pruža potporu nastojanjima Vlade Republike Hrvatske za ostvarivanje europskog projekta. Glavni oblik potpore HEP-a reformskim procesima u Republici Hrvatskoj je jamstvo sigurne opskrbe električnom energijom svih kupaca u predstojećim godinama, po cijeni koja je osjetno niža od prosječne cijene u EU. Pored toga, HEP Grupa će pomoći uspostavi hrvatskog tržišta električne energije i plina, te provoditi organizacijsko restrukturiranje tvrtke u cilju dostizanja standarda poslovanja naprednih elektroprivrednih tvrtki. Temeljne odrednice strategije razvoja poslovanja u narednom razdoblju su definirane kroz:

3.2.1 Misija HEP Grupe:

Sigurna i pouzdana opskrba kupaca električnom energijom uz minimalne troškove.

3.2.2 Vizija HEP Grupe:

Cjelovita korporacija koja postaje regionalni tržišni igrač, hrvatski energetski cluster – skupina povezanih djelatnosti, uz koncept multiutility pristupa, jedan od glavnih pokretača boljitka hrvatskog gospodarstva.

HEP preuzima obveze prema političkom, društvenom i gospodarskom okruženju u Republici Hrvatskoj. Jamči se trajna i sigurna opskrba hrvatskih kupaca električne energije kroz ispunjavanje obveze javne usluge opskrbe tarifnih kupaca i stvaranje infrastrukturnih pretpostavki za opskrbu povlaštenih kupaca električne energije prema tržišnim uvjetima. Jednako se jamči i za opskrbu toplinskom energijom i plinom u nadležnosti HEP Grupe. HEP Grupa posluje na načelima troškovne efikasnosti i transparentnosti uz primjenu visokih standarda zaštite okoliša i unapređenju odnosa s javnošću i kupcima. Predviđa se širenje poslovanja u energetskim i infrastrukturnim djelatnostima, te sustavno poticanje razvoja srednjeg i malog poduzetništva kroz poslovnu suradnju s HEP Grupom.

Vlada i Sabor opredijelili su se za uspostavu hrvatskog tržišta električne energije prema modelu Europske unije. Otvaranje tržišta električne energije dodatno potiče Ugovor o energetskoj zajednici na području Jugoistočne Europe kojeg je potpisala i Republika Hrvatska i koji se temelji na novim Direktivama 2003/54/EC i 2003/55/EC Europske unije, o zajedničkim pravilima na tržištu električne energije i prirodnog plina. Tako je hrvatsko tržište električne energije, sukladno Zakonu o tržištu električne energije, od 1. srpnja 2007 otvoreno za sve poduzetnike (165.000 povlaštenih kupaca, ~8,6 TWh), a od 1. srpnja 2008. biti će otvoreno za sve kupce (2,2 milijuna povlaštenih kupaca, ~16 TWh).

U skladu s energetskim zakonima i normama Europske unije, HEP Grupa priprema tehničke, upravljačke i organizacijske uvjete, koji će novim sudionicima na tržištu omogućiti rad i korištenje infrastukture pod jednakim uvjetima. HEP Grupa istodobno poboljšava i racionalizira vlastitu poslovnu strukturu i organizaciju, te osposobljava i educira osoblje za poslovanje prema suvremenim tržišnim načelima, kako bi se uspješno nosila s nadolazećom konkurencijom. Radi ispunjenja tih zahtjeva, HEP Grupa provodi sveobuhvatno restrukturiranje poslovnog sustava.

HEP Grupa je u organizacijsko-pravnom smislu nastala 1. srpnja 2002. godine kao sustav povezanih društava temeljnih energetskih i pratećih djelatnosti. Koncepcija HEP Grupe treba ispuniti sljedeća očekivanja: organizacija i poslovanje prema europskim standardima, kontinuirano unaprijeđenje poslovanja i razvoj, nesmetano paralelno odvijanje reguliranih i tržišnih djelatnosti te ostvarenje kontinuiteta poslovanja.

HEP Grupa se organizira kao korporacija s krovnim trgovačkim društvom HEP d.d. nadležnim za strategijsko poslovno upravljanje Grupom, povezanim trgovačkim društvima elektroprivrednih djelatnosti i povezanim trgovačkim društvima ostalih energetskih i infrastrukturnih djelatnosti. Poslovne procese u HEP Grupi obilježavat će jača određenost načina odvijanja poslovnih procesa, pridruživanje značajnih nadležnosti i odgovornosti povezanim trgovačkim društvima, potpuna raspoloživost potrebnih resursa za poslovanje, jasna i promptna alokacija troškova i udjela u stvorenoj vrijednosti te sustav poticanja uspješnog poslovanja.

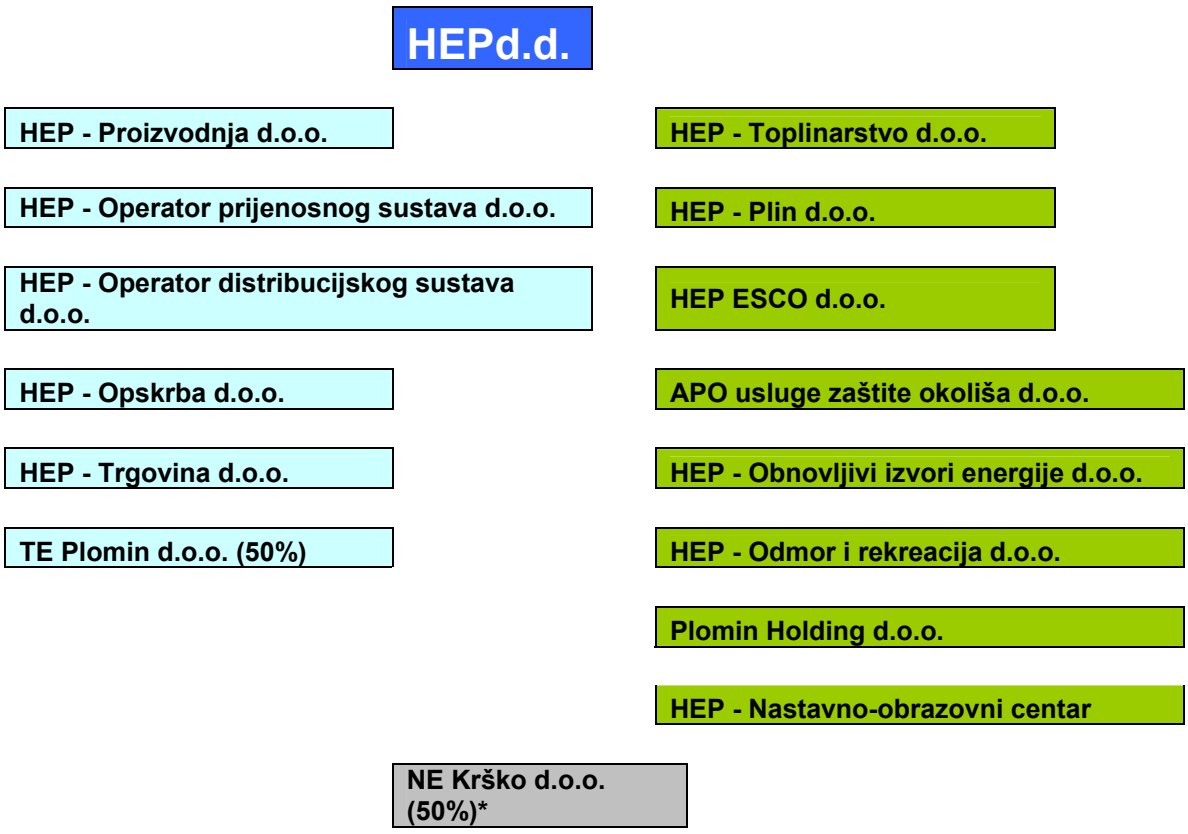
Restrukturiranje se provodi na način da osnovane tvrtke temeljnih elektroprivrednih djelatnosti ostaju članice jedinstvene korporacije – HEP Grupe, s jasnim odvajanjem djelatnosti u tržišnoj konkurenciji od djelatnosti javne infrastrukture elektroenergetskog sustava (prijenos, distribucija) koja je pod jednakim uvjetima raspoloživa svim elektroprivrednim tvrtkama na tržištu. Takva organizacija nije u suprotnosti s europskom direktivom 2003/54 EC i primjenjuje se u više zemalja EU.

3.3 Organizacijska struktura

Hrvatska elektroprivreda posluje kao HEP Grupa, odnosno grupacija u kojoj postoji krovno "holding" društvo (matica - HEP d.d.) i povezana društva (tvrtke - kćeri) temeljnih, sporednih i ostalih djelatnosti. Temeljne elektroprivredne djelatnosti obavljaju se u slijedećim povezanim društvima: HEP Proizvodnja d.o.o., HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o., HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. i HEP Opskrba d.o.o. Sporedne djelatnosti obavljaju se u društvima: HEP Trgovina d.o.o., HEP Toplinarstvo d.o.o., HEP Plin d.o.o., HEP ESCO d.o.o., HEP Obnovljivi izvori energije d.o.o., te Agencija za posebni otpad (APO) d.o.o.

Postoje i društva u zajedničkom vlasništvu: TE Plomin d.o.o. s RWE Power iz Njemačke i NE Krško d.o.o. s GEN energijom d.o.o. iz Slovenije.

U okviru krovnog društva HEP d.d. poslovi se obavljaju u direkcijama i sektorima i to u: Direkciji za ekonomske poslove, Direkciji za upravljanje ljudskim potencijalima, pravne i opće poslove, Direkciji za korporativni razvoj i strategiju, Sektoru za informatiku i telekomunikacije i Sektoru internu reviziju.



* Izvan HEP grupe

3.4 Hrvatska elektroprivreda d.d.

Osnovni podaci: HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - dioničko društvo

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: mr. sc. Ivan Mravak, dipl. ing., Predsjednik Uprave

Datum osnivanja: 19.07.1997.

Pravni oblik: dioničko društvo

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 3557049

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja i distribucija električne energije; proizvodnja plina; distribucija plinovitih goriva; opskrba parom i toplom vodom; građevinarstvo; upravljanje holding društvima; istraživanje i razvoj u prirodnim, tehničkim i tehnološkim znanostima; tehničko ispitivanje i analiza; upravljanje elektroenergetskim sustavom; kupnja, prodaja i razmjena električne energije i plina; uvoz i izvoz električne energije; nabava opreme i repromaterijala za izgradnju i korištenje elektroenergetskog sustava; usluga kontrole kvalitete vode, tekućih i krutih goriva, maziva, turbo i trafo ulja, te drugih materijala; prijenos i tranzit električne energije…

3.5 Povezana društva

3.5.1 HEP - Proizvodnja d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Proizvodnja d.o.o., za proizvodnju električne i toplinske energije

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Željko Dorić, dipl. ing, direktor

Datum osnivanja: 21.06.2002.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1643983

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja električne i toplinske energije; prodaja električne i toplinske energije; vođenje i održavanje objekata i postrojenja za proizvodnju električne energije; studije razvoja objekata i postrojenja za proizvodnju električne i toplinske energije; projektiranje, građenje, nadzor; postupanje sa opasnim otpadom…

HEP - Proizvodnja d.o.o. je nositelj temeljne djelatnosti proizvodnje električne i toplinske energije za HEP Grupu, ali i ostalih potrebnih usluga sustava za normalno funkcioniranje elektroenergetskog i

centralnog toplinskog sustava. Društvo ima ugovor o vođenju i održavanju svih hidroelektrana, termoelektrana i termoelektrana toplana u RH, koje su u vlasništvu HEP-a

Uz to HEP Proizvodnja d.o.o. ima ugovor s TE Plomin d.o.o., društvom u suvlasništvu njemačkog RWE-a i HEP-a, za vođenje i održavanje proizvodnje u TE Plomin d.o.o (B) snage 210 MW.

HEP Proizvodnja d.o.o. je osnivač trgovačkog društva Crpne stanice "Buško Blato" d.o.o. koje prema zakonima Bosne i Hercegovine vodi i održava postrojenja uz akumulaciju Buško Blato, gospodareći vodama te akumulacije i njihovim usmjeravanjem prema HE Orlovac, koja proizvodi električnu energije u sustavu sliva rijeke Cetine.

U pogonu HE Dubrovnik, jedan od dva agregata proizvodi električnu energiju za EE sustav Republike Srpske u sastavu BiH.

Raspoloživa snaga proizvodnih kapaciteta (u MW) – po elektranama:

HIDROELEKTRANE	RASPOLOŽIVA SNAGA (MW)	**HIDROELEKTRANE**	RASPOLOŽIVA SNAGA (MW)
Akumulacijske		**Protočne**	
HE ZAKUČAC	486	HE VARAŽDIN	86,46
RHE VELEBIT	276 / (-240)	HE ČAKOVEC	77,44
HE ORLOVAC	237	HE DUBRAVA	77,78
HE SENJ	216	HE GOJAK	48
HE DUBROVNIK	216	HE RIJEKA	36
HE VINODOL	84	HE MILJACKA	24
HE KRALJEVAC	46,4	HE JARUGA	7,2
HE PERUČA	41,6	HE GOLUBIĆ	6,54
HE ĐALE	40,8	HE OZALJ	5,5
HE SKLOPE	22,5	HE KRČIĆ	0,34
CS BUŠKO BLATO*	11,4 / (-10,3)		
CHE FUŽINE	4 / (-4,8)		
HE ZAVRELJE	2		
CHE LEPENICA	1,4 / (1,25)		
HE ZELENI VIR	1,7		
CS: crpna stanica CHE: crpna HE RHE: reverzibilna HE			
*CS Buško blato d.o.o. – tvrtka kći HEP-Proizvodnje d.o.o.			

TERMOELEKTRANE	RASPOLOŽIVA SNAGA NA PRAGU (MW)	GORIVO
TE SISAK	396	loživo ulje / prirodni plin
TE-TO ZAGREB	337 / 480 MWt	loživo ulje / prirodni plin / ekstralako ulje
TE RIJEKA	303	loživo ulje
TE PLOMIN 1	98	ugljen
EL-TO ZAGREB	90 / 184MWt	loživo ulje / prirodni plin
KTE JERTOVEC	83	prirodni plin / ekstralako ulje
PTE OSIJEK	48 / 34 MWt	prirodni plin / ekstralako ulje
TE-TO OSIJEK	42 / 90 MWt	loživo ulje / prirodni plin
TE PLOMIN 2*	192	ugljen
* U vlasništvu TE Plomin d.o.o. (HEP : RWE Power - 50% : 50%); O&M ugovor s HEP-Proizvodnjom d.o.o.		

Proizvodnja električne energije (u GWh) – po elektranama:

Proizvodnja (GWh)	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007
HE RIJEKA	92	68	93	59
HE MILJACKA	122	113	98	58
HE GOLUBIĆ	28	21	22	11
HE GOJAK	219	197	195	127
HE VARAŽDIN	483	430	418	294
HE ČAKOVEC	385	335	319	233
HE DUBRAVA	393	348	321	232
UKUPNO PROTOČNE HE	1.723	1.511	1.466	1.013
HE ĐALE	154	145	140	61
HE SENJ	1.103	1.033	1.001	476
HE SKLOPE	92	79	86	34
HE VINODOL	144	126	145	86
HE PERUĆA	122	123	152	44
HE ORLOVAC	420	431	379	140
HE ZAKUČAC	1.845	1.624	1.563	634
HE KRALJEVAC	81	53	44	38
RHE VELEBIT	521	479	405	263
HE DUBROVNIK (za HEP)	718	716	626	327
UKUPNO AKUMULACIJSKE HE	5.199	4.807	4.541	2.105
HE Zeleni Vir	8	7	7	5
MHE Krčić	1	1	0	0
HE Jaruga	37	34	25	17
HE Zavrelje	7	5	5	3
HE Ozalj	27	24	25	16
UKUPNO MALE HE	79	70	62	41
UKUPNO HE	**7.001**	**6.388**	**6.069**	**3.159**
TE Plomin 1	611	641	451	563
TE Rijeka	634	697	825	882
TE Sisak	750	523	741	842
EL-TO Zagreb	431	335	335	232
TE-TO Zagreb	1.496	1.389	1.374	1.147
TE-TO Osijek	127	107	97	62
KTE Jertovec	12	1	20	129
PTE Osijek	7	0	17	16
TE Plomin d.o.o. (B)	1.320	1.458	1.576	994
Ukupno TE	**5.389**	**5.150**	**5.436**	**4.866**

Proizvodnja tehnološke pare i ogrjevne topline u kogeneracijama:

Proizvodnja	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007
TE SISAK				
tehnološka para (t)	94.174	107.460	92.904	94.251
TE-TO ZAGREB				
tehnološka para (t)	241.087	238.256	232.741	172.884
ogrjevna toplina (MWh)	887.242	915.175	957.335	490.082
TE-TO OSIJEK				
tehnološka para (t)	150.598	163.989	161.809	96.749
ogrjevna toplina (MWh)	213.246	213.943	182.716	84.595
EL-TO ZAGREB				
tehnološka para (t)	481.132	465.018	407.133	234.554
ogrjevna toplina (MWh)	694.170	752.440	547.970	350.566
SEKTOR TE UKUPNO				
tehnološka para (t)	**966.991**	**974.723**	**894.587**	**598.438**
ogrjevna toplina (MWh)	**1.794.658**	**1.881.558**	**1.688.021**	**925.243**

Zaštita okoliša

Za sve hidroelektrane u sastavu HEP-a u RH su ishođeni certifikati o proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora, čime se HEP Proizvodnja d.o.o. svrstava u velike certificirane proizvođače obnovljive energije u Europi.

Energija iz obnovljivih izvora je jedna od energija koja spada u grupu energetskih proizvoda komercijalno nazvanim **"zelena energija"**. Ona postaje sve važniji čimbenik u okolnostima otvaranja tržišta s ciljem poticanja konkurencije energetskih subjekata, jer se proizvođačima i opskrbljivačima električne energije iz obnovljivih izvora popravlja imidž u javnosti i njihovo bolje prihvaćanje od kupaca električne energije.

Temeljem certifikacijskog *audita*, Pogonu TE-TO Zagreb, kao najvećoj termoelektrani u Republici Hrvatskoj, certifikacijska kuća BVQI je 16. veljače 2006. godine dodijelila međunarodno priznati **certifikat ISO 14001:2004**, što predstavlja potvrdu da je uvedeni sustav upravljanja okolišem u potpunosti usuglašen sa svim zahtjevima norme, prihvaćenom politikom upravljanja okolišem te usuglašen sa zakonskim i ostalim zahtjevima koje je Pogon TE-TO Zagreb obvezan primjenjivati. To je prvi pogon HEP-a koji je dobio spomenuti certifikat.
Uslijedila je dodjela certifikata ISO 14001: 20. srpnja 2006., Proizvodnom području HE Sjever sa svim trima hidroelektranama (Varaždin, Čakovec i Dubrava). Certifikacijski pregled provela je norveška certifikacijska tvrtka Det Norske Veritas (DNV). Potom je krajem studenog 2006.godine uspješno završen certifikacijski postupak za dobivanje ISO 14001 za sustav upravljanja okolišem za sve hidroelektrane Proizvodnog područja Zapad (Ozalj, Gojak, Vinodol, Rijeka, Senj).

Certifikat ISO 9001
PP HE Sjever i hidroelektrane Varaždin, Čakovec i Dubrava te PP HE Zapad i hidroelektrane Ozalj, Gojak, Vinodol, Rijeka, Senj istodobno su uspješno prošle certifikacijcki audit glede usklađenosti sustava osiguranja kvalitete prema normi ISO 9001. Audit je također provela certifikacijska tvrtka Det Norske Veritas (DNV).
PP HE Sjever i hidroelektrane Varaždin, Čakovec i Dubrava te PP HE Zapad i hidroelektrane Ozalj, Gojak, Vinodol, Rijeka, Senj istodobno su uspješno prošle certifikacijcki audit glede usklađenosti sustava osiguranja kvalitete prema normi ISO 9001. Audit je također provela certifikacijska tvrtka Det Norske Veritas (DNV).

Kontrola emisija iz termoelektrana

U svim termoelektranama se kontinuirano mjere emisije svih ispušnih plinova. Uz to se na nekoliko lokacija u Zagrebu i Plominu, u posebnim mjernim stanicama, stalno nadzire i kontrolira utjecaj emisija na okoliš (imisije). Rezultati svih mjerenja ukazuju da je razina emisija iz termoelektrana u granicama dopuštenih vrijednosti. Činjenica je da se izvan plominskih termoelektrana, zahvaljujući ugradnji najnovijih tehnologija odsumporavanja i filtriranja dimnih plinova, ali i korištenjem kvalitetnog ugljena - ne može primijetiti jesu li postrojenja u pogonu, jer su emisije i imisije iz oba bloka TE Plomin daleko manje od graničnih vrijednosti.

Projekt RETZOK (Računovodstveno Praćenje Troškova Zaštite Okoliša) obuhvaća posebno praćenje svih investicija u zaštitu okoliša u skladu s direktivama EU, i to prema:

1. vrstama troškova
2. području zaštite okoliša
3. organizacijskim cjelinama HEP Grupe

Projekti čišće proizvodnje energije

Sukladno Sporazumu o Energetskoj zajednici iz Atene, kojeg je prihvatila i Republika Hrvatska, u trajnom nastojanju povećanja energetske učinkovitosti proizvodnje električne i toplinske energije, u svim proizvodnim pogonima HEP Proizvodnje d.o.o., te u nastojanju proširivanja korištenja obnovljivih izvora energije - prema određenoj dinamici i prioritetima razmatraju se i provode tehnološka rješenja i postupci, koji mogu doprinijeti 'čistijoj proizvodnji' energije. Iz Sporazuma iz Atene, HEP Proizvodnja d.o.o. nastoji se uklopiti u Chapter III (Poglavlje III), mjerama za ograničenje emisija u zrak iz velikih termoelektrana, te Chapter V (Poglavlje V), koji potiče proizvodnju iz obnovljivih izvora energije među kojima su i hidroelektrane.

3.5.2 HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o., za prijenos električne energije

Sjedište: Kupska 4, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: dr. sc. Dubravko Sabolić, dipl. ing., direktor

Datum osnivanja: 18.03.2005.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1924427

Predmet poslovanja – djelatnosti: prijenos električne energije; vođenje elektroenergetskog sustava; pružanje usluga elektroenergetskog sustava; izgradnja, pogon i održavanje prijenosne mreže; proizvodnja i prodaja jalove električne energije; obračunska mjerenja električne energije; kupnja i prodaja robe; tehničko ispitivanje i analiza; umjeravanje i održavanje mjernih uređaja…

HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o. je društvo s ograničenom odgovornošću koje obavlja djelatnost prijenosa električne energije u skladu s dozvolom za obavljanje energetske djelatnosti.

HEP OPS vodi elektroenergetski sustav Republike Hrvatske, prenosi električnu energiju, te održava, razvija i gradi prijenosnu mrežu s ciljem opskrbe kupaca i trgovanja električnom energijom uz minimalne troškove.

Pouzdan i siguran pogon i visoka raspoloživost prijenosne mreže i elektroenergetskog sustava rezultat su uspostavljanja cjelovite visokonaponske mreže 400 kV na cijelom državnom teritoriju i integrirane funkcije vođenja EES-a i prijenosa, prema TSO modelu, u jednom društvu, HEP Operatoru prijenosnog sustava d.o.o.

Elektroenergetska mreža je glavna infrastrukturna pretpostavka za funkcioniranje hrvatskog tržišta električne energije, a njena uloga je tim veća jer omogućuje potrebne organizacijske i tehničke pretpostavke za sudjelovanje hrvatskog elektroenergetskog sustava na europskom tržištu električne energije.

Dužnosti HEP Operatora prijenosnog sustava d.o.o.:

- osiguranje dugoročne sposobnosti prijenosne mreže radi zadovoljenja razboritih zahtjeva za prijenosom električne energije
- doprinos sigurnosti opskrbe odgovarajućim prijenosnim kapacitetima i pouzdanošću prijenosne mreže
- upravljanje tokovima električne energije u prijenosnoj mreži uzimajući u obzir razmjene električne energije s drugim povezanim mrežama, te osiguranje raspoloživosti svih potrebnih pomoćnih usluga
- angažiranje proizvodnih objekata na svom području i za određivanje korištenja spojnih vodova s drugim mrežama na temelju kriterija koji moraju biti objektivni, javno objavljeni i nepristrano primjenjivani
- osiguranje energije za pokriće gubitaka u prijenosnoj mreži i energije za uravnoteženje, te za pružanje usluga sustava sukladno razvidnim, nepristranim i tržišnim načelima
- briga o gubicima u mreži i svakogodišnjoj analizi gubitaka
- donošenje objektivnih, razvidnih i nepristranih pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, uključujući i pravila za zaračunavanje naknada koje plaćaju korisnici mreže za elektroenergetsku neravnotežu, a donosi ih uz suglasnost operatora tržišta

- pružanje potrebnih informacija operatorima drugih povezanih sustava radi sigurnog i učinkovitog pogona, usklađenog razvoja i omogućavanja pogona međusobno povezanih sustava
- osiguranje nepristranosti prema korisnicima prijenosne mreže, osobito prema povezanim poduzećima unutar vertikalno integriranog poduzeća
- pružanje informacija korisnicima mreže koje su im potrebne za učinkovit pristup i korištenje mreže
- pogon i održavanje, razvoj i izgradnju prijenosne mreže te dijela proizvodnje jalove električne energije
- izvođenje priključka korisnika prijenosne mreže prema propisanim uvjetima u Zakonu o energiji
- kontinuitet i pouzdanost sustava opskrbe električnom energijom te ispravnu koordinaciju sustava proizvodnje, prijenosa i distribucije
- vođenje elektroenergetskog sustava
- osiguravanje pristupa mreži prema reguliranim, razvidnim i nepristranim načelima
- utvrđivanje i razgraničenje troškova nastalih prijenosom električne energije uz suglasnost operatora distribucijskog sustava
- preuzimanje ukupne proizvedene električne energije od povlaštenih proizvođača prigodom angažiranja proizvodnih objekata

Poslovna struktura HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.

Osnovnu organizaciju HEP Operatora prijenosnog sustava čine organizacijske jedinice u sjedištu društva (Uprava društva, Sektor za izgradnju i investicije, Sektor za vođenje sustava, Sektor za informacijsko komunikacijske tehnologije, Sektor za razvoj i institucijsku suradnju, Sektor za ekonomske, pravne i kadrovske poslove) i 4 prijenosna područja:

Prijenosno područje Osijek,
Prijenosno područje Rijeka,
Prijenosno područje Split i
Prijenosno područje Zagreb.

Pokazatelji poslovanja:

Opis	**2004.**	**2005.**	**2006.**
Ukupna proizvodnja na prijenosnoj mreži (GWh)	14.631,0	13.950,7	13.804,7
Uvoz (GWh)	2.732,7	5.995,6	5.729,0
Ukupna dobava na prijenosnoj mreži (GWh)	17.363,7	19.946,3	19.533,7
Izvoz (GWh)	1.632,8	3.633,5	2.690,9
Ukupna potrošnja na prijenosnoj mreži (GWh)	15.730,9	16.312,8	16.842,8
Gubici u prijenosnoj mreži (GWh)	586,7	560,4	544,0
Ukupna isporuka iz prijenosne mreže (GWh)	15.144,2	15.752,4	16.298,8
Tranzit prijenosnom mrežom (GWh)	2.002,2	2.934,6	2.600,5
Vršno opterećenje sustava (MW)	2.793	2.900	3.036
Duljina vodova u prijenosnoj mreži (km)	7.158	7.175	7.166
Broj transformatorskih stanica (kom)	108	112	113
Instalirana snaga transformatora (MVA)	11.002	11.043	10.962

3.5.3 HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o., za distribuciju i opskrbu električne energije

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Mišo Jurković, dipl.ing., direktor

Datum osnivanja: 13.06.2002.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1643991 (Državni zavod za statistiku)

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja i distribucija električne energije; istraživanje, eksperimentiranje i razvoj u djelatnosti proizvodnje i distribucije električne energije; tehničko ispitivanje i analiza u djelatnosti proizvodnje i distribucije električne energije; opskrba kupaca električnom energijom; obračunska mjerenja električne energije; uvoz i izvoz električne energije; kupnja, prodaja i razmjena električne energije; umjeravanje i održavanje mjernih uređaja, projektiranje, građenje i nadzor; izrada elaborata katastarske izmjere i tehničke reambulacije, izrada parcelacijskih i drugih geodetskih elaborata katastra zemljišta i katastra nekretnina, izrada elaborata katastra vodova i tehničko vođenje katastra vodova, izrada posebnih geodetskih podloga za prostorno planiranje i graditeljsko projektiranje, izrada geodetskog projekta, izrada elaborata o iskolčenju građevine, iskolčenje građevina, kontrolna geodetska mjerenja pri izgradnji i održavanju građevina, izrada situacijskih nacrta za objekte za koje ne treba izraditi geodetski projekt, izrada posebnih geodetskih podloga za zaštićena i štićena područja, poslovi stručnog nadzora nad radovima izrade elaborata katastra vodova i tehničko vođenje katastra vodova; održavanje elektroenergetskih objekata i postrojenja.

HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. za distribuciju i opskrbu električnom energijom d.o.o. odgovorno je za:

- vođenje, planiranje razvoja, izgradnju i održavanje distribucijske mreže,
- izdavanje suglasnosti – ugovora za priključenje na distribucijsku mrežu,
- izvođenje priključaka na distribucijsku mrežu trećih osoba u skladu s Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom, Pravilnikom o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage,
- skrb o sigurnom i pouzdanom pogonu distribucijske mreže,
- osiguranje optimalnog pogona distribucijske mreže tijekom i nakon kvarova,
- skrb o zaštitnim uređajima distribucijske mreže,
- skrb o obračunskim i ostalim mjernim uređajima i pogonskim mjerenjima u distribucijskoj mreži.

Društvo osigurava korisnicima svoje mreže sve informacije koje oni trebaju za učinkovit pristup (korištenje) distribucijskog sustava.

Pokazatelji poslovanja:

STRUKTURA PRODAJE (MWh)	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
visoki napon	891.886	668.956	627.395	463.943
srednji napon	3.031.420	2.800.439	2.839.883	2.234.403
niski napon – poduzetništvo	3.246.979	3.479.045	3.720.866	2.985.004
niski napon – javna rasvjeta	374.079	389.682	402.704	294.736
niski napon – kućanstva	6.072.096	6.229.775	6.520.268	4.629.742
UKUPNO TARIFNI KUPCI	**13.616.460**	**13.567.897**	**14.111.116**	**10.607.828**
povlašteni kupci	75.021	700.567	947.417	689.524
TARIFNI I POVLAŠTENI KUPCI	**13.691.481**	**14.268.464**	**15.058.533**	**11.297.352**

STRUKTURA PRODAJE (mil. kn)	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Visoki napon	252	205	195	141
srednji napon	1.267	1.213	1.283	969
niski napon – poduzetništvo	1.844	2.000	2.212	1.772
niski napon – javna rasvjeta	175	185	196	144
niski napon – kućanstva	3.333	3.469	3.782	2708
UKUPNO TARIFNI KUPCI	6.871	7.073	7.668	5.734
povlašteni kupci	22	230	315	227
TARIFNI I POVLAŠTENI KUPCI	**6.892**	**7.302**	**7.983**	**5.960**

OSTVARENA PRODAJNA CIJENA (kn/kWh)	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
visoki napon	0,2831	0,3067	0,3115	0,3041
srednji napon	0,4179	0,4333	0,4519	0,4335
niski napon – poduzetništvo	0,5678	0,575	0,5944	0,5936
niski napon – javna rasvjeta	0,4676	0,4745	0,4879	0,4898
niski napon – kućanstva	0,5489	0,5568	0,5800	0,5848
UKUPNO TARIFNI KUPCI	0,5046	0,5213	0,5434	0,5405
povlašteni kupci	0,2902	0,3276	0,3323	0,3287
TARIFNI I POVLAŠTENI KUPCI	**0,5034**	**0,5118**	**0,5302**	**0,5276**

Broj kupaca električne energije	2.193.351
Instalirani kapaciteti u postrojenjima	14.189 MVA
Trafostanice ukupno	23.135 kom
Vodovi ukupno –km	130.566 km

3.5.4 HEP - Plin d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-PLIN d.o.o., za distribuciju i opskrbu plinom

Sjedište: Cara Hadrijana 7, Osijek

Osoba ovlaštena za zastupanje: direktor: Darko Bajto, dipl. oec.

Datum osnivanja: 20.6.2001.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Osijeku

Matični broj: 1582615

Predmet poslovanja – djelatnosti: distribucija plinovitih goriva; građenje, projektiranje i nadzor; ispitivanje nepropusnosti plinovodnog sustava; ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija…

HEP - Plin d.o.o. osnovao je HEP d.d. Zagreb, na temelju odluke Uprave HEP-a br. 24-1.1/2001. od 13. travnja 2001. godine, a uz suglasnost Nadzornog odbora HEP-a br.10-4/2001. od 2. travnja 2001. godine.

Na temelju registriranog predmeta poslovanja Društvo je utvrdilo svoje ciljeve i zadaće:

- sigurno, pouzdano i neprekidno opskrbljivanje kupaca plinom, po reguliranim načelima pružanja javne usluge, uz najviši stupanj zaštite okoline,
- suradnja s mjerodavnim državnim tijelima i područnim/regionalnim i lokalnim samoupravama na dobrobit opskrbe kupaca plinom,
- jamčenje i stalno unapređivanje kvalitete plinske usluge i kvalitete cjelokupnog poslovanja Društva,
- stalno promicanje (marketing) uporabe plina kao ekološki najprihvatljivijeg energenta,
- briga za tehnološki rast i ekonomski razvitak Društva,
- stvaranje prepoznatljivog etičkog kodeksa poslovnog ponašanja Društva, sukladno etičkom kodeksu poslovnog ponašanja HEP-Grupe, s naglašenom okrenutošću poslovanja prema kupcima,

Pokazatelji poslovanja

TEHNIČKI PODACI	
Broj mjerno-redukcijskih stanica	25
Duljina plinovoda u km (vlasništvo HEP-a)	1.443
Duljina plinovoda u km (tuđe vlasništvo)	562
Postotak plinificiranosti na području pod konces. (%)	53
Površina opskrbnog područja (km2)	4.349

KUPCI (mjerna jed.)	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Kućanstva	53.046	55.492	57.116	58.411
Gospodarstva	3.433	3.835	4.075	4.343
Ukupno	56.479	59.327	61.191	62.754

NABAVA / PRODAJA u tis. m^3	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
nabava plina u 000 m^3	162.246	176.057	166.707	90.292
prodaja plina u 000 m^3	157.879	167.461	157.127	88.503
gubici u 000 m^3	4.367	8.596	9.580	1.789
NABAVA / PRODAJA u mil. kn	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
nabava plina u mil. kn	197	215	210	117
prodaja plina u mil. kn	237	256	245	138

PRODAJA u tis. m^3 prema kategorijama kupaca	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Kućanstva	87.170	91.698	86.122	45.671
Gospodarstva	70.709	75.763	71.005	42.832
Ukupno	157.879	167.461	157.127	88.503
PRODAJA u mil. kn prema kategorijama kupaca	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Kućanstva	129	138	131	71
Gospodarstva	108	118	114	67
Ukupno	237	256	245	138

Napomena: *podatak o prodaji plina u mil. kn obuhvaća i podatke o prodaji plina unutar HEP grupe dok se podatak o prodaji plina u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka odnosi na prodaju plina na tržištu. Prodaja plina unutar HEP grupe u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka zabilježena je u stavci "prihodi od povezanih društava".*

3.5.5 HEP - Toplinarstvo d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Toplinarstvo d.o.o., za proizvodnju i distribuciju toplinske energije

Sjedište: Miševečka 15 a, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Robert Krklec, dipl. ing., direktor

Datum osnivanja: 31.05.2001.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1582623

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja i distribucija toplinske i električne energije; opskrba parom i toplom vodom; opskrba toplinskom i električnom energijom; izgradnja energetskih objekata za distribuciju toplinske energije…

HEP - Toplinarstvo d.o.o. obavlja djelatnost proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom za kućanstva i gospodarske subjekte.

Početkom toplinarske djelatnosti u Republici Hrvatskoj može se smatrati 1954. g., kada je izgrađen i pušten u pogon prvi magistralni vrelovod za potrebe tvornice Končar, povezan s termoelektranom-toplanom EL-TO Zagreb-zapad. Od 1962. g. u Zagrebu je u pogonu i druga termoelektrana-toplana TE-TO Zagreb-istok, a u Osijeku, godinu dana poslije, na lokaciji postojeće termoelektrane, uspostavljen je spojni proces u funkciji centralizirane opskrbe toplinskom energijom, ogrjevnom toplinom i tehnološkom parom. Godine 1983. HEP je počeo preuzimati samostalne kotlovnice (mini toplane) u dijelovima Zagreba, Velike Gorice, Samobora i Zaprešića, gdje nije postojala mogućnost spajanja na centralizirani toplinski sustav, te danas na tom području imaju 55 kotlovnica u kojima se proizvodi toplinska energija (zajedno sa Osijekom i Siskom u vlasništvu je 60 kotlovnica). Od 1998. g. HEP je preuzeo vođenje pogona i održavanja energane Željezare u Sisku i pripadajuće distribucijske mreže i mreže stanica toplificiranih sisačkih naselja. Od 01.01.2007. u sastavu HEP – Toplinarstva d.o.o. je i Pogon Sisak. Sve termoelektrane-toplane koriste prirodni plin i teško loživo ulje.

U HEP – TOPLINARSTVU d.o.o. obavljaju se sljedeći poslovi:

- proizvodnja ogrjevne topline
- distribucija ogrjevne topline i tehnološke pare
- opskrba potrošača toplinskom energijom (ogrjevnom toplinom i tehnološkom parom)
- razvoj i izgradnja toplinskih postrojenja i mreže

Pokazatelji poslovanja:

OGRJEVNA TOPLINA	2006.
Duljina cjevovoda (km)	317
Broj toplinskih stanica	3535
Broj kotlovnica	60
Instalirani kapaciteti (MW)	1345
Ugovoreni kapaciteti (MW)	1207
Maksimalni promjer cjevovoda (mm)	850

TEHNOLOŠKA PARA	2006.
Duljina cjevovoda (km)	67
Broj toplinskih stanica	158
Broj kotlovnica	2
Instalirani kapaciteti (t/h)	653
Ugovoreni kapaciteti (t/h)	283
Maksimalni promjer cjevovoda (mm)	600

KUPCI OGRJEVNE TOPLINE	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Kućanstva	108.512	109.152	111.545	112.076
Gospodarstva	5.191.	5.362	5.426	5.473
UKUPNO	**113.703**	**114.514**	**116.971**	**117.549**
KUPCI TEHNOLOŠKE PARE	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I – IX 2007.**
Kućanstva	2.110	2.115	2.107	2.117
Gospodarstva	250	227	239	242
UKUPNO	**2.360**	**2.342**	**2.346**	**2.359**
KUPCI - UKUPNO	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I – IX 2007.**
Kućanstva	110.622	111.267	113.652	114.193
Gospodarstva	5.441	5.589	5.665	5.715
UKUPNO	**116.063**	**116.856**	**119.317**	**119.908**

UKUPNA TOPLINA				
PROIZVODNJA (GWh)	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I – IX 2007.**
ZAGREB - CTS	2.072,52	2.145,84	1.940,42	1.117,71
ZAGREB – Posebne toplane	237,66	226,00	211,55	123,94
OSIJEK	329,64	345,38	305,15	157,06
SISAK	102,33	131,51	109,55	64,09
UKUPNO	**2.742,14**	**2.848,73**	**2.566,67**	**1.462,80**
PRODAJA (GWh)	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I – IX 2007.**
kućanstva	1.407,87	1.473,88	1.341,55	739,72
gospodarstva	925,76	971,15	867,13	501,35
UKUPNO	**2.333,63**	**2.445,03**	**2.208,69**	**1.241,07**
PRIHOD OD PRODAJE (mil.kn)	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I – IX 2007.**
kućanstva	240,98	247,20	236,97	148,15
gospodarstva	232,42	243,67	225,22	145,66
UKUPNO	**473,40**	**490,86**	**462,19**	**293,81**

Napomena: Podaci za 2004.g. , 2005.g. i 2006.g. obuhvaćaju podatke Toplinarstva Sisak d.o.o. koji od 1. siječnja 2007.g. posluje kao Pogon Sisak u okviru HEP Toplinarstva d.o.o.

Napomena: podatak o prodaji topline u mil. kn obuhvaća i podatke o prodaji topline unutar HEP grupe dok se podatak o prodaji topline u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka odnosi na prodaju topline na tržištu. Prodaja topline unutar HEP grupe u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka zabilježena je u stavci "prihodi od prodaje toplinske energije i ostali prihodi – povezana društva".

3.5.6 HEP - ESCO d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-ESCO d.o.o., za vođenje i financiranje projekata energetske učinkovitosti

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: mr.sc. Gordana Lučić, dipl.ing., direktor

Datum osnivanja: 24.04.2002.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1632469

Predmet poslovanja – djelatnosti: izdavačka djelatnost; istraživanje tržišta i ispitivanje javnog mijenja; savjetovanje u vezi s poslovanjem i upravljanjem; promidžba (reklama i propaganda).

HEP - ESCO d.o.o. je tvrtka za pružanje usluga u energetici. Osnovna djelatnost je priprema, financiranje i izvedba projekata energetske učinkovitosti na tržišnoj osnovi. Tvrtka je osnovana u travnju 2002. godine a započela je s radom 1. rujna 2003. godine.

U širem kontekstu HEP-ESCO je provedbena agencija za Projekt energetske učinkovitosti u Hrvatskoj koji su inicirali Svjetska banka (IBRD) i Globalni fond za zaštitu okoliša (GEF) u suradnji s HEP-om i Hrvatskom bankom za obnovu i razvitak (HBOR). Tvrtka je osnovana s ciljem da postane ključni kreator tržišta za projekte energetske učinkovitosti u Republici Hrvatskoj. Za tu svrhu je HEP-u, odnosno HEP-ESCO-u, odobren zajam Svjetske banke u iznosu od 4,4 milijuna eura i donacija GEF-a u iznosu od 5 milijuna USD. Ukupna vrijednost Projekta procjenjuje se na 40 milijuna USD za period od šest godina.

Krajnji rezultat, koji se očekuje od realizacije cjelokupnog Projekta, je smanjenje potrošnje energije, a s tim i smanjenje emisije stakleničkih plinova u našoj regiji, a HEP ESCO kao tvrtka, u periodu od 6 godina treba pokazati da su projekti energetske učinkovitosti profitabilni, te da ESCO firme mogu samostalno uspješno poslovati na tržišnoj osnovi.

Korisnici usluge HEP-ESCO-a su krajnji korisnici električne i toplinske energije, kako u privatnom tako i u javnom sektoru, a partneri na projektu su konzultantske, projektantske i inženjerske firme, malo i srednje poduzetništvo, proizvođači opreme i izvođači radova, te domaće poslovne banke.

OPIS PROJEKATA:

Projekti energetske učinkovitosti (ESCO projekti) su projekti koji se izvode na osnovi Ugovora o implementaciji projekta energetske učinkovitosti s klijentima i uključuju modernizaciju ili rekonstrukciju postojećih postrojenja i objekata, s ciljem racionalnije potrošnje energije i povratom uloženih sredstava kroz ostvarene uštede u energiji. HEP-ESCO financira projekt djelomično ili u potpunosti, ovisno o visini investicije i ostvarenih ušteda, a prema tipu projekta, preuzima rizik ostvarenja ušteda u razdoblju povrata investicije, te jamči za njihovo ostvarenje. Uštede se mjere kroz unaprijed definiran postupak mjerenja i verifikacije ušteda.

Izravne koristi od ESCO projekata za klijente su sljedeće:

- ostvarena ušteda energije kojom se smanjuju troškovi za energiju kod krajnjih korisnika,

- smanjeni troškovi održavanja,
- otplata investicije iz ušteda u energiji i održavanju,
- obnovljena oprema,
- povećana konkurentnost na tržištu,
- povećana udobnost,
- smanjeno onečišćenje na lokalnoj i globalnoj razini, te
- poboljšana kvaliteta, dostupnost i konkurentnost sustava isporuke energije na tržištu.

Ciljevi HEP-ESCO-a su da se realizacijom projekta energetske učinkovitosti uključi domaće malo i srednje poduzetništvo, zaposli domaće proizvođače opreme, omogući izgradnju energetski učinkovitijih postrojenja, kao i nabavu opreme i ugradnju instalacija kojima se postiže povećanje energetske učinkovitosti, a sve u svrhu smanjenja potrošnje energije, troškova za energiju, uvoza energije i onečišćavanja okoliša.

Zaštita okoliša jedan je od temeljnih ciljeva Projekta energetske učinkovitosti u Hrvatskoj. Projekti koje provodi HEP-ESCO izravno doprinose zaštiti okoliša i promoviraju održivi razvoj smanjenjem potrebne proizvodnje energije, a time i smanjuju emisiju onečišćivača i količinu otpada.

VAŽNIJI PROJEKTI HEP ESCO-a:

Projekti /Klijenti	Kratki opis projekta
	PROJEKTI JAVNE RASVJETE U GRADOVIMA
- Zagreb javna rasvjeta (Grad Zagreb) **- Novigrad javna rasvjeta (Grad Novigrad)** **- Rovinj javna rasvjeta (Grad Rovinj)** **- Pula javna rasvjeta (Grad Pula)** **- Varaždin javna rasvjeta (Grad Varaždin)** **- Karlovac javna rasvjeta (Grad Karlovac)** **- Jastrebarsko javna rasvjeta (Grad Jastrebarsko)**	Gradovi s HEP ESCO-m obnavljaju javnu rasvjetu i smanjuju troškove za energiju. Modernizacijom je obuhvaćena zamjena starih svjetiljki modernim svjetiljkama manje snage i poboljšane geometrije te zamjena zastarjelih živinih sijalica racionalnijim natrijevim. Treća komponenta projekta je ugradnja regulacije svjetlosnog toka čime se prigušenjem smanjuje potrošnja u kasnim noćnim satima. Osobita se pažnja posvećuje smanjenju svjetlosnog zagađenja.
	PROJEKTI U ŠKOLAMA
Karlovac škole rasvjeta (Grad Karlovac)	HEP ESCO je s gradom Karlovcem realizirao pilot projekt modernizacije sustava rasvjete u osnovnim školama (5). Modernizacijom je obuhvaćena zamjena starih sijalica sa štednim sijalicama te ugradnja fluorescentnih sijalica s predspojnim napravama. Sa Gradom Karlovacem HEP ESCO-m obnavlja drugi krug škola i vrtić (7) u cilju smanjenja troškova za energiju (električna i toplinska). Modernizacijom je obuhvaćena obnova fasade, ugradnja štednih sijalica, ugradnja ventila s termostatskim glavama, ugradnja kotlovske automatike te zamjena lož ulja s plinskim gorivom.
Varaždinska županija škole (Varaždinska Županija)	Varaždinska županija s HEP ESCO-m obnavlja škole (8) i smanjuje trošak za energiju (električne i toplinske). Modernizacijom je obuhvaćena ugradnja štednih sijalica, ugradnja kotlovske opreme uz uvođenje kotlovske automatike i zamjenu lož ulja s plinskim gorivom teventila s termostatskim glavama.
Sisak škole (Grad Sisak)	Grad Sisak s HEP-ESCO-om obnavlja škole (3) i smanjuje trošak za energiju (električne i toplinske). Modernizacijom je obuhvaćena ugradnja štednih sijalica, ugradnja kotlovske opreme uz uvođenje kotlovske automatike i zamjenu lož ulja s plinskim gorivom i vrelovodnim centralnim sustavom te ventila s termostatskim glavama.

	PROJEKTI U BOLNICAMA
- **KB Osijek** **- OB Varaždin** **- OB "Dr. Ivo Pedišić" Sisak** **- OB " Dr. Josip Benčević" Slavonski Brod** **- Specijalna bolnica Novi Marof** **- Specijalna bolnica Varaždinske toplice**	Modernizacija bolnica podrazumijeva uštede u energiji (električna energija, toplinska) i vodi kroz obnovu sustava grijanja, ventilacije i klimatizacije, potrošača električne energije.
	PROJEKTI U INDUSTRIJI
Alstom Industrija (Alstom Karlovac)	Alstom je s HEP ESCO-m završio projekt energetske učinkovitosti u cilju smanjenja potrošnje vode. Projekt se sastoji u uspostavi zatvorenog rashladnog sustava na postrojenju za obradu metala, umjesto do sada otvorenog, koji je trošio velike količine vode.
Sladorana Županja (Sladorana Županja)	Modernizacija Sladorane Županja obuhvaća rekonstrukciju napajanja sladorane, rekonstrukciju generatora,ugradnju novih preša, regulaciju elektromotora te iskorištenje Bridovih kondenzata.
Drvna industrija – kogeneracija (Strizivojna Hrast)	Izgradnjom kogeneracije na biomasu (drvni otpad) zadovoljit će se potrebe za toplinskom i električnom energijom drvne industrije i dio električne energije se može prodavati u ditribucijsku mrežu. Uštede se osvaruju eliminarenjem sadašnjeg rada kotlova loženih na ekstra lako loživo ulje. Tu se i značajno smanjenje emisije štetnih plinova i korištenje obnovljivih izvora-energenata.

3.5.7 APO d.o.o.

Osnovni podaci: APO d.o.o., usluge zaštite okoliša

Sjedište: Savska cesta 41/IV, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Damir Subašić, dipl. ing., direktor

Datum osnivanja: 2.07.1991. g.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 3758044

Predmet poslovanja – djelatnosti: reciklaža nemetalnih ostataka i otpadaka; uklanjanje otpadnih voda, odvoz smeća i slične djelatnosti; zbrinjavanje opasnih otpadaka; stručni poslovi zaštite okoliša; stručni poslovi zaštite od ionizirajućeg zračenja; prijevoz robe (tereta) cestom; prekrcaj tereta i skladištenje; obrada podataka;izrada baze podataka…

APO d.o.o. usluge zaštite okoliša je konzalting i inženjering tvrtka specijalizirana za poslove zaštite okoliša.
Tvrtka djeluje od 1991. godine kada je na prijedlog Vlade RH, Hrvatska elektroprivreda osnovala Javno poduzeće za zbrinjavanje radioaktivnog otpada (današnji APO).

Djelatnost APO-a obuhvaća široko područje zaštite okoliša:

- izradu stručnih podloga i elaborata zaštite okoliša;
- izradu studija utjecaja na okoliš;
- uspostavu sustava upravljanja okolišem EMS i uvođenje ISO 14001 u tvrtke;
- izradu procjena stanja okoliša;
- izradu programa zaštite okoliša;
- izvještaja o stanju okoliša;
- operativnih planova gospodarenja otpadom;
- poslovi postupanja s opasnim otpadom;
- uspostava sustava gospodarenja s radioaktivnim otpadom;
- izrada i provedba modela eko-marketinga uključujući i organizaciju stručnih prezentacija, okruglih stolova i seminara;
- stručni poslovi na pridruživanju EU,
- harmonizacija propisa s propisima EU i praćenje europskih integracijskih procesa, uključujući izradu novih i reviziju postojećih propisa i programa u skladu s politikom EU te pružanje stručne podrške na provođenju EU direktiva.

Unutarnju organizaciju APO d.o.o. čine četiri organizacijske jedinice:

- Odjel za zajedničke poslove i odnose s javnošću
- Odjel za tehnologije i sustave
- Odjel za lokacije
- Odjel za procjenu rizika

3.5.8 TE PLOMIN d.o.o.

Osnovni podaci: TE PLOMIN d.o.o., za proizvodnju električne energije

Sjedište: Plomin bb, Plomin

Osobe ovlaštene za zastupanje: Ralf Blomberg, Serđo Klapčić, dipl. ing, članovi uprave

Datum osnivanja: 05.12.1996.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Pazinu

Matični broj: 1249622

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja električne energije; prodaja električne energije; kupnja i prodaja ugljena; prodaja gipsa, pepela i šljake.

3.5.9 PLOMIN HOLDING d.o.o.

Osnovni podaci: PLOMIN HOLDING d.o.o., za inženjering i upravljačke djelatnosti

Sjedište: Plomin bb, Plomin

Osoba ovlaštena za zastupanje: Marino Roce, dipl. ing., direktor

Datum osnivanja: 02.06.1999.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Rijeci

Matični broj: 1423851

Predmet poslovanja – djelatnosti: savjetovanje u vezi s poslovanjem i upravljanjem; istraživanje tržišta i ispitivanje javnog mnijenja; upravljačke djelatnosti holding-društava; obavljanje trgovačkog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu; zastupanje stranih tvrtki; djelatnosti ostalih agencija u prijevozu…

3.5.10 NE Krško d.o.o.

Osnovni podaci: Nuklearna elektrana Krško d.o.o.

Sjedište: Vrbina 12, 8270 Krško, Slovenija

Osobe ovlaštene za zastupanje: Rožman Stanislav, dipl. ing., Perharić Hrvoje, dipl. ing., članovi uprave

Datum osnivanja: 03.08.1998.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Okrožno sodišće Krško

Matični broj: 5034345

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja električne energije u termo elektranama i nuklearnim elektranama; istraživanje i eksperimentalni razvoj u području tehnologije; projektiranje i tehničko savjetovanje; tehničko ispitivanje i analiza; prikupljanje i odvoz otpada.

3.5.11 HEP - OPSKRBA d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Opskrba d.o.o., za opskrbu potrošača električnom, toplinskom energijom i plinom

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Ivan Mrljak, dipl. ing., direktor

Datum osnivanja: 26.02.2003.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1708422

Predmet poslovanja – djelatnosti: opskrba kupaca električnom, toplinskom energijom i plinom; kupnja, prodaja i razmjena električne, toplinske energije i plina; trgovanje, posredovanje i zastupanje u prometu energije; obračunska mjerenja električne, toplinske energije i plina; održavanje elektroenergetskih objekata i postrojenja; umjeravanje i održavanje mjernih uređaja…

HEP - Opskrba d.o.o. osnovana je 26. veljače 2003. godine. Društvo je registrirano za djelatnost opskrbe električnom energijom za koju je ishodilo i dozvolu od Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Vizija HEP Opskrbe je biti vodeći opskrbljivač u Republici Hrvatskoj. Misija HEP Opskrbe je biti najbolji izbor kupcima za opskrbu energijom.

Zakonom o tržištu električne energije (NN 177/04) definirana je sljedeća dinamika otvaranja tržišta:

- 1. srpnja 2006. za kupce s godišnjom potrošnjom većom od 9 GWh,

- 1.srpnja 2007. za sve kupce kategorije poduzetnici, (cca 200.000 obračunskih mjernih mjesta . poduzetništvo)
- 1. srpnja 2008. za sve kupce (uključivo kućanstva).

Više od 110 kupaca električne energije je 1. srpnja 2006. godine steklo status povlaštenog kupca.

HEP Opskrba d.o.o. opskrbljuje 16 kupaca električne energije u Republici Hrvatskoj, a od 01.12.2007. godine opskrbljivat će i jednog novog kupca s godišnjom potrošnjom preko 20 GWh.

U 2006. godini HEP Opskrba je ukupno fakturirala (prodala) 947 GWh što iznosi oko 5,4% ukupne prodaje HEP-a.

HEP Opskrba nudi svojim kupcima različite modele cijena, fleksibilnost ugovaranja rokova i instrumenata plaćanja, ugovaranje usluga o korištenju mreže u ime kupca, savjete o raznim načinima ušteda vezanih uz poboljšanje planiranja dijagrama opterećenja, smanjenje energije uravnoteženja i sl. te usluge energetske učinkovitosti koje nudimo u suradnji s tvrtkom HEP ESCO d.o.o.

3.5.12 HEP - TRGOVINA d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Trgovina d.o.o. za trgovanje električnom energijom

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: dipl.ing. Žarko Mudrovčić, direktor

Datum osnivanja: 29.01.2007.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 2178966

Predmet poslovanja – djelatnosti: kupnja i prodaja robe, izrada studija iz područja trgovanja električnom energijom i optimiranja rada elektrana, trgovinsko posredovanje na domaćem i inozemnom tržištu.

HEP - Trgovina d.o.o. je ovisno društvo unutar HEP grupe, odgovorno za kupoprodaju električne energije i optimiranje rada vlastitih elektrana. Osnovna zadaća Društva je osigurati dovoljne količine električne energije za sve tarifne i povlaštene HEP-ove kupce po najpovoljnijim uvjetima, što uključuje stalnu aktivnost optimiranja promjenjivih troškova sustava. U uvijetima povoljnih hidroloških prilika i prozvodnih viškova, HEP-Trgovina d.o.o. prodaje električnu energiju na tržištu, ostvarujući dodatni prihod za HEP grupu.

Za uspješno poslovanje Društva u uvjetima liberaliziranog tržišta važno je pravodobno predvidjeti kretanje cijena električne energije u budućnosti, ali jednako tako, i analizirati retroaktivno vlastito ponašanje na tržištu s ciljem smanjivanja rizika u poslovanju (upravljanje rizicima).

Poslovi Društva organizirani su u organizacijskim jedinicama:
- Ured direktora
- Služba za nadzor i optimiranje proizvodnje
- Služba za kratkoročno planiranje (Vozni red)
- Služba za kratkoročno trgovanje (Front Office)
- Služba za srednjoročno planiranje

- Služba za srednjoročno trgovanje (Middle Office)
- Služba za obračun (Back Office)
- Služba za upravljanje rizicima
- Inozemni uredi.

Dozvola za rad

Hrvatska energetska regulatorna agencija je dana 27. travnja 2007. godine HEP-Trgovini d.o.o. izdala rješenje o izdavanju dozvole za obavljanje energetske djelatnosti trgovanja, posredovanja i zastupanja na tržištu energije iz članka 15. točka 22. Zakona o energiji (”Narodne novine”, broj: 68/01 i 177/04). Dozvola se izdaje na razdoblje od tri godine.

3.5.13 HEP – OBNOVLJIVI IZVORI ENERGIJE d.o.o.

Osnovni podaci: HEP-Obnovljivi izvori energije d.o.o. za proizvodnju električne energije

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: dr.sc. Zoran Stanić, direktor

Datum osnivanja: 15.10.2006.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 2138794

Predmet poslovanja – djelatnosti: proizvodnja i distribucija električne energije; održavanje elektroenergetskih objekata i postrojenja; istraživanje i razvoj u djelatnosti proizvodnje i distribucije električne energije; građenje, projektiranje i nadzor; usluge zaštite okoliša; kupnja i prodaja robe.

Društvo HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o. osnovano je na temelju *Odluke o osnivanju društva HEP-Obnovljivi izvori energije d.o.o.* Uprave HEP d.d., Odluka broj: 23-2.1/2006. od 14. rujna 2006. godine. Društvo je 15. listopada 2006. registrirano na Trgovačkom sudu u Zagrebu, a 1. veljače 2007. je preselilo u prostore Instituta za elektroprivredu i energetiku i započelo s aktivnim poslovanjem.
Glavne djelatnosti HEP – Obnovljivi izvori energije d.o.o. obuhvaćaju istraživanje, razvoj, financiranje, izgradnju i eksploataciju obnovljivih izvora za proizvodnju električne energije.

Društvo HEP – Obnovljivi izvori energije (HEP OIE) osnovano je kako bi grupiralo i podržavalo projekte temeljene na obnovljivim izvorima. Dugoročna strategija tvrtke usmjerena je na to da se tehnologije za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora na profitabilan način integriraju u glavnu djelatnost HEP-a.

Glavni ciljevi HEP OIE su:

- Ostvarenje profita od prodaje električne energije iz novih obnovljivih izvora (mHE<10 MWe, vjetar, geotermalna, biomasa...) po poticajnoj tarifi
- Razvoj novih kompetencija i poboljšanje imidža HEP-a
- Poboljšanje ukupne bilance emisija CO2 što može pomoći u planiranju i izgradnji temeljnih elektrana na fosilna goriva
- Doprinos diverzifikaciji primarnih izvora energije te smanjenje rizika od fluktuacija cijena nafte i plina

Obzirom da se radi o novoj djelatnosti koja će se odvijati u vrlo konkurentnim tržišnim uvjetima snažnih inozemnih tvrtki, za uspješno poslovanje ključno je formuliranje i prihvaćanje uravnotežene i ambiciozne strategije poslovanja koja će, u skladu s temeljnom strategijom HEP grupe, donijeti najveće poslovne koristi. U skladu s ciljevima i strategijom poslovnog restrukturiranja HEP grupe, novim zakonskim propisima i situacijom na tržištu, predviđena su značajna **ulaganja u nove proizvodne kapacitete** koji koriste obnovljive izvore energije. Pritom se u razmatranju ulaganja u nove projekte korištenja obnovljivih izvora energije, **prednost** daje **komercijalno zrelim tehnologijama** – vjetroelektranama, termoelektranama na biomasu, malim hidroelektranama do 10 MW električne snage i elektrana na geotermalnu energiju. Ciljano će se ulagati u projekte koji su svojim značajem, pozicijom i veličinom od interesa za HEP s krajnjim ciljem od držanja **30% tržišta obnovljivih izvora električne energije** (od 5,8% udjela u ukupnoj potrošnji propisanog za 2010.).
Obzirom na razlike između različitih tehnologija, različite razine električne snage i stupanj razvijenosti projekata, potrebno je fokusirati ulaganja i postaviti prioritete, na temelju kojih će se usmjeravati daljnja sredstva. Navodimo **prioritete ulaganja** i kratka obrazloženja poretka:

1. **Vjetroelektrane** imaju najveći prioritet ulaganja zbog:
    - visokog stupnja razvijenosti tehnologije,
    - brza izgradnja
    - relativno velikog iskustva u državama EU i svijeta,
    - razmjerno velike instalirane snage i
    - vrlo dobrog vjetropotencijala nekih područja Republike Hrvatske;

2. **Elektrane na biomasu** su na drugom mjestu zbog:
    - velikog i do sada nekorištenog potencijala resursa u Hrvatskoj (otpad, ostaci drvne industrije, poljoprivredni ostaci i slično),
    - razmjerno velike instalirane snage i
    - povećane mogućnosti planiranja resursa;

3. **Male hidroelektrane** zauzimaju treće mjesto na popisu prioriteta zbog toga:
    - jer su provjerena tehnologija i
    - jer HEP ima velikog iskustva s gradnjom, održavanjem i pogonom takvih objekata;

4. **Geotermalne elektrane** su na četvrtom mjestu jer:
    - prema procjenama, Hrvatska ima natprosječan geotermalni potencijal u europskim okvirima,
    - za proizvodnju električne energije iz takvih izvora su određene relativno visoke tarife (1,26kn/kWh)
    - riječ je o vrlo skupim tehnologijama relativno nepoznatim na našem tržištu i
    - predstavljaju veći rizik u odnosu na ostale obnovljive izvore i tehnologije;

5. **Solarne elektrane** zauzimaju posljednje mjesto zbog:
    - neekonomičnosti centralizirane proizvodnje i
    - zakonski predviđenog maksimalnog 1 MW instalirane snage u cijeloj Hrvatskoj u 2010. godini.

U 2008. godini očekuje se nastavak rada na projektima, od čega se najveći troškovi očekuju na području izrade projektne dokumentacije, valorizacije postojećih projekata drugih investitora (*due dilligence*), predstudijâ i studijâ izvodljivosti, tehničko-tehnoloških i financijskih studijâ, te podlogâ za lokacijske i građevinske dozvole za izgradnju vjetroelektrana. Također, očekuje se nastavak samostalnih istraživanja lokacija za iskorištavanje energije vjetra i potpisivanje još nekoliko sporazuma o suradnji. Na području biomase očekuje se pronalaženje lokacija za izgradnju elektrana i izrada odgovarajuće projektne dokumentacije. Također, nastavit će se rad na području malih hidroelektrana i geotermalne energije, kao i pratiti zakonodavstvo u slučaju većih promjena vezanih za iskorištavanje solarne energije.

3.5.14 HEP – TELEKOM d.o.o.

Osnovni podaci: HEP – Telekom d.o.o., za telekomunikacijske usluge

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Josip Stepinac, dipl.ing., direktor

Datum osnivanja: 04.09.2001.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1581996

Predmet poslovanja – djelatnosti: telekomunikacijske usluge; izrada tehničke i tehnološke dokumentacije; montaža i instalacija uređaja i opreme; projektiranje, građenje i nadzor nad građenjem; kupnja i prodaja robe; zastupanje inozemnih tvrtki; proizvodnja telekomunikacijske opreme i pribora; izdavanje publikacija iz područja telekomunikacija; usluge promidžbe...

Društvo nije aktivno.

3.5.15 HEP – ODMOR I REKREACIJA d.o.o.

Osnovni podaci: HEP – Odmor i rekreaciaja d.o.o., za turizam i ugostiteljstvo

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Edo Virgini, prof, direktor

Datum osnivanja: 31.05.2001.

Pravni oblik: društvo s ograničenom odgovornošću

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Zagrebu

Matični broj: 1582003

Predmet poslovanja – djelatnosti: pripremanje hrane i pružanje usluga prehrane, pripremanje i usluživanje pićem i napitcima, pružanje usluga smještaja; pružanje usluga u nautičkom, seljačkom, zdravstvenom, kongresnom, športskom, lovnom i drugim oblicima turizma, pružanje ostalih turističkih usluga, i dr.; organiziranje tjelovježbe i športske rekreacije; kupnja i prodaja robe; djelatnosti sportskih arena i stadiona; ostale sportske djelatnosti, osim marina...

3.5.16 HEP – Nastavno obrazovni centar

Osnovni podaci: HEP - NOC, za turizam i ugostiteljstvo

Sjedište: Ulica grada Vukovara 37, Zagreb

Osoba ovlaštena za zastupanje: Zdenko Miletić, dipl.ing., privremeni ravnatelj

Datum osnivanja: 04.02.2005.

Pravni oblik: ustanova

Registarsko tijelo: Trgovački sud u Slavonskom Brodu

Matični broj: 1907719

Predmet poslovanja – djelatnosti: srednjoškolsko obrazovanje odraslih; organizacija savjetovanja, stručnih skupova, seminara i tečajeva; znanstveno istraživački rad te organizacija studijskih putovanja; suradnja u međunarodnim projektima i stručna pomoć; stručna osposobljavanja i usavršavanja za rad pod naponom; ostale usluge vanjskim korisnicima na održavanju elektroenergetskih objekata ...

Ovaj Centar je središte za trajnu obuku i stručno usavršavanje različitih profila HEP-ovih zaposlenika.

3.6 Korporativno upravljanje

3.6.1 Životopisi članova Uprave HEP-a

mr.sc. Ivan Mravak (53 g.)

od 2004.	Predsjednik Uprave HEP-a
1996. – 2004.	Direktor Sektora za tehničke poslove u HEP Distribuciji d.o.o.; koordinator obnove u ratu oštećenih elektrodistribucijskih objekata; vodi reintegraciju elektroenergetskog sustava Hrvatskoga podunavlja u sustav HEP-a (1997.)
1993. – 1995.	Koordinator za izgradnju u Direkciji za distribuciju HEP-a
1988. – 1991.	Voditelj energetsko–tehničkih poslova u Pogonu HEP-a u Vukovaru
1985. – 1988.	Tehnički direktor Energetike u tvornici SOUR Borovo
1982. – 1985.	Odgovorni elektroprojektant u tvornici SOUR Borovo
1980. – 1982.	Inženjer na održavanju u tvornici Jugozapadna Bačka - Bač

mr.sc. Ivica Toljan (48 g.)

od 2004.	Član Uprave HEP-a za prijenos električne energije i vođenje elektroenergetskog sustava
2000. – 2004.	Član Uprave HEP-a za prijenos električne energije
1986. – 2000.	HEP, Nacionalni dispečerski centar (dispečer; energetsko-ekonomski analitičar hrvatskog elektroenergetskog sustava; rukovoditelj Odjela za promet električne energije)

Predsjednik Hrvatskog ogranka CIGRÉ, član Upravnog odbora UCTÉ

mr.sc. Kažimir Vrankić (48 g.)

od 2004.	Član Uprave za distribuciju električne energije, opskrbu električnom energijom i NE Krško
1992. – 2004.	Voditelj Tima HEP-a za NE Krško
1982. – 1992.	HEP, Elektra Zagreb, radi na poslovima vođenja elektroenergetskog sustava grada Zagreba

---

2006.	Predsjednik hrvatskog ogranka CIRED-a
2005.	Predsjednik Uređivačkog savjeta stručnog časpisa Energija
2004.	Član odbora Hrvatskog sabora za nuklearnu sigurnost

Dipl.ing. Ante Despot (49 g.)

Od 2004	Član Uprave HEP-a za proizvodnju električne i toplinske energije
	Voditelj Tima za rješavanje međusobnih odnosa I investicija HEP-a i elektroprivreda Republike Srbije i Republike Srpske
1996. - 2004.	Rukovoditelj HE Jaruga, voditelj Tima za revitalizacije HE Jaruga
1984. - 1996.	HEP, HE Jaruga , održavanje
1978. – 1984.	Časnik stroja na trgovačkoj floti i platformama za istraživanje i eksploataciju energenata

dipl.oec. Velimir Lovrić (54 g.)

2006.	Član Uprave HEP-a za ekonomsko financijske poslove
2001. – 2005.	Član Nadzornog odbora i savjetnik predsjednika Uprave Agrokora d.d. Zagreb
2000.	Zamjenik ministra vanjske trgovine i ekonomskih poslova BiH
1999.	Savjetnik hrvatskoga člana Predsjedništva BiH za gospodarstvo i financije Predsjednik NO Agencije za privatizaciju F BiH
1998.	Predsjednik Uprave Hercegovačke banke d.d. Mostar BiH
1995. – 1998.	Savjetnik generalnog direktora Privredne banke Zagreb
1992. – 1995.	Predsjednik Uprave Hrvatske banke d.d. Mostar
1991.	Načelnik Uprave za financije Ministarstva obrane Republike Hrvatske Načelnik Uprave za financije u 157. brigadi Hrvatske vojske.
1990.	Direktor Poslovne jedinice Slavonske banke u Slavonskom Brodu.
1980. – 1989.	Đuro Đaković – Montaža, Slavonski Brod, pripravnik, Direktor računovodstva, financijski direktor, generalni direktor

dipl.ing. Ivo Čović (46 g.)

od 2004.	Član Uprave HEP-a za proizvodnju i distribuciju toplinske energije; distribuciju plina i energetsku učinkovitost
2000. – 2004.	Predsjednik Uprave HEP-a .
1999. – 2000.	Voditelj tima za rješavanje međusobnih odnosa i investicija HEP-a i elektroprivreda RBiH i SRJ
1996. – 1999.	HEP, voditelj Tima za pripremu izgradnje Hidroenergetskog sustava Kosinj; rukovoditelj Službe za pripremu izgradnje hidroelektrana
1986. – 1996.	HEP, Hidroelektrana Orlovac; inženjer za automatiku i regulaciju; direktor elektrane
---	---
od 2005.	Član Poglavarstva Grada Zagreba za gospodarstvo

3.6.2 Životopisi članova Nadzornog odbora HEP-a

Doc. Dr. sc. Željko Tomšić, (49 g.)

od siječnja 2006.	Predsjednik Nadzornog odbora HEP-a d.d.
od 2004.	Pomoćnik ministra za energetiku i rudarstvo pri Upravi za energetiku i rudarstvo Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva Republike Hrvatske
1991. – 2004.	Fakultet elektrotehnike i računarstva u Zagrebu, Zavod za visoki napon
1987. – 1991.	Šef Odjela za istraživanje i razvoj električnih razvodnih uređaja u TEP Tvornici elektrotehničkih proizvoda Zagreb
1981. – 1987.	Inženjer razvoja i konstrukcije u Odjelu za istraživanje i razvoj električnih razvodnih uređaja u TEP Tvornici elektrotehničkih proizvoda Zagreb, OOUR Istraživanje i razvoj

---

Voditelj, u ime Vlade Republike Hrvatske, Pregovaračkog tima za pregovore s Europskom komisijom o ugovoru o Energetskoj zajednici (Energy Community Treaty) za električnu energiju i plin

Član i suradnik Hrvatske akademije tehničkih znanosti

Član Hrvatskog energetskog društva

Član HO CIGRE

Član Hrvatskog nuklearnog društva

Član European Nuclear Society

Član Savjeta za tehnička pitanja, propise i norme pri HERA-i

Prof. dr. sc. Krešimir Ćosić, (57 g.)

od ožujka 2004.	Zamjenik predsjednika Nadzornog odbora HEP-a d.d.
od 2003.	Zastupnik Hrvatskog sabora
1996.	Zamjenik ministra obrane Republike Hrvatske
1993.	Predsjednik Vojno-tehničkog savjeta
1992.	Savjetnik Načelnika Glavnog stožera oklopnih snaga za protuoklopnu borbu
1991.	Uprava za školstvo i obuku Glavnog stožera oklopnih snaga Republike Hrvatske pri Ministarstvu obrane Republike Hrvatske

---

1996.	General pukovnik
1994.	General bojnik
1993.	Brigadir
1992.	Pukovnik

Utemeljitelj i voditelj sveučilišnog poslijediplomskog studija „Vođenje i upravljanje pokretnim objektima“ koji su organizirali Ministarstvo obrane,

	Ministarstvo znanosti i tehnologije, Fakultet elektrotehnike i računarstva, Fakultet strojarstva i brodogradnje i Prirodoslovno-matematički fakultet
	Utemeljitelj i predsjednik Vijeća za izobrazbu Ministarstva obrane Republike Hrvatske i glavni koordinator za uspostavljanje i provedbu sustava izobrazbe za časnike Hrvatske vojske, prema NATO standardima
	Utemeljitelj i prvi ravnatelj Instituta za obrambene studije, istraživanje i razvoj
	Utemeljitelj nagrade za promicanje znanstveno-istraživačkog rada za potrebe sustava obrane i posebne nagrade za znanstvene novake
	Voditelj Izaslanstva Hrvatskoga sabora u Parlamentarnoj skupštini NATO-a
	Član Odbora za međuparlamentarnu suradnju
	Član Odbora za vanjsku politiku
	Član Odbora za unutarnju politiku i nacionalnu sigurnost
	Zamjenik člana Izaslanstva Hrvatskoga sabora u Skupštini Zapadnoeuropske unije

dipl.iur. Zdenko Juričić (49 g.)

od ožujka 2004.	Član Nadzornog odbora HEP-a d.d.
2006.	Član Uprave Adria servis d.o.o.
2003. – 2006.	Savjetnik- konzultant u Adria servis d.o.o.
1991. – 2002.	Savjetnik za pravne i organizacijske poslove u MUP-u republike Hrvatske
1987. – 1989.	Pripravnik u Trgovačkom sudu u Zagrebu

Doc. Dr. sc. Luciano Delbianco (53 g.)

od ožujka 2004.	Član Nadzornog odbora HEP-a d.d.
2006.	Profesor na Visokoj tehničkoj školi u Puli - Politehničkom studiju
2001. – 2005.	Gradonačelnik Grada Pule
1997. – 2000.	Zastupnik u Zastupničkom domu Hrvatskog državnog sabora
1993. – 1997.	Župan Istarske županije
1990. – 1993.	Predsjednik Skupštine općina Pula
1979. – 1990.	Inženjer za razvoj i tehnički rukovoditelj Elektroistra, Pula, HEP
1977. – 1979.	Inženjer u Brodogradilištu „Uljanik“, Pula.

Franc Ferenčak (66 g.)

od srpnja 2004.	Član Nadzornog odbora HEP-a d.d.
1973. do umirovljenja	Šef Ispitne stanice, upravitelj proizvodnje, voditelj osiguranja kvalitete ISO 9000, upravitelj kontrole kvalitete u Tvornici Električnih lokomotiva, Končar, Zagreb
1961. – 1973.	Inženjer u Ispitnoj stanici Tvornice Velikih rotacionih strojeva, Končar, Zagreb

dipl.ing. Dasenko Baldasari (72 g.)

od ožujka 2004.	Član Nadzornog odbora HEP-a d.d.
2000.	Umirovljen u ožujku s mjesta savjetnika u Uredu Uprave HEP-a
1998. – 2000.	Član Uprave HEP-a za distribuciju električne energije
1992. – 1998.	Direktor Direkcije za distribuciju HEP-a
1990. – 1992.	Elektrodalmacija Split
1977. – 1990.	Institut za elektroprivredu
1972. – 1977.	Elektrodalmacija Split
1970. – 1972.	Općinski komitet SKH Split
1956. – 1970.	Elektrodalmacija Split
1956.	Tvornica cementa Partizan, Sućurac

3.7 Kapitalna ulaganja

3.7.1 Kratki pregled realiziranih investicija

U djelatnosti proizvodnje električne energije investicijama su obuhvaćena ulaganja u pripremu izgradnje i izgradnju hidro i termoelektrana, u zamjene, rekonstrukcije, revitalizaciju, te ostale nužne radove na proizvodnim objektima, koji su bitni za pogonsku spremnost i sigurnost rada proizvodnih postrojenja. Ulaganja u zamjene i rekonstrukcije, te revitalizaciju objekata, nužna su radi visoke prosječne starosti postrojenja hidro i termoelektrana, ali i unapređenja tehnološkog procesa, te revitalizacije i modernizacije opreme u cilju produženja životnog vijeka, povećanja snage i proizvodnje, povećanja raspoloživosti za EES RH, te smanjenja utjecaja na okoliš.

Planirani radovi za zamjene, rekonstrukcije, modernizaciju i revitalizaciju proizvodnih objekata se obavljaju u sklopu remontnih radova i drugih zastoja u radu pogona.

Stanje prijenosne elektroenergetske mreže je poradi ratnih razaranja i nedostatnog ulaganja u tekuće i investicijsko održavanje, takvo da objekti i oprema u mnogim dijelovima prijenosne mreže zahtijevaju temeljitu obnovu i modernizaciju. To se ponajprije odnosi na starije vodove s nezadovoljavajućim presjecima vodiča, dotrajale betonske konstrukcije, podkapacitirane sklopne aparate i zastarjelu primarnu i sekundarnu, te mjernu opremu u transformatorskim stanicama i slično. Planovi investicija predstavljali su dijelom sanaciju stanja i modernizaciju sustava, a dijelom i izgradnju novih objekata zbog porasta potrošnje električne energije i potrebe za većom stabilnošću elektroenergetskog sustava.

U proteklom razdoblju najznačajnije investicije bile su izgradnja TS 400/220/110 kV Žerjavinec i TS 400/110 kV Ernestinovo te radovi na programu Split i Rijeka.

Distribucijsku elektroenergetsku mrežu danas čini više od 122.000 km vodova i kabela srednjeg i niskog napona, te približno 23.000 transformatorskih stanica naponske razine 35/10(20) kV i 10(20)/0,4 kV s gotovo 11.000 MW instalirane snage. Ukupno stanje distribucijske elektroenergetske mreže nije zadovoljavajuće jer je gotovo polovica objekata niskonaponske i srednjenaponske mreže dotrajala, pa ju je trebalo obnoviti.

Temeljne značajke postojećeg stanja su nedovoljna pouzdanost napajanja i kvaliteta napona, nedovršenost sanacije i obnove na područjima od posebne državne skrbi, zatim zastarjelost brojila i ostalih mjernih uređaja, potreba za modernizacijom i automatizacijom, dotrajalost imovine i promjene u strukturi i porastu potrošnje. Takvo stanje rezultira problemima s naponskim prilikama na mjestima isporuke električne energije, postojanjem kupaca koji još uvijek nisu priključeni na srednjenaponsku i niskonaponsku mrežu, gubicima električne energije, povremeno dugotrajnim prekidima opskrbe u slučajevima kvara na mreži i pojavom preopterećenja u pojedinim dijelovima distribucijske mreže. Investcijske aktivnosti u ovoj djelatnosti odnosile su se ponajviše na otklanjanje navedenih problema ili na izgradnju novih objekata distribucijske mreže poradi priključenja novih kupaca i porasta potrošnje električne energije.

mil. kn.

	2003	2004	2005	2006	2007. (plan)
Ukupne investicije	2.152,8	1.813,0	2.425,0	2.773,0	2.897,9

3.7.2 Pregled planiranih investicija

Današnja struktura poslovnog sustava HEP-a je takva da dominiraju djelatnosti proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije. Reformom energetskog sektora postupno se uvode pretpostavke za otvaranje tržišta u djelatnosti proizvodnje i opskrbe električnom energijom. Otvorit će se mogućnosti uspostave tržišta električne energije u Hrvatskoj ali i u regiji, mogućnosti strateškog poslovnog povezivanja s poslovnim partnerima u Hrvatskoj i inozemstvu, širenje poslovanja na ostale energetske i druge djelatnosti što će u konačnici stvoriti pretpostavke za formiranje kvalitetnog i jakog portfelja različitih djelatnosti, a time i jakog koncerna. Realizacija ovako ambicioznog plana zahtijeva značajna ulaganja u svaku pojedinu energetsku djelatnost.

Uobičajeno je da su kapitalno najintenzivnija ulaganja u djelatnosti proizvodnje električne energije. Ipak, u zadnjih nekoliko godina su se ulaganja u ovu djelatnost svela na održavanje postojećih kapaciteta, bez izgradnje novih, pa se udio ulaganja u proizvodnju održavao na razini od 12-15 posto. Do potpunog otvaranja tržišta električne energije, HEP ima obvezu pružanja javne usluge opskrbe električnom energijom za tarifne kupce. Za ostvarenje obveze pružanja javne usluge opskrbe električnom energijom za tarifne kupce, HEP zbog predviđenog deficita u podmirenju potreba za električnom energijom treba što hitnije pristupiti izgradnji novog proizvodnog objekta. To znači da se u ovoj, ali i u godinama koje slijede, treba intenzivirati ulaganja u djelatnost proizvodnje električne energije, radi sigurnosti opskrbe kupaca električnom energijom u Hrvatskoj.

Prijenosna mreža, kao bitna sastavnica EES-a i tržišta, treba osigurati prijenos električne energije za podmirivanje planirane potrošnje, protok usluga EES-a, te daljnje interkonekcijsko povezivanje sa susjednim sustavima na regionalnoj razini i u okruženju UCTE. Proširenje prijenosne mreže na nacionalnoj razini prema tehničkim i ekonomskim kriterijima usmjerit će se ka izgradnji novih kapaciteta, radi podmirenja planirane potrošnje i povećanja sigurnosti napajanja električnom energijom. Pritom, prioritet imaju područja iznimno velike koncentracije potrošnje (Program Jarun), područja specifičnog gospodarskog razvoja i značaja (Dubrovnik, Istra), područja posebne državne skrbi (Program Banovina), te područje intenzivnog i evidentnog porasta potrošnje ostvarenjem zajedničkih objekata i investicija prijenosa i distribucije 110/x kV.

Osobito važna zadaća za iduće razdoblje s aspekta sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava predstavlja tehničko-tehnološki razvoj procesnog vođenja EES-a, koji treba biti kompatibilan sa zahtjevima i postupcima u vođenju elektroenergetskog sustava u okruženju članica strukovno-poslovnih asocijacija UCTE i ETSO. Za ostvarenje spomenutog cilja potrebno je potpuno modernizirati postojeću opremu procesne informatike u nacionalnom dispečerskom centru i mrežnim centrima upravljanja.

Investicijska aktivnost u idućem razdoblju u djelatnosti distribucije električne energije će se pretežito sastojati od pojačanih ulaganja, kako bi se tehničko-tehnološko stanje distribucijske mreže dovelo na potrebnu razinu, te izgradnje distribucijske mreže zbog nove potrošnje električne energije i priključenja novih kupaca. Ulaganja u izgradnju i modernizaciju distribucijske mreže bitan je preduvjet modernog i funkcionalnog elektroenergetskog sustava. Ova djelatnost je u prošlih nekoliko godina bila kapitalno najintenzivnija s obzirom na visinu angažiranih investicijskih sredstava.

Osim ulaganja u tehnološki razvoj sustava procesne informatike za vođenje EES-a, nužno je nastaviti ulaganje i u modernizaciju poslovanja općenito. To se prvenstveno odnosi na sekundarne informacijske i komunikacijske sustave poput transmisijskog sustava, komutacijskog sustava, sustava zaštite dalekovoda, sustava obračunskih mjerenja, sustava poslovne informatike i drugo. Daljnjim ulaganjima u razvoj jedinstvenog informacijskog sustava osigurat će se nužne interne pretpostavke za nastup na liberaliziranom energetskom tržištu, kao što su konsolidacija baza podataka, menadžment

sustav izvještavanja, "business intelligence" sustavi i dubinske analize, on-line odnos s kupcima, business-to-business sustavi i slično.

Posebna pozornost posvetila bi se i ostalim energetskim djelatnostima unutar HEP Grupe, koje su aktivirane, ali i onima koje u idućem razdoblju tek treba aktivirati.

Djelatnosti toplinarstva i distribucije plina predstavljaju bitne infrastrukturne djelatnosti za razvoj gospodarstva i ostalih segmenata društva i nakon konsolidacije poslovanja treba intenzivirati njihovu modernizaciju, ali i razvoj na domaćem i na inozemnom tržištu.

3.7.3 Opis pojedinih većih investicija

HE Lešće - tijekom 2005. godine započeta je gradnja ovog objekta. Nakon provedenog postupka ishođenja odobrenja za gradnju od Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva, sukladno Zakonu o tržištu električne energije, Uprava HEP-a donijela je odluku o početku gradnje HE Lešće. Snaga hidroelektrane je 42,29 MW uz godišnju proizvodnju od 98 GWh. Planirano je puštanje u pogon krajem 2008. godine.

Plinski kombi – kogeneracijski blok u TE-TO Zagreb - tijekom 2005. godine pokrenuta je gradnja i ovog objekta. Slično kao i za HE Lešće, na temelju dobivenog Odobrenja za gradnju od Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva, Uprava HEP-a donijela je odluku o početku gradnje ovog termoenergetskog objekta. Zamjenski blok na lokaciji TE-TO Zagreb, plinsko-parno kogeneracijsko postrojenje snage 100 MWe / 80 MWt, predviđen je kao zamjena za dotrajalo postrojenje Bloka A koji je u pogonu od 1962. g. i ima preko 200.000 sati rada. Zamjenski blok je moderno plinsko-parno kogeneracijsko postrojenje s prosječnim godišnjim stupnjem iskoristivosti 62,5%. Postojeća infrastruktura biti će zadovoljavajuća uz manje zahvate. Izgradnja objekta se predviđa u trajanju 2005. – 2008., a komercijalni pogon od kraja 2008. godine.

Plinski kombi blok 250 MWel i 50 MWt na lokaciji TE Sisak - za izgradnju plinsko-parnog bloka snage 250 MWel i 50 MWt na lokaciji TE Sisak je izrađena studija utjecaja na okoliš, studija uklapanja u EES i dobivena je lokacijska dozvola. Pripremne aktivnosti za početak izgradnje (natječaj, ugovaranje, financijska konstrukcija) biti će završene brzo, ali uz uvjet da se riješi i opskrba plinom. Završen je veći dio pripremnih radova i komercijalnih dogovora te se očekuje Odluka Vlade o uvjetima za korištenje klirinškog duga od strane HEP-a. Ukoliko se gradnja pokrene prema planu, odnosno tijekom 2007. godine, predviđa se puštanje u pogon krajem 2009. godine.

Uz plinski kombi kogeneracijski blok 250 MWe i 80 MWt u TE – TO Osijek - nastavno na projekt TE Sisak C, priprema se i projekt vrlo sličnih tehnoloških karakteristika s nešto većim toplinskim kapacitetom za potrebe Osijeka. Postrojenje bi bilo tehnološki jednako zbog smanjenih troškova održavanja. I za ovaj projekt je nužno osigurati dodatne količine plina iz novog dobavnog pravca preko Mađarske blizu Donjeg Miholjca, s time da će trebati izgraditi i novi plinovod prema Osijeku.

Zamjenski blok na kameni ugljen snage 500 MW u TE Plomin jedan je od vrlo bitnih projekata za osiguravanje potrebnih količina električne energije. On bi trebao biti zamjenski blok za TE Plomin 1 i trebao bi imati snagu koja je moguća za lokaciju Plomin, imajući u vidu rad TE Plomin 2 i TE Plomin 3. Stoga, kako bi se optimalno odabrala snaga zamjenskog bloka, razmatraju se i istražuju sve za okoliš prihvatljive mogućnosti imajući u vidu sve opcije, od tehnoloških do kapaciteta dobave i skladištenja ugljena, korištenja dimnjaka i ostalih za okoliš prihvatljivih uvjeta lokacije.

3.8 Ljudski resursi

Zbog naravi posla, u HEP-u rade radnici osposobljeni za specijalističke poslove, a veliki broj radnika radi u otežanim uvjetima. Na dan 31. prosinca 2006. godine, u HEP Grupi je bilo zaposleno 14.335 radnika.

U HEP-u postoje četiri sindikata u kojima zaposlenici ostvaruju zaštitu svojih prava i to: Hrvatski elektrogospodarski sindikat (HES), Nezavisni sindikat radnika Hrvatske elektroprivrede (NSRH), Nezavisni strukovni sindikat operativnih radnika HEP-a (TEHNOS) i Samostalni sindikat radnika u djelatnosti energetike, kemije i nemetala Hrvatske (EKN), Podružnica Toplinske mreže.

Broj i struktura radnika u trgovačkim društvima u sastavu HEP Grupe na dan 31. prosinca 2006. godine:

Red.broj	Trgovačko društvo	Broj radnika	%
1.	HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.	9.721	67,81
2.	HEP-Proizvodnja d.o.o.	2.391	16,68
3.	HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	1.201	8,38
4.	HEP d.d.	426	2,98
5.	HEP-Toplinarstvo d.o.o.	378	2,63
6.	HEP Plin d.o.o.	135	0,95
7.	CS Buško Blato d.o.o.	41	0,29
8.	HROTE	12	0,08
9.	HEP-ESCO d.o.o.	12	0,08
10.	NOC	10	0,07
11.	HEP-Opskrba	5	0,03
12..	HEP Toplinarstvo - Sisak	3	0,02
	Ukupno HEP GRUPA	**14.335**	100.0

Broj i struktura radnika HEP Grupe prema stupnju stručne spreme na dan 31. prosinac 2006. godine:

Red.broj	Stupanj stručne spreme	Broj radnika	%
1.	DR. I MR.	99	0,69
2.	VSS	1.840	12,84
3.	VŠS	1.021	7,12
4.	SSS	5.982	41,73
5.	VKV	2.328	16,24
6.	KV	2.073	14,46
7.	NSS, NKV, PKV	992	6,92
	Ukupno HEP GRUPA	**14.335**	100

Broj i struktura radnika HEP Grupe prema godinama života na dan 31. prosinca 2006. godine:

Red.broj	Godine života	Broj radnika	%
1.	do 20	4	0,03
2.	20 do 25	183	1,28
3.	25 do 30	839	5,85
4.	30 do 35	1601	11,17
5.	35 do 40	1677	11,70
6.	40 do 45	2103	14,67
7.	45 do 50	2643	18,44
8.	50 do 55	2789	19,45
9.	55 do 60	1974	13,77
10.	60 do 65	522	3,64
	Ukupno HEP GRUPA	**14.335**	100

Djelatnost Odjela za obrazovanje i profesionalni razvoj može se podijeliti u nekoliko kategorija: selekcija kandidata za zapošljavanje i dodjelu kadrovskih stipendija provedbom psihologijskog testiranja na nivou cijele HEP grupe, praćenje rada pripravnika, organizacija seminara i tečajeva za strane jezike, upućivanje radnika na poslijediplomski studij i njihovo praćenje tijekom njegovog pohađanja, upućivanje radnika na polaganje stručnih ispita, vođenje evidencije o dodjeljivanju kadrovskih stipendija, te organizacija stručne prakse za učenike i studente.

Tiijekom 2006. godine nastavljeno je i s provedbom programa poticajnih mjera za umirovljenje radnika koji ispunjavaju uvjete za ostvarivanje prava na starosnu ili prijevremenu starosnu mirovinu. Na dan 31. prosinca 2006. godine u HEP-u je ukupno 834 radnika ispunjavalo uvjete za odlazak u prijevremenu ili starosnu mirovinu. Poticajne mjere prihvatilo je ukupno 70 radnika, što čini 8,39 % od ukupnog broja radnika koji su imali uvjete za mirovinu na dan 31. prosinca 2006. godine. Odaziv radnika gore navedenom Programu u 2006. godini, manji je od prethodne godine za 9,61%.

3.9 Sudski postupci i utjecaj ostalih ugovora na poslovanje

3.9.1 Pregled tekućih sudskih sporova i pravnih postupaka koji mogu značajnije utjecati na financijski položaj HEP-a ili povezanih društava.

Sudski sporovi u kojima su HEP d.d. i ovisna društva HEP Grupe tuženik, odnose se u najvećem broju na tužbe fizičkih i pravnih osoba za nakande štete koje su nastale vezano uz rad energetskih objekata. Ovdje se radi o velikom broju predmeta za koje postoje pojedinačne evidencije i za koje je uspostavljen proces praćenja izloženosti riziku. Pravnici HEP-a procijenjuju vjerojatnost negativnog ishoda svakog pojedinačnog spora, kao i iznos obveze koja bi proizašla u slučaju negativnog ishoda. HEP d.d. i društva HEP Grupe su u 2006. godini knjižili rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjen negativan ishod u iznosu od 27.867.298,21 kunu (2005.: 79.917.758,78 kuna). Dodatna mjera zaštite od rizika negativnog rješenja sudskog spora je i polica osiguranja od dogovornosti, zaključena za sva društva HEP Grupe na iznos od 25,5 tisuća EUR-a po štetnom događaju.

Sudski sporovi u kojima je HEP tužitelj odnose se na tisuće tužbi kupcima za neplaćene račune za isporučenu električnu energiju, toplinu i plin. Iznos utuženih potraživanja na dan 31.12.2006. godine za HEP grupu iznosi 160.154.080,33 kuna, a potraživanja za kupce u stečaju iznose 43.693.340,15 kune. Za utužena potraživanja i za potraživanja od kupaca u stečaju HEP ima evidentirana rezerviranja.

Utuženi kupci

Osim rezerviranja za utužena potraživanja i potraživanja od kupaca u stečaju, koja se obavljaju u trenutku utuženja ili pokretanja stečajnog postupka, HEP zbog postojanja vjerojatnosti da neka potraživanja neće biti naplaćena kroz duže razdoblje, obavlja dodatna rezerviranja utvrđena prema starosnoj strukturi potraživanja. Rezerviranja za navedena potraživanja na 31.12.2006. godine iznose 93.862.836,20 kuna. Prema ovakovoj politici u društvima HEP Grupe obavljena su rezerviranja za sva potraživanja starija od godine dana.

Tužbe vezane uz zaštitu okoliša

Na pogon TE-TO Zagreb i dalje se odnosi osam predmeta koji se još vode na Općinskom sudu u Zagrebu. Svi su predmeti iz istog osnova - uništeno povrće uslijed imisija.

Predmet koji se odnosio na pogon TE Plomin, a postupak se vodio na Općinskom sudu u Labinu radi naknade štete zbog umanjene vrijednosti nekretnine, okončan je 23.10.2006. godine, povlačenjem tužbe tužitelja, te prema Pogonu TE Plomin ne postoje više nikakva potraživanja.

3.9.2 Licence

Pregled Ugovora za licence na 30.09.2007. - HEP kupac

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1.	Oracle Hrvatska d.o.o	Tehnička podrška Oracle programskim proizvodima	31.10.2007.
2.	SPAN d.o.o	Microsoft licence	4.2.2010.
3.	SPAN d.o.o	Isporuka licenci za antivirusnu zaštitu Symantec Elite program	28.12.2007.
4.	EKONERG- Institut za energetiku i zaštitu okoliša d.o.o	Održavanje licenci MP2 Enterprise tvrtke Datastream, postojeće programske podrške SUPO (Sustav Upravljanja Poslovima Održavanja)	31.7.2008.
5.	IN2 d.o.o.	Isporuka licenci Internet Application Server Enterprise Edition	24.11.2007.
6.	MULTISOFT d.o.o.	Isporuka dodatnih licenci, dogradnja programske potpore iz serije Smallworld proizvođača General Electric i pripadajućih usluga	15.3.2008.

3.9.3 Pregled i objašnjenja strateških partnerstva

Ulaganje u NE Krško d.o.o.

Ulaganje u NE Krško na 31.12.2006. godine iznosi 1.613.901.024,40 kuna.

Pravni status Nuklearne elektrane Krško („NE Krško“) bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine, te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora HEP je imao 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o. Ljubljana, kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija. Krajem 2001. godine, između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije, potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društvni ugovor između HEP-a i ELES GEN-a. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine, nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novooblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. („NEK“) u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023 godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.
Očekivani godišnji primitak električne energije od 2.550 GWh predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Razgradnja NEK-a, te zbrinjavanje radioaktivnog otpada, obveza je obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. HEP je do 30.09..2007. godine uplatio na privremeni račun u Ministarstvu gospodarstva rada i poduzetništva 248.290 mln kn za troškove razgradnje NE Krško te zbrinjavanja radioaktivnog otpada. Sredstva će se na tom računu prikupljati sve dok Hrvatska ne osnuje vlastiti fond za razgradnju.

Ulaganje u TE Plomin d.o.o.

Ulaganje HEP-a d.d. u TE Plomin d.o.o. na 31.12.2006. godine iznosi 179.137.805,00 kuna.

U studenom 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajendičkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft („RWE“) iz Njemačke, radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. („Plomin“) osnovan je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva, te su sklopili nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt, u vrijednosti od 50.000.000 DEM (179.137.805,00 kuna), kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnoso 30. travnja 2000. godine.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije („Purchase Power Agreement – PPA“). Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije HEP-u od strane TE Plomina d.o.o.. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama koje su definirane ugovorom i koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu, te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

HEP će nakon prestanka partnerstva s RWEE nakon 15 godina dobiti u 100% tno vlasništvo elektranu u radnom stanju, koja će prema procjeni moći poslovati još najmanje 15 godina.

3.10 Održivi razvoj i ekologija

3.10.1 Događanja ili projekti HEP-a vezani uz održivi razvoj i ekologiju

HEP sustavno prati rad svih objekata, u prvom redu termoelektrana, i njihov utjecaj na okoliš. Sva su postrojenja dosljedno usklađivala svoje poslovne djelatnosti s odgovarajućim zakonskim odredbama i provedbenim propisima vezanima uz problematiku zaštite okoliša. Uobičajene aktivnosti vezane uz zaštitu okoliša koje se sustavno provode u pojedinim pogonima uključuju, između ostalog, održavanje i revitalizaciju sustava za obradu otpadnih voda, sustave praćenja emisija, održavanje i podešavanje plamenika za pravilno izgaranje i druge. Tako je, primjerice krajem 2004. i početkom 2005. godine na kotlovskom postrojenju u TE Rijeka zamijenjen sustav plamenika glavnog kotla. Ugrađeni su novi "low NOx" plamenici koji će značajno smanjiti emisiju štetnih tvari, u prvom redu dušikovih oksida u zrak te ujedno smanjiti i količinu goriva potrebnog za pokretanje elektrane.
Tijekom 2006. godine u pogonu EL-TO Zagreb u cilju poboljšanja izgaranja napravljene su pripreme za zamjenu gorača i regulacije na visokotlačnim kotlovima. U cilju smanjenja emisija onečišćujućih tvari u zrak kotlovnica u sastavu HEP-Toplinarstva snage 3 MW koja je koristila tekuće lako ulje supstituirana je s novom plinskom kotlovnicom.

U Pogonu TE-TO Zagreb tijekom 2006. godine izveden je glavni projekt rekonstrukcije i nadogradnje sustava odvodnje za priključenje na sustav javne odvodnje. Za sustav je ishođena vodopravna suglasnost te vodopravna dozvola kojom se dozvoljava ispuštanje tehnoloških, sanitarnih te rashladnih voda pogona u sustav javne odvodnje. U pogonu TE-TO Osijek u 2006. godini puštene su u rad dvije nove linije za demineralizaciju vode koje, uz povećanje kapaciteta proizvodnje demineralizirane vode, smanjuju nastanak otpadnih voda za 60% te utječu na smanjenje potrošnje kemikalija potrebnih za regeneraciju linija što doprinosi poboljšanju kvalitete otpadnih voda. U cilju poboljšanja iskoristivosti rashladnih voda u TE-TO Osijek napravljen je idejni projekt „Otpadni kondenzati i otpadne rashladne vode u TE-TO Osijek" u kojem su dati prijedlozi saniranja otpadnih voda i navedene uštede koje se realizacijom navedenog projekta mogu postići.

U pogonu TE Rijeka završen je projekt razdvajanja otpadnih voda nastalih ispiranjem filtera mehaničkih nečistoća u kondenzatu i otpadnih zauljenih voda. Razdvajanjem otpadnih voda u pogonu, spriječeno je miješanje zauljenih otpadnih voda i otpadne vode koja sadrži celuloznu masu te nastajanje opasnog otpada. U pogonu RHE Velebit 2006. je pokrenut projekt izgradnje biološkog uređaja za pročišćavanje otpadnih voda pogona. Značajni koraci u svim pogonima HEP-a napravljeni su u području unaprjeđenja gospodarenja otpadom u skladu sa važećom zakonskom regulativom – izgrađena su ili je u tijeku izgradnja privremenih odlagališta otpada i sekundarnih sirovina te njihovo opremanje spremnicima za odvojeno prikupljanje pojedinih vrsta otpada. U cilju učinkovitijeg vlaženja površine deponije pepela, a time smanjenja količine prašine u okolici deponije zbog djelovanja vjetra, nadograđena je hidratantska mreža deponije pepela u TE Plomin.

Krajem 2006. godine završen je projekt «Sagledavanje rješavanja problema naplavina u proizvodnim pogonima hidroelektrana» pokrenut tijekom 2005. godine koji je imao za cilj utvrditi godišnje količine mješovitog otpada koji u obliku naplavina dolazi na ulazne građevine hidroelektrana i utječe na proizvodnju električne energije te ometa rad hidroelektrana, procjeniti HEP-ove troškove zbrinjavanja otpada od naplavina, utvrditi nadležne državne institucije koje se trebaju uključiti i njihove obveze pri rješavanju zbrinjavanja otpada od naplavina. Prema ishođenom mišljenju od Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva, u rješavanje postupanja s otpadom u obliku naplavina, uz HEP se moraju uključiti jedinice lokalne samouprave na čijem se području hidroelektrane nalaze, Hrvatske vode koje su odgovorne za upravljanje vodotocima te Hrvatske šume koje upravljaju državnim šumama i šumskim zemljištem, budući da je otpad od naplavina nepoznatog porijekla i ne nastaje djelatnošću proizvodnih pogona već pristiže vodotocima na ulazne uređaje hidroelektrana. Sukladno zakonski utvrđenim obvezama svih sudionika u rješavanju postupanja s naplavinama, potrebno je utvrditi raspodjelu postojećih milijunskih troškova postupanja, koje trenutno u cjelosti snose HEP-ovi pogoni.
Tijekom 2006. Godine u pogonu EL-TO Zagreb, izmjerene su razine elektromagnetskih polja na komandama, u blizini generatora te trafo postrojenja.
Analiza mogućnosti i opravdanosti korištenja biodizela za pogon motornih vozila voznog parka sjedišta HEP-a provedena je u 2006. godini čime su stvoreni uvjeti za provedbu pilot-projekta koji će poslužiti

kao osnova za sagledavanje mogućnosti zamjene dijela mineralnog dizela biodizelom na razini HEP grupe čime će se smanjiti emisije štetnih tvari u zrak.

Sustavi kontinuiranog praćenja emisija u svim su termoelektranama HEP-a spojeni na Centralni informacijski sustav emisija (CISEM) koji omogućuje potpun uvid u emisije SO_2, NOx, CO i čestica u realnom vremenu. Osnovna namjena ovog sustava je izrada jedinstvenih mjesečnih, godišnjih, a po potrebi i dnevnih izvješća, o praćenju emisija u svrhu provjere ispunjavanja uvjeta iz važeće regulative, kao i u svrhu proračuna emisijskih veličina potrebnih za izvještavanje prema zahtjevima za izvješćivanje o emisiji štetnih tvari u zrak (Pravilnik Katastra emisija u okoliš).

U okviru sustava za praćenje utjecaja na okoliš, HEP obavlja mjerenja kakvoće zraka u postajama uz EL-TO Zagreb i TE Plomin, kao i na lokacijama koje nemaju stacionarne uređaje državne mreže za praćenje kakvoće zraka.
Uz mjerenja kakvoće zraka, obavljaju se i ispitivanja kakvoće podzemnih i površinskih voda u blizini HEP-ovih proizvodnih objekata. Također, poduzimaju se mjere za smanjenje ostalih utjecaja na okoliš, od kontrole buke do zbrinjavanja svih vrsta otpada.
U promatranom je razdoblju nastavljeno komercijalno iskorištavanje nusproizvoda izgaranja ugljena iz TE Plomin 2 (lebdeći pepeo, gips, šljaka) u tvornici cementa Holcim Croatia u Koromačnom. Time se znatno smanjuje količina otpada koja se mora odlagati na lokaciji TE Plomin, odnosno na njenom prethodno saniranom i proširenom odlagalištu otpadne šljake i pepela. Budući da ovaj otpad predstavlja korisnu sekundarnu sirovinu koja se zadržava u gospodarskom ciklusu bez štetnog utjecaja na okoliš, u HEP-u se pripremaju podloge za prijedlog izmjena zakonskog statusa određenih vrsta otpada iz proizvodnje.

Jednako tako u termoelektranama HEP-a je, u skladu s hrvatskim zakonima i svjetskom praksom, nastavljeno sigurno i ekološki prihvatljivo zbrinjavanje otpadnih ulja 1. i 2. kategorije, ne samo iz objekata HEP-a, nego i od drugih proizvođača. Naime, u termoenergetskim postrojenjima HEP-a u Rijeci, Sisku, Osijeku i u TE-TO Zagreb uz klasična se tekuća goriva, a u skladu s dobivenim suglasnostima prema Pravilniku o vrstama otpada, suspaljuje i dio otpadnih motornih ulja prikupljenih putem ovlaštenih agencija.

Pogoni Hrvatske elektroprivrede uspješno primjenjuju tehnologije čistije proizvodnje. Tehnologije čistije proizvodnje dosada su najuspješnije primjenjene u TE-TO Zagreb i TE Sisak. Projekt proveden tijekom 2005. godine u pogonu TE-TO Zagreb odnosio se na ugradnju izmjenjivača para - voda na ispustu ekspandera na kombi kogeneracijskom bloku K, pri čemu su smanjene emisije topline i dimnih plinova u zrak, uštođene sirovine i smanjeni gubici u procesu.
U 2004. godini u TE Sisak završena je prva faza izgradnje praonice vagon cisterni za dopremu loživog ulja s pripadajućom kanalizacijom za odvod zauljenih otpadnih voda od pranja.
Najnoviji projekti čistije proizvodnje proveden je 2006. godine u TE-TO Zagreb i to treći po redu. Projekt je vezan uz novi sustav odvodnjavanja i pražnjenja (SKO), koji se kontrolira i nadzire kroz DCS sustav za vođenje bloka K. Novi sustav odvodnjavanja i pražnjenja omogućava korištenje vrućeg kondenzata u sustavu nadopune vrelovoda ili unutar osnovnog ciklusa kondenzata koji se prije hladio i ispuštao u kanalizaciju te bio mjesto gubitka toplinske energije. Opisanim projektom ostvaruje se značajna ušteda toplinske energije kondenzata (oko 15.550 GJ/god.), ušteda goriva (oko 390 t/god.), a ukupna financijska ušteda je oko pola milijuna kuna godišnje uz povrat uloženih sredstava za 3 mjeseca. U pogonu TE Sisak započela je provedba projekta čistije proizvodnje čiji se završetak planira u 2007. godini. Projekt čistije proizvodnje odnosi se na recirkulaciju izbistrene dekarbonizirane vode dobivene od pranja pješčanih filtera iz pogona kemijske pripreme vode i njenog korištenja u pogonu za dekarbonizaciju. Provedbom ovog projekta smanjit će se potrošnja vode u pogonu te količina opadnih voda i ostvariti financijske uštede.

Na lokaciji TE-TO Zagreb je tijekom 2002. godine dovršena izgradnja visokoučinkovitog kombi-kogeneracijskog bloka. Budući da kao primarno gorivo koristi prirodni plin, a da je djelomična zamjena za postojeće blokove koji izgaraju loživo ulje, kombi-kogeneracijski blok značajno doprinosi smanjenju emisija onečišćujućih tvari u zrak, količine vode korištene u procesu te količine otpada. Ugrađena elektrooprema, uređaji i naprave, kao i razina tehničke izvedbe cijelog projekta predstavljaju najsuvremenija, visokoučinska, tehničko-tehnološka dostignuća koja uvažavaju relevantne hrvatske i svjetske propise i norme. U tijeku je izgradnja kombi-kogeneracijskog bloka u TE-TO Zagreb čije će pogonsko gorivo biti plin, što će doprinijeti smanjenju emisija u zrak, a posredno i smanjenju emisija u vode kao i smanjenju količine otpada.

Izgradnja novih dalekovodnih stupova i trasa sve je češće otežana zbog posebnih zahtjeva zaštite okoliša, koji najčešće proizlaze iz nedostatka potrebnog prostora za prolazak dalekovoda ili zbog prekomjernih vrijednosti električnih i magnetskih polja u njegovoj blizini. Uvjeti tržišta električne energije zahtijevaju povećanu fleksibilnost prijenosnog sustava i često puta povećane prijenosne kapacitete nadzemnih vodova. Kako prijenosna moć većeg dijela postojećih, starijih dalekovoda postaje nedostatna, a trasiranje novih postaje sve teže, a ponegdje i nemoguće, najveću vrijednost počinju predstavljati postojeće trase. U tom se smislu posljednjih godina intenzivno radi na usavršavanju tehnike projektiranja i izgradnje nadzemnih vodova primjenom novih tehničkih rješenja dalekovoda i njegovih komponenti. Pri projektiranju se u obzir uzimaju i estetski zahtjevi, kao i zahtjevi za zaštitom okoliša. Pritom se osobito vodi računa o poštivanju uvjeta iz Pravilnika o zaštiti od elektromagnetskih polja. U posljednje dvije godine HEP je u suradnji s ovlaštenim institucijama proveo niz mjerenja i proračuna razina elektromagnetskih polja u okolici svojih dalekovoda, podzemnih kablova i transformatorskih stanica. Rezultati su pokazali da su razine polja ispod graničnih vrijednosti propisanih Pravilnikom, a koje su nekoliko puta strože u odnosu na međunarodne i EU smjernice. Jednako tako istražuju se i odnosi postojećih VN dalekovoda i stambenih i drugih građevinskih objekata izgrađenih na rubu ili unutar njihovih koridora, kako bi se povećala sigurnost objekata u ekstremnim meteorološkim okolnostima. U proteklih pet godina HEP je proveo niz istraživanja električnih i magnetskih polja mrežne frekvencije koja stvaraju njegovi elektroenergetski objekti. Istraživanja su obuhvatila mjerenja i proračune električnih i magnetskih polja prvenstveno u blizini visokonaponskih nadzemnih vodova te u i oko visokonaponskih i srednjnaponskih trafostanica. U cilju utvrđivanja utjecaja električnih i elektromagnetskih polja distribucijskih nadzemnih vodova i podzemnih kablova na okoliš, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. proveo je mjerenja razine električnih i magnetskih polja u okolici distribucijskih nadzemnih vodova nazivnih napona 10 kV, 20 kV i 30(35) kV tipskih presjeka i oblika glave stupa te u okolici distribucijskih podzemnih kablova nazivnih napona 10 kV, 20 kV i 35 kV i 110 kV tipskih presjeka i oblika glave stupa.

Projekti održivog razvoja stalan su predmet HEP-ova zanimanja. Prije nekoliko godina HEP je postao član “Energy Wisdom" programa (EWP), dobrovoljne inicijative održivog razvoja elektroenergetskih tvrtki Europske Unije (u okviru UNIPEDE-a, odnosno EURELECTRIC-a) i kao prva elektroprivreda iz tranzicijskih zemalja, uključio se projektom, odnosno radom dviju plinskih kogeneracijskih jedinica u EL-TO Zagreb. Projektom se značajno doprinosi jednom od ciljeva EWP-a - postizanju mjerljivog unaprjeđenja energetske učinkovitosti i smanjenja emisija stakleničkih plinova.

Hrvatska elektroprivreda aktivno sudjeluje u projektima vezanim uz očuvanje biološke raznolikosti pa je povodom Dana zaštite prirode u lipnju 2004. godine sa Ministarstvom kulture, Upravom za zaštitu prirode potpisala „Sporazum o suradnji pri provođenju mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (Ciconia ciconia)“. Također je u srpnju 2005. godine, HEP sa Ministarstvom kulture, Parkom prirode Lonjsko polje, HAZU-Zavodom za ornitologiju potpisao „Sporazum o suradnji na projektu praćenja populacije, monitoringa i prstenovanja roda na području Sisačko-moslavačke županije“. Hrvatska elektroprivreda u suradnji sa Zoologijskim zavodom Prirodoslovno-matematičkog fakulteta u Zagrebu istražuje naseljavanje invanzivne vrste školjkaša Dreissenia polymorpha (Pall.) u svrhu kontrole rasta brojnosti populacije. Provođenja mjera zaštite zaštićene vrste bijele rode (*Ciconia ciconia* L.) te prstenovanje i monitoring u cilju očuvanja biološke raznolikosti Republike Hrvatske temeljem gore spomenutih sporazuma HEP je nastavio i 2006. godine.

Novom Odlukom o osnivanju Tima za koordinaciju i standardizaciju poslovnih postupaka u zaštiti okoliša u HEP grupi predsjednik Uprave HEP-a je 2006. godine imenovao je nove članove i zadatke Timu čime je prepoznat značaj Tima i omogućen nastavak njegovog. Tima je osnovan 2002. godine, a glavna mu je zadaća koordinacija i usklađivanje aktivnosti u području zaštite okoliša na razini HEP grupe. Članove Tima čine stručnjaci iz direkcija i sektora HEP d.d. te društava HEP grupe.

3.10.2 Utjecaj na okoliš

Za sektor elektroenergetike najvažniji su pokazatelji utjecaja na okoliš emisije onečišćujućih tvari u zrak i vode te proizvodnja krutog otpada. U nastavku se daje pregled najvažnijih utjecaja HEP-ovih postrojenja na okoliš.

Utjecaj na zrak

Emisije SO_2 i čestica u posljednjih pet godina prepolovljene su u usporedbi s emisijama nastalim krajem osamdesetih i početkom devedesetih godina. Emisije NOx i CO_2 su zadržane na približno istoj razini, iako je u posljednjih nekoliko godina proizvodnja električne energije u postojećim elektranama i ulaskom u pogon novih termoenergetskih objekata znatno povećana. Povoljan trend emisija rezultat je provedbe poslovne odluke o korištenju niskosumpornog goriva u termoelektranama, u prvom loživog ulja, a u oba bloka TE Plomin i uvoznog ugljena s manje od jedan posto sumpora. Znatno manja potrošnja loživog ulja rezultirala je smanjenjem emisije SO_2.

Emisija čestica prilikom izgaranja prirodnog plina je zanemarivo mala, a elektrofiltri u TE Plomin uspješno smanjuju emisiju čestica od izgaranja ugljena. Emisija CO_2 vjeran je pokazatelj količine i vrste utrošenog goriva. Emisija u 2004. godini bila je oko 21% manja od emisije u 2003. godini, što odgovara smanjenju proizvodnje električne energije iz termoelektrana te većem udjelu prirodnog plina na račun loživog ulja. Emisija svih promatranih onečišćujućih tvari porasla je u 2005. godini u usporedbi sa 2004. godinom prvenstveno kao rezultat veće potrošnje ugljena za 4% i veće potrošnje loživog ulja za 23%. Emisija onečišćujućih tvari je u 2006. godini porasla u usporedbi s prethodnom godinom prvenstveno kao rezultat veće potrošnje loživog ulja.

Prosječne emisije glavnih onečišćujućih tvari u zrak po jednom kWh električne energije isporučene potrošačima, iznosile su u 2004. godini: 0,73 g SO_2, 0,37 g NOx, 0,03 g krutih čestica i 233 g CO_2. Vrlo niske specifične emisije po isporučenom kWh posljedica su iznimno povoljne hidrometeorološke godine, odnosno velikog udjela hidroelektrana u proizvodnji električne energije (7 TWh). U 2005. godini specifična emisija onečišćujućih tvari u odnosu na 2004. godinu porasla je: 1,09 g SO_2, 0,51 g NOx, 0,04 g krutih čestica i 326 g CO_2 što je rezultat smanjenja proizvodnje električne energije iz hidroelektrana za 9% i veće potrošnje ugljena i loživog ulja u termoelektranama.
Specifična emisija pojedinih onečišćujućih tvari porasla je u 2006. godini u odnosu na 2005. godinu: 1,49 gSO_2 g/kWh, 0,61 g NO_x/kWh, 328,09 g CO_2/ kWh i 0,08 g krutih čestica/kWh, što je rezultat smanjenja proizvodnje električne energije iz hidroelektrana za 5% i veće potrošnje loživog ulja u termoelektranama.

Utjecaj na vode

U 2005. i 2006. godini HEP-ova su postrojenja radila u skladu s vodopravnim dozvolama i ostalim vodopravnim aktima. U mnogim su objektima provedene ili se provode aktivnosti na sustavima za obradu (pročišćavanje) ili odvodnju otpadnih voda.

Otpad

Baze podataka Katastra tehnološkog (proizvodnog) otpada koji nastaje pri proizvodnim, prijenosnim i distribucijskim aktivnostima HEP-a, kao i projekta zbrinjavanja otpadnih ulja i maziva u proizvodnim pogonima HEP-a postoje od 1997. godine i uspješno se vode i dalje. U proteklom razdoblju u pogonima HEP-a proizvedeno je ukupno 111.292 t (2003.), 92.067 t (2004.), 124.814 t (2005.) i 134.336 t (2006.) neopasnog, te 1.148 t (2003.), 939 t (2004.), 1.207 t (2005.) i 1.112 t (2006.) opasnog proizvodnog otpada.

Nastavljeno je i postupno zbrinjavanje opreme koja sadrži izolacijska ulja s PCB-ima (poliklorirani bifenili). Od približno 200 tona opreme s PCB-ima koliko je u objektima HEP-a bilo 1993. godine, kada je počelo ovakvo zbrinjavanje u 2005. godini zbrinuto je 19,26 t, a 2006. godine 20,7 t.

3.10.3 Zaštita okoliša

Zaštita okoliša prepoznata je kao važan element poslovanja u svim društvima HEP Grupe, i to ne samo u funkciji razvoja i strateškog planiranja, nego i u operativnom radu elektroenergetskih objekata. To je i formalizirano u Programu rada Uprave Hrvatske elektroprivrede za razdoblje od 2004. do 2008. godine, kao i u programima rada pojedinih društava. Program rada Uprave HEP-a utvrđuje obvezu poslovanja HEP Grupe na načelima troškovne efikasnosti i transparentnosti uz primjenu visokih standarda zaštite okoliša i unaprjeđenje odnosa s javnošću i kupcima. Ovim Programom nastoji se povećati razina društvene uključenosti HEP-a u aktualne reformske procese u Republici Hrvatskoj.

Postrojenja HEP-a rade u skladu s dozvolama i zakonskim aktima koji reguliraju pojedine sastavnice okoliša (zrak i vodu, očuvanje biološke raznolikosti, gospodarenje otpadom te zaštitu od buke), o čemu se pravodobno i objektivno obavještavaju mjerodavne državne institucije i jedinice lokalne samouprave, te zainteresirana javnost. HEP je nastavio s praćenjem i nadzorom svih sastavnica okoliša kroz postojeće i izgrađene baze podataka (Katastar tehnološkog otpada, Katastar emisija u zrak i kakvoće zraka, Katastar emisija u okoliš).

3.10.4 Godišnja izdavanja za zaštitu prirode i okoliša za 2003., 2004., 2005. i 2006. godinu

Evidentiranje, praćenje i izvještavanje o izdacima za zaštitu okoliša u HEP Grupi, provode se prema projektu pod nazivom računovodstveno evidentiranje troškova zaštite okoliša - RETZOK.
Ekonomsko-financijski podaci iz ovog projekta dopunjavaju analizu stanja i kakvoće pojedinih sastavnica okoliša na koje svojim poslovanjem utječe HEP. Podaci o izdacima poslovanja vezanih uz zaštitu okoliša HEP koristi kao podloge za upravljanje poslovnim aktivnostima vezanim uz zaštitu okoliša, informiranje javnosti o ulaganjima HEP Grupe u zaštitu okoliša te kao mogućnost djelomičnog povrata sredstava koja HEP uplaćuje u Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost. Ukupni izdaci za zaštitu okoliša na razini HEP Grupe za 2003. godinu iznosili su 79 milijuna kuna, 2004. godine 98,3 milijuna kuna, 2005. godine 134,5 milijuna kuna, a za 2006. godinu 151,3 milijuna kuna.

3.10.5 Utjecaj pridruživanja EU / emisija plinova (Kyoto protokol)

Proces usklađivanja hrvatskog zakonodavstva sa zakonodavstvom EU na području zaštite okoliša sigurno će rezultirati bitno drugačijim okolnostima za poslovanje HEP Grupe nego što je dosad bio slučaj. Neke odredbe hrvatskog zakonodavstva biti će izmijenjene, u pravilu postrožene, a doći će i do definiranja zakonskog okvira na nekim područjima gdje hrvatsko zakonodavstvo danas ne postoji.

Dosadašnja iskustva novih članica EU pokazuju da sve zemlje kandidati u jednom trenutku moraju implementirati bez iznimaka cijelo EU zakonodavstvo na području zaštite okoliša. Jedina stvar oko koje se moglo pregovarati jest odgoda datuma stupanja na snagu pojedinih zakonodavnih akata. Pritom su prijelazna razdoblja za stupanje na snagu pojedinih akata dogovorena samo u slučajevima kada je zemlja kandidat nepobitno pokazala da nije u stanju u potpunosti udovoljiti odredbama dotičnog zakonodavnog akta na dan ulaska u EU. Za sve akte za koje nije dogovoreno prijelazno razdoblje, rok za potpuno usklađivanje bio je datum stjecanja statusa punopravnog članstva u EU.

Zakonodavni akti EU koji će, kada stupe na snagu, imati najveći utjecaj na poslovanje HEP Grupe su Large Combustion Plants (LCP) 2001/80/EC Direktiva i Integrated Pollution Prevention and Control (IPPC) 96/61/EC Direktiva. Obje direktive postavljaju visoke standarde zaštite okoliša na postojeća i nova termoenergetska postrojenja. Uzimajući u obzir stanje termoenergetskih postrojenja HEP Grupe, njihovu ulogu u elektroenergetskom sustavu Republike Hrvatske, te realna tehnička i financijska ograničenja u slučaju značajnih zahvata u svrhu smanjenja emisije, odgoda primjene LCP i IPPC Direktive u Hrvatskoj nameće se kao realna mogućnost. Prijelazno razdoblje, odnosno njegovo trajanje pritom ovisi o ishodu pregovaračkog procesa između EU i Republike Hrvatske.

Posebno veliku važnost na poslovanje HEP Grupe nakon ulaska Hrvatske u EU imat će zakonodavstvo vezano uz klimatske promjene. U tom smislu, najvažniji je Protokol iz Kyota kojim se ograničavaju ukupne emisije stakleničkih plinova te Direktiva 2003/87/EC koja uspostavlja sustav trgovanja dozvolama za emitiranje stakleničkih plinova unutar EU. Termoenergetska postrojenja HEP Grupe će, kao jedan od najvećih izvora emisije stakleničkih plinova u Hrvatskoj, sigurno sudjelovati u sustavu trgovanja dozvolama za emitiranje stakleničkih plinova.

Da bi ulazak Hrvatske u EU imao što manje negativnih posljedica na poslovanje HEP Grupe, bilo je potrebno pravovremeno identificirati buduće obveze, moguće probleme u izvršenju tih obveza, te definirati buduće akcije. HEP je stoga još 2004. godine započeo s izradom studije o primjeni zakonodavstva EU s područja zaštite okoliša na rad elektroenergetskih postrojenja i tako učinio prvi korak u tom smjeru. Na temelju zakonodavstava EU i RH, tehničkih naputaka, parametara i referentnih postrojenja, kao i analize postojećih kapaciteta HEP Grupe i ocjene potreba za njihovim jačanjem, izrađena je studija HEP Grupe u kontekstu usklađivanja s zakonodavstvom EU na području zaštite okoliša. Studija je usmjerena ostvarivanju prioritetnih kratkoročnih ciljeva (do 1. siječnja 2008.) i dugoročnih ciljeva (do ulaska Hrvatske u EU i kasnije), s preporukama društvima i sektorima unutar HEP Grupe, procjenom potrebnih resursa za usklađivanje, te preporukama za daljnje djelovanje u kontekstu pregovora RH za pristupanje Europskoj uniji.

Kyoto protokol

Zahtjev za povećanjem visine emisije za referentnu godinu Hrvatska je uputila 2001. godine na 7. Konferenciji stranaka u Marakeshu, pozivajući se na članak 4.6. UNFCCC Konvencije o promjeni klime, koji nudi određenu fleksibilnost zemljama u tranziciji prema tržišnom gospodarstvu u ispunjenju njihovih obveza. Pregovori o zahtjevu Hrvatske odvijali su se tijekom 2002., 2003., 2004. i 2005. i 2006. godine na sastancima pomoćnih tijela Konvencije kao i kroz bilateralne susrete.

U studenom 2006. u Nairobiju je održana je 12. Konferencija država stranaka Okvirne konvencije UN-a o promjeni klime te 2. Konferencija država stranaka Kyoto protokola pod zajedničkim nazivom Konferencija UN-a o promjeni klime. Na ovoj za Republiku Hrvatsku iznimno značajnoj konferenciji, započeli su pregovori o obvezama država stranaka u razdoblju nakon 2012. godine, dakle u razdoblju nakon Kyoto Protokola, kao i o sve većoj opasnosti od emisija stakleničkih plinova u atmosferu, posljednjeg dana konferencije, donesena je osobito važna odluka za Hrvatsku.

Nakon više od tri godine intenzivnih aktivnosti Hrvatskoj su priznate posebne okolnosti u kojima se našla raspadom bivše države i nemogućnosti korištenja energetskih postrojenja u gradnji kojih je sudjelovala, a nalaze se na području Srbije i BiH. Temeljem priznanja tih posebnih okolnosti Hrvatskoj je odobrena dodatna emisija CO2 u baznoj godini od 3.5 milijuna tona što se dodaje dosadašnjoj granici emisija od 31.7 milijuna tona CO2. Tijekom 2006. godine u Hrvatskoj je službeno pokrenut postupak ratifikacije Kyoto protokola koji je i ratificiran u 2007. godine.

Navodimo ovdje neke konkretne korake poduzete u posljednje vrijeme, a vezano uz smanjenje emisija u zrak:

- Puštene su u pogon prve vjetroelektrane snage 6 MW i 11,2 MW, a sklopljeni su ugovori za izgradnju novih elektrana;
- U 2003 godini puštena je u pogon nova kogeneracijska plinska elektrana snage 200 MW, u pripremi izgradnje je još jedna snage 100 MW koji će supstituirati stare kapacitete na teško lož ulje. Izvršena je revitalizacija na nekoliko hidroelektrana čime je povećana proizvodnja, izgrađeni su akumulatori topline za najveće sustave daljinskog grijanja u državi (Zagreb i Osijek)
- Započeta je implementacija niza malih projekata energetske učinkovitosti i primjene obnovljivih izvora u industriji, javnom sektoru i poljoprivredi
- Započeto je sa implementacijom dva velika projekta sufinancirana od strane GEF-a, putem Svjetske banke i UNDP-a: 1) Croatian Energy Efficiency Project i 2) Removing Barriers for Implementation Energy Efficency in Service and Haushold Sector. Ukupni proračun za ove projekte je 43,5 ml. USD. U završnoj fazi pripreme je Croatian Renewable Energy project koji će poticati implementaciju korištenja biomase, energije vjetra i malih hidroelektrana s proračunom od 13,4 ml. USD;
- Program Europske komisije LIFE-Third Country odobrio je sufinanciranje projekta Building Capacities for Implementation of UNFCCC and Kyoto protokol koji pokriva izradu climate change mitigation stategy, action plan-a, razvoj provedbene regulative, registra emisija, kapaciteta za provedbu mehanizama prema Kyoto protokolu te provedbu programa edukacije i javne promidžbe.
- HEP kontinuirano razvija poslovne modele i alate potrebne za uključenje u europski sustav trgovanja emisijskim dozvolama.

3.10.6 Usporedba električne energije s ostalim izvorima energije

Električna energija je najčistiji i najkvalitetniji oblik energije. Na mjestu korištenja električne energije nema štetnih utjecaja na zdravlje ljudi i okoliš i stoga je električna energija najbrže rastući oblik energije. Korištenje električne energije ima brojne pozitivne implikacije na stanje okoliša, posebice u sektoru transporta i daljinskog grijanja. Osim toga električna energija je temeljna osnova svakog gospodarskog razvoja i napretka jer za nju u najvećem broju slučajeva nema supstituta.

3.10.7 Politike upravljanja zaštitom prirode i okoliša

Hrvatska elektroprivreda svoju poslovnu politiku s obzirom na zaštitu okoliša zasniva na sljedećim načelima:

- Uključivati problematiku zaštite okoliša u razvojne planove i strategiju HEP-a, a kriterije zaštite okoliša u postupke planiranja i donošenja odluka,
- Koristiti resurse racionalno, smanjivati emisije u zrak, vode i tlo te količinu i štetnost proizvedenog otpada,
- Čuvati biološko-ekološke i druge prirodne vrijednosti okoliša u okolici objekata HEP-a provodeći mjere zaštite flore i faune te prirodne i kulturno-povijesne baštine,
- Ugrađivati i održavati na svakoj lokaciji gdje se nalaze HEP-ovi objekti trajne sustave redovnog nadzora zaštite okoliša te objavljivati dobivene rezultate,
- Poticati uporabu obnovljivih izvora energije i kogeneracijskih jedinica,
- Razvijati i istraživati primjenu čistijih i djelotvornijih tehnoloških rješenja u proizvodnji, prijenosu i distribuciji električne energije,
- Obrazovati i osposobljavati radnike HEP-a za zaštitu okoliša,
- Surađivati s tijelima državne uprave i lokalne samouprave te s institucijama i udrugama građana koje brinu o zaštiti okoliša,
- Zagovarati racionalnu uporabu i štednju energije kod svojih potrošača te na državnoj razini,
- Zahtijevati od isporučitelja opreme, konzultantskih i projektantskih te ostalih suradničkih tvrtki i poslovnih partnera HEP-a da razvijaju politiku zaštite okoliša na temelju ovih načela.

3.10.8 Procjene troškova do 2017. godine

Sukladno temeljnim ciljevima iz Programa rada Uprave HEP-a 2004. - 2008. godine, Hrvatska elektroprivreda svojom se poslovnom politikom opredijelila za nastavak aktivnosti koje doprinose unaprjeđenju kvalitete okoliša i vlastitog poslovanja glede utjecaja na okoliš, velikim dijelom već opisanih u ovom izvješću. Osim njih, HEP će posebnu pozornost pridavati i nizu drugih važnih projekata, poput nastavka i razvoja računovodstvenog praćenja troškova zaštite okoliša (RETZOK projekta), kao i nastavka aktivnosti smanjenja emisija stakleničkih plinova na tragu Protokola, iz Kyota s postupnim pripremama za pristupanje tržištu emisija CO_2 u Europskoj uniji.

Uz nastavak investicija u postojeća proizvodna, prijenosna i distribucijska postrojenja s ciljem smanjenja njihova utjecaja na okoliš, posebnu važnost imat će predstojeći veliki investicijski ciklus izgradnje proizvodnih objekata. Riječ je o zamjenskim blokovima na postojećim lokacijama koji će zadovoljavati standarde zaštite okoliša u Europskoj uniji. Na temelju ranijih Studijskih radova (SETØHEP 1997. i Novelacija rezultata studije SETØHEP 2000.) može se reći da su najbolje raspoložive mjere smanjenja emisije u termoenergetskim postrojenjima HEP Grupe slijedeće:

- mjere za smanjenje emisije SO_2:
  - prelazak na niskosumporno gorivo,
  - postupak mokrim ispiranjem (FGD – wet);

- mjere za smanjenje NO_X:
  - primarne mjere, tj. preinake u ložištima,
  - selektivna nekatalitička redukcija (SNCR) i selektivna katalitička redukcija (SCR),
  - kombinacija primarnih mjera i SCR u slučaju potrebe za smanjenjem emisije više od 90 %;

- mjere za smanjenje emisije čestica:
  - elektrostatski filtri (ESP)

Ukupni troškovi tehnika za smanjenje emisija onečišćujućih tvari dijele se na:

- investicijske troškove,
- troškove pogona i održavanja.

Investicijski troškovi variraju s obzirom na primijenjenu tehniku smanjenja emisija i pod utjecajem su niza čimbenika dok je promjenjive godišnje troškove moguće točnije utvrditi jer direktno ovise o tokovima mase i energije. Pritom su snaga postrojenja, potrebno smanjenje emisije te specifični čimbenici na samoj lokaciji postrojenja faktori koji najviše utječu na visinu investicijskih troškova. Razlika u investicijskim troškovima za nova postrojenja i nadograđena postrojenja (retrofit) može biti relativno velika. U slučaju novih postrojenja investicijski troškovi su 10 do 30 % niži u odnosu na retrofit. Razlog tome redovito su specifične poteškoće pojedine lokacije (ograničenje prostora, eventualne potrebne modifikacije na postojećoj opremi i sl.).

Gledano na HEP kao cjelinu, ukupni troškovi ovise o scenariju zaštite okoliša koji se želi ili bude obavezan primijeniti. Konačni scenarij ovisi o nizu čimbenika, od propisanih GVE u hrvatskom, odnosno EU zakonodavstvu, planova HEP Grupe o dinamici gradnje novih i zatvaranja postojećih postrojenja do ishoda pregovora između Hrvatske i EU u sklopu procesa pridruživanja.

3.10.9 Popis certifikata

Zeleni certifikati

Sve hidroelektrane HEP-a posjeduju certifikate o proizvodnji iz obnovljivih izvora, čime se HEP-Proizvodnja d.o.o. svrstava među velike certificirane proizvođače obnovljive energije u Europi (tzv. zelene energije). Dodjela i periodična potvrda certifikata provedena je prema TÜV standardu "CMs-Kriterien Erzeugung EE" za proizvođače energije iz obnovljivih izvora. Postupak certifikacije hidroelektrana provodi specijalizirana tvrtka provjeravajući okoliš i tehnologiju, sustav za bilježenje proizvedene energije, odnos prodane i proizvedene energije i organizaciju poslovanja pojedinih proizvodnih objekata. Ovim priznanjima hidroelektrane HEP-a prepoznaju se kao objekti na visokoj tehnološkoj razini sukladnoj najboljoj svjetskoj praksi očuvanja okoliša. Njima se potvrđuje dosadašnje kvalitetno uklapanje hidroelektrana u okoliš, te se ujedno potiče daljnji razvoj i ulaganja u hidroenergetska postrojenja kao najprisutniji oblik proizvodnje zelene energije u Hrvatskoj. Certificiranje proizvodnje predstavlja pripremni korak za prodaju električne energije na tržištu. U gotovo svim zemljama Europske unije postoji zelena energija kao finalni proizvod, a broj kupaca stalno raste. Kupac kupuje zelenu energiju iskazujući svoje opredjeljenje za zaštitu okoliša, potičući proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

Certifikat sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004

U veljači 2006. godine, prvom pogonu Hrvatske elektroprivrede, TE-TO Zagreb dodijeljen je certifikat za uvedeni Sustav upravljanja okolišem (SUO) prema normi ISO 14001:2004., a na temelju provedenih certifikacijskih audita u prosincu 2005. godine. U jesen 2006. godine, uspješno je proveden audit koji je imao za cilj provjeru uvedenog sustava upravljanja okolišem. TE-TO Zagreb je tijekom 2006. godine ishodio i certifikat za uvedeni Sustav upravljanja kvalitetom prema normi ISO 9001:2000. Sustav upravljanja okolišem (SUO) certificiran prema normi ISO 14001:2004. i Sustav upravljanja kvalitetom certificiran prema normi ISO 9001:2000. tijekom 2006. godine uveo je pogon EL-TO Zagreb, Uprava i pogoni Proizvodnog područja HE Sjever te Zajedničke službe i pogoni Proizvodnog područja HE Zapad. U KTE Jertovec napravljene sve potrebne pripreme za uvođenje navedenih sustava te njihovu certifikaciju prema propisanim normama, dok se certifikacija ostalih pogona HEP-Proizvodnje planira u najskorijoj budućnosti. Operatora prijenosnog sustava te DP Elektru Zagreb, HEP-Operatora distribucijskog sustava. U listopadu 2006. godine započele su aktivnosti vezane uz uvođenje Sustava upravljanja okolišem prema normi ISO 14001:2004. u Prijenosno područje Zagreb.

3.11 Materijalno značajni ugovori

3.11.1 HEP Proizvodnja d.o.o. – kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

R. br.	Datum ugovora	Ugovorna strana	Predmet ugovora	Organizacijska jedinica	Rok izvršenja
1	2	3	4	5	7
1	3.8.2007	INA, Zagreb	Kupnja prirodnog plina	Služba za eksploataciju, Sektor TE	31.12.2007.
2	11.06.2007.	INA, Zagreb	Kupnja loživog ulja	Služba za eksploataciju, Sektor TE	31.12.2007.
3	2.11.2006.	KONZORCIJ: Končar KET - INGRA - Konstruktor inženjering	Izvođenje glavnih radova na HE Lešće	Služba za pripremu izgradnje, izgradnju i revitalizacije, Sektor HE	35 mjeseci
4	22.12.2006.	Končar generatori i motori, Zagreb	Zamjena i obnova generatora i sustava uzbude agregata A, B, C i D	HE Zakučac	70 mjeseci
5	27.7.2006.	KONZORCIJ: VOITH, Litostroj, PPC Buzet	Zamjena i obnova turbina, predturbinskih zatvarača i sustava turbinske regulacije agregata A, B, C i D	HE Zakučac	2010.g.
6	26.02.2006.	ŠKODA POWER, Plzen, Republika Češka	Izrada i isporuka opreme za Blok L u izgradnji	TE - TO Zagreb	30.06.2008.
7	24.01.2006.	GENERAL ELECTRIC, New York, SAD	Održavanje plinskoturbinskog agregata	TE - TO Zagreb	osmogodišnji ugovor
8	20.06.2007.	FLEX-O ŠPORT Dugo Selo	Isporuka aditiva za poboljšanje kakvoće izgaranja loživog ulja u TE	Služba za eksploataciju, Sektor TE	31.03.2010.
7	8.03.2007.	Đuro Đaković TEP, Slavonski Brod	Izgradnja vrelovodnog kotlovskog postrojenja snage 116 MWh	EL - TO Zagreb	22 mjeseca
8	28.3.2007.	Končar KET, Zagreb	Isporuka i montaža opreme SN/NN razvodnih postrojenja Bloka L	TE - TO Zagreb	svibanj 2008.g.
9	24.7.2007	KONZORCIJ: LITOSTROJ, ALSTOM	Zamjena radnih kola glavnih turbina u HE Dubrava	HE Dubrava	1.05.2010.
9	4.09.2006.	SIEMENS, Zagreb	Održavanje dijela postrojenja Bloka K	TE - TO Zagreb	17.06.2009.
10	5.7.2006.	Končar KET, Zagreb	Isporuka i montaža transformatora i pripadajuće opreme za Bloka L	TE - TO Zagreb	30.09.2007.
11	14.06.2007.	SIEMENS, Zagreb	Zamjena sustava vođenja i vrelovodnog kotla u EL-TO Zagreb	EL-TO Zagreb	1.03.2009.

12	19.3.2007	ZM Inženjering, Zagreb	Izgradnja postrojenja za kemijsku pripremu vode	EL - TO Zagreb	2008.g.
13	18.7.2007	Končar KET, Zagreb	Nabava i ugradnja blok transformatora A i B u HE Zakučac	HE Zakučac	30.12.2009.
14	8.3.2007	SIEMENS, Zagreb	Gradnja sustava vođenja kombi - kogeneracijskog postrojenja	TE - TO Zagreb	15.06.2008.

HEP Proizvodnja d.o.o. – prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. broj	Ugovorna strana	Predmet ugovora	Rok važenja
1	2	3	5
1.	HEP-Proizvodnja d.o.o. i HEP Toplinarstvo d.o.o.	Sporazum o tehničkim i komercijalnim uvjetima isporuke toplinske energije u 2007. godini	31.12.07.g.
2.	HEP d.d. (HEP-Proizvodnja d.o.o.) i TE Plomin d.o.o.	Ugovor o vođenju i održavanju pogona	godišnji (15 god.)

HEP Proizvodnja d.o.o. - Dozvole za rad izdane od regulatorne agencije

Vijeće za regulaciju energetskih djelatnosti je 2003. HEP-Proizvodnji d.o.o., prema Zakonu o energiji i pripadajućim zakonima i podzakonskim aktima izdao dozvole za obavljanje energetskih djelatnosti proizvodnje električne i toplinske energije.

REPUBLIKA HRVATSKA
VIJEĆE ZA REGULACIJU ENERGETSKIH DJELATNOSTI
10000 ZAGREB, Savska cesta 163

DOZVOLA
ZA OBAVLJANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI

(IZDANA NA TEMELJU ČLANKA 17. ZAKONA O ENERGIJI "NARODNE NOVINE" BROJ 68/2001)

- REGISTARSKI BROJ DOZVOLE: 080434256-0024-01/03
- DATUM UPISA U REGISTAR DOZVOLA: 10. prosinca 2003. godine
- PUNI NAZIV ENERGETSKOG SUBJEKTA: HEP PROIZVODNJA društvo s ograničenom odgovornošću
- SJEDIŠTE I ADRESA ENERGETSKOG SUBJEKTA: Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
- MATIČNI BROJ ENERGETSKOG SUBJEKTA: 080434256
- NAZIV ENERGETSKE DJELATNOSTI: PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE
- RAZDOBLJE ZA KOJE SE IZDAJE DOZVOLA: 15 GODINA

PREDSJEDNIK
VIJEĆA ZA REGULACIJU ENERGETSKIH DJELATNOSTI
Dr. sc. MIĆO KLEPO, dipl. ing.

REPUBLIKA HRVATSKA
VIJEĆE ZA REGULACIJU ENERGETSKIH DJELATNOSTI
10000 ZAGREB, Savska cesta 163

DOZVOLA
ZA OBAVLJANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI

(IZDANA NA TEMELJU ČLANKA 17. ZAKONA O ENERGIJI "NARODNE NOVINE" BROJ 68/2001)

- REGISTARSKI BROJ DOZVOLE: 080434256-0025-16/03
- DATUM UPISA U REGISTAR DOZVOLA: 10. prosinca 2003. godine
- PUNI NAZIV ENERGETSKOG SUBJEKTA: HEP PROIZVODNJA društvo s ograničenom odgovornošću
- SJEDIŠTE I ADRESA ENERGETSKOG SUBJEKTA: Zagreb, Ulica grada Vukovara 37
- MATIČNI BROJ ENERGETSKOG SUBJEKTA: 080434256
- NAZIV ENERGETSKE DJELATNOSTI: PROIZVODNJA TOPLINSKE ENERGIJE
- RAZDOBLJE ZA KOJE SE IZDAJE DOZVOLA: 15 GODINA

PREDSJEDNIK
VIJEĆA ZA REGULACIJU ENERGETSKIH DJELATNOSTI
Dr. sc. MIĆO KLEPO, dipl. ing.

12.3. PREGLED UGOVORA ZA KONCESIJE NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Datum koncesije	Davatelj koncesije	Predmet koncesije	Organizacijska jedinica	Rok važenja
1	2	3	4	5	7
	KONCESIJE ZA KORIŠTENJE VODNE SNAGE ZA PROIZVODNJU EL. ENERGIJE				
1.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE VARAŽDIN	33 god.
2.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE ČAKOVEC	33 god.
3.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE DUBRAVA	33 god.
4.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE RIJEKA	33 god.
5.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE VINODOL	33 god.
6.	23.04.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE Zeleni Vir	10 god.
7.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE SENJ i HE Sklope	33 god.
8.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE GOJAK	33 god.
9.	23.04.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE OZALJ	20 god.
10.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	RHE VELEBIT	33 god.
11.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE ĐALE	33 god.
12.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE KRALJEVAC	33 god.
13.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE ORLOVAC	33 god.
14.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE ZAKUČAC	33 god.
15.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE PERUČA	33 god.
16.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE MILJACKA	33 god.
17.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE Jaruga	20 god.
18.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE Golubić	20 god.

19.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	MHE Krčić	10 god.
20.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE DUBROVNIK	33 god.
21.	18.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Korištenje vodne snage za prizvod. električne energije	HE Zavrelje	10 god.
	KONCESIJE ZA ZAHVAČANJE VODA ZA TEHNOLOŠKE POTREBE				
22.	24.02.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	TE SISAK	20 god.
23.	17.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	TE PLOMIN	20 god.
24.	17.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	KTE JERTOVEC	20 god.
25.	17.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	TE - TO Zagreb	20 god.
26.	17.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	TE - TO Osijek	20 god.
27.	17.03.99.g.	DRŽAVNA UPRAVA ZA VODE - Zagreb	Zahvaćanje vode za tehnološke potrebe	EL - TO Zagreb	20 god.
	KONCESIJE NA POMORSKOM DOBRU				
28.	27.02.98.g.	VLADA REPUBLIKE HRVATSKE	Izgradnja i gospodarsko korištenje obale za prihvat ugljena i sustava rashladne vode, luke posebne namjene - industrijske luke Plomin	TE PLOMIN	28 god.
29.	31.10.02.g.	VLADA REPUBLIKE HRVATSKE	Gospodarsko korištenje obale i posebne upotrebe mora na predjelu ispred TE Rijeke	TE RIJEKA	32 god.
30.	31.10.02.g.	VLADA REPUBLIKE HRVATSKE	Gospodarsko korištenje obale i posebne upotrebe mora na predjelu ispred HE Senja	HE SENJ	32 god.

HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o. – kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1.	DALEKOVOD d.d., Zagreb	Izgradnja DV: priključak DV 2x110 kV Mraclin - Pračno na TS Siscia Obnova DV 2x110 kV Pračno - Kostajnica	svibanj 2008.
2.	KONČAR – INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT d.d., Zagreb	Nabava opreme i izvođenje građevinskih elektromontažnih radova u TS 220/110 kV Đakovo na rekonstrukciji spojnog/mjernog polja 220 kV	lipanj 2008.
3.	KONČAR – INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT d.d., Zagreb	Nadogradnja procesnog IT sustava dualnim funkcijama za siguran rad u uvjetima dereguliranog tržišta električne energije	srpanj 2008.
4	DALEKOVOD d.d., Zagreb	TS 110/35/10 kv Zabok - izvođenje građevinskih i elektromontažnih radova i nabava energetskih transformatora	prosinac 2008.
5.	KONČAR – INŽENJERING ZA ENERGETIKU TRANSPORT d.d., Zagreb	Nadogradnja programske podrške i nabava zamjenskih/rezervnih dijelova/modula za tehnički sustav vođenja	prosinac 2007.
6.	KONČAR – INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT d.d., Zagreb	Održavanje tehničkog sustava vođenja HEP-a za kalendarsku 2007.godinu	prosinac 2007.
7.	JADRANSKI NAFTOVOD d.d., Zagreb	Ugovor o izmještanju elektroenergetskih objekata DV 2x110 kV TE Sisak-TS Pračno i DV 110 kV TS Rafinerija-TS Pračno	rujan 2007.
8.	DALEKOVOD d.d., Zagreb	TS 110/20 kV Buzet – dodatni građevinski radovi	siječanj 2008.
9.	ETING d.o.o., Split	TS 220/110/35/20(10) kV Plat i priključni kabeli VN i SN - glavni projekt	studeni 2007.
10.	KONČAR-MONTAŽNI INŽENJERING d.d., Zagreb	Nabava opreme i izvođenje radova-TS 110/35 kV Buje-proširenje RP 110 kV	listopad 2007.
11.	BRODOMERKUR d.d., Split	Isporuka VN rasklopne opreme 220 i 110 kV za PrP Osijek uključujući i pripadajuću opremu	travanj 2009.
12.	ELEKTROMATERIJAL d.d., Rijeka	Isporuka 400 i 110 kV VN rasklopne opreme za PrP Rijeka	travanj 2009.
13.	BRODOMERKUR d.d., Split	Isporuka VN rasklopne opreme 220 i 110 kV za PrP Split uključujući i pripadajuću opremu	travanj 2009.

14.	BRODOMERKUR d.d., Split	Isporuka 110 kV VN rasklopne opreme za PrP Zagreb uključujući i pripadajuću opremu	travanj 2009.
15.	ELEKTROMATERIJAL d.d., Rijeka	Isporuka 220 i 110 kV rasklopne opreme za 400 kV TS Konjsko i Tumbri, te odgovarajuće TS 110 kV	travanj 2009.
16.	ELEKTROMATERIJAL d.d., Rijeka	Isporuka 220 i 110 kV rasklopne opreme za TS Pehlin, Bilice i Međurić, te odgovarajuće TS 110 kV	travanj 2009.
17.	KONČAR – INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT d.d., Zagreb	Nabava opreme i izvođenje građevinskih i elektromontažnih radova u TS 220/110 kV Đakovo na rekonstrukciji spojnog/mjernog polja	lipanj 2008.

HEP Operator prijenosnog sustava - Dozvole za rad izdane od Hrvatske energetske regulatorne agencije ("HERA")

HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o. svoju djelatnost obavlja temeljem:

- *Dozvole za obavljanje energetske djelatnosti* od 10. prosinca 2003. godine, izdane na temelju članka 17. Zakona o energiji (NN br. 68/2001) od strane Vijeća za regulaciju energetskih djelatnosti i
- *Uvjerenja o izvršenoj promjeni sjedišta tvrtke u registru dozvola* od 20. rujna 2006.g., izdano temeljem podataka koje Hrvatska energetska regulatorna agencija vodi u Zbirnom registru dozvola temeljem Pravilnika o uvjetima za obavljanje energetskih djelatnosti (NN br. 06/03 i 94/05).

Nakon usklađivanja organizacije vertikalno integriranog poduzeća (HEP grupe) s odredbama Zakona o tržištu električne energije (NN 177/04) HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o. preuzima cjelokupnu imovinu, sva prava i obveze pripojenih društava HEP Prijenos d.o.o. i Hrvatski nezavisni operator sustava i tržišta d.o.o., te kao takav zadržava sve uvjete glede tehničke kvalificiranosti, stručne osposobljenosti i financijske kvalificiranosti propisane Pravilnikom o uvjetima za obavljanje energetske djelatnosti prijenosa električne energije.

Temeljem navedenog izvršena je izmjena naziva i sjedišta pravne osobe u Zbirnom pregledu registra dozvola.

3.11.2 HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. - kupac

PREGLED STRATEŠKIH UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

R. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	ELEKTROPROMET	Energetski transformatori	31.12.2007.
2	INDUSTROOPREMA	Armirano betonski nogari	31.12.2007.
3	ELEKTROPROMET	Distribucijski jednožilini kabeli za nazivne napone 12/20(24)kV i 20,8/36(42)kV	31.12.2007.
4	BRODOMERKUR	Samonosivi kabelski snop za nazivni napon 0,6/1kV	31.12.2007.
5	ELEKTROPROMET	Srednjenaponski sklopni blokovi s prekidačem, za nazivni napon 24kV	31.12.2007.
6	BRODOMERKUR	Betonski stupovi za mreže niskog napona	31.12.2007.
7	BRODOMERKUR	Betonski stupovi za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
8	ZAGORJE TEHNOBETON	Betonska kućišta za TS 10(20)/0,4kV	31.12.2007.
9	BRODOMERKUR	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže niskog napona	31.12.2007.
10	BRODOMERKUR	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
11	COTRA	Cu uže	31.12.2007.
12	ELEKTROPROMET	Al-če i če užad za nadzemne vodove	31.12.2007.
13	ELEKTROPROMET	Energetski transformatori	31.12.2007.
14	WELLMAX	Armirano betonski nogari	31.12.2007.
15	COTRA	Distribucijski jednožilini kabeli za nazivne napone 12/20(24)kV i 20,8/36(42)kV	31.12.2007.
16	COTRA	Distribucijski četverožilni kabeli za nazivni napon 0,4/1kV	31.12.2007.
17	ZAGORJE TEHNOBETON	Betonski stupovi za mreže niskog napona	31.12.2007.
18	ZAGORJE TEHNOBETON	Betonski stupovi za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
19	ZAGORJE TEHNOBETON	Betonska kućišta za TS 10(20)/0,4kV	31.12.2007.
20	COTRA	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže niskog napona	31.12.2007.
21	ELCON	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
22	NIN ELEKTROCOMMERCE	Cu užad	31.12.2007.
23	BRODOMERKUR	Energetski transformatori	31.12.2007.

24	ELEKTROPROMET	Distribucijski jednožilini kabeli za nazivne napone 12/20(24)kV i 20,8/36(42)kV	31.12.2007.
25	ELEKTROPROMET	Betonski stupovi za mreže niskog napona	31.12.2007.
26	ELEKTROPROMET	Betonski stupovi za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
27	ZAGORJE TEHNOBETON	Betonska kućišta za TS 10(20)/0,4kV	31.12.2007.
28	ELEKTROMATERIJAL	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže niskog napona i mreže srednjeg napona	31.12.2007.
29	BRODOMERKUR	Cu užad	31.12.2007.
30	ELEKTROPROMET	Al-če i če užad za nadzemne vodove	31.12.2007.
31	BRODOMERKUR	Srednjenaponski sklopni blokovi s prekidačem, za nazivni napon 24kV	31.12.2007.
32	ELEKTROMATERIJAL	Energetski transformatori	31.12.2007.
33	ELEKTROMATERIJAL	Betonski stupovi za mreže niskog napona	31.12.2007.
34	ELEKTROMATERIJAL	Betonski stupovi za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
35	ELEKTROMATERIJAL	Betonska kućišta za TS 10(20)/0,4kV	31.12.2007.
36	ELEKTROMATERIJAL	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
37	NIN ELEKTROCOMMERCE	Cu užad	31.12.2007.
38	ELEKTROMATERIJAL	Distribucijski četverožilni kabeli za nazivni napon 0,4/1kV	31.12.2007.
39	ELEKTROMATERIJAL	Srednjenaponski sklopni blokovi s prekidačem, za nazivni napon 24kV	31.12.2007.
40	ELEKRTOMATERIJAL	Samonosivi kabelski snop za nazivni napon 0,6/1kV	31.12.2007.
41	BRODOMERKUR	Energetski transformatori	31.12.2007.
42	WELLMAX	Armirano betonski nogari	31.12.2007.
43	BRODOMERKUR	Samonosivi kabelski snop za nazivni napon 0,6/1kV	31.12.2007.
44	BRODOMERKUR	Srednjenaponski sklopni blokovi s prekidačem, za nazivni napon 24kV	31.12.2007.
45	BRODOMERKUR	Betonski stupovi za mreže niskog napona	31.12.2007.
46	BRODOMERKUR	Betonski stupovi za mreže srednjeg napona s konzolama	31.12.2007.

47	BRODOMERKUR	Betonska kućišta za TS 10(20)/0,4kV	31.12.2007.
48	WELLMAX	Metaloksidni odvodnici prenapona za mreže srednjeg napona	31.12.2007.
49	BRODOMERKUR	Cu uže	31.12.2007.
50	WELLMAX	Distribucijski četverožilni kabeli za nazivni napon 0,4/1kV	31.12.2007.
51	ELEKTROPROMET	Drveni impregnirani stupovi	31.12.2007.
52	WELLMAX	Samonosivi kabelski snop za nazivni napon 0,6/1kV	31.12.2007.
53	COTRA	Al-če i če užad za nadzemne vodove	31.12.2007.
54	ELEKTROPROMET	Srednjenaponski sklopni blokovi s prekidačem, za nazivni napon 24kV	31.12.2007.
55	COTRA	Drveni impregnirani stupovi	31.12.2007.
56	WELLMAX	Distribucijski četverožilni kabeli za nazivni napon 0,4/1kV	31.12.2007.
57	WELLMAX	Samonosivi kabelski snop za nazivni napon 0,6/1kV	31.12.2007.
58	INDUSTROOPREMA	Armirano betonski nogari	31.12.2007.
59	ELOB ELEKTROOBJEKTI	Drveni impregnirani stupovi	31.12.2007.
60	ELEKTROMATERIJAL	Distribucijski jednožilini kabeli za nazivne napone 12/20(24)kV i 20,8/36(42)kV	31.12.2007.
61	WELLMAX	Distribucijski jednožilini kabeli za nazivne napone 12/20(24)kV i 20,8/36(42)kV	31.12.2007.
62	BRODOMERKUR	Distribucijski četverožilni kabeli za nazivni napon 0,4/1kV	31.12.2007.
63	BRODOMERKUR	Drveni impregnirani stupovi	31.12.2007.
64	BRODOMERKUR	Al-če i če užad za nadzemne vodove	31.12.2007.

HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. – kupac

PREGLED KAPITALNIH UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	DALEKOVOD	Isporuka opreme, izvođenje građevinskih i elektromontažnih radova na rekonstrukciji i izgradnji objekata: TS 35/10(20)kV Generalski Stol DV 35kV TS Duga Resa (Tušmer) – TS Generalski Stol DV 35kV HE Lešće – TS Generalski Stol	31.12.2008
2	KONČAR KET	Kupnja i dio montažnih radova i usluga za dio primarne i8 sekundarne opreme za 2. dio etape izgradnje u TS 110/10kV Dujmovača	4 mjeseca od potpisa ugovora
3	ELEKTROPROMET	Oprema za dogradnju 20kv postrojenja u 4TS Dugo Selo	12 mjeseci od potpisa ugovora
4	KONČAR INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT	Isporuka i montaža opreme u TS 35/10kV LUDBREG	12 mjeseci od potpisa ugovora

5	KONČAR INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT	Dogradnja transformatora u TS 110/10kV MLINOVAC	240 dana od uvođenja u posao
6	KONČAR INŽENJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT	Isporuka mobilnog rasklopišta 20kV Petrokemija Kutina	31.12.2007.
7	DALEKOVOD	Elektromontažni radovi i isporuka opreme na izgradnji TS 35/10(20)kV VINKOVCI 5	120 dana od uvođenja u posao
8	KONČAR INŽINJERING ZA ENERGETIKU I TRANSPORT	Sustav daljinskog vođenja	18 mjeseci od potpisa ugovora
9	ELEKTROMATERIJAL	Transformator 40MVA za TS 110/20 kV MATULJI	6 mjeseci od potpisa ugovora
10	ELEKTROMATERIJAL	Oprema za rekonstrukciju SN postrojenja u TS 35/10(20) kV GROBNIK	6 mjeseci od potpisa ugovora
11	BRODOMERKUR	Isporuka i montaža opreme za zamjenu postrojenja TS 10/10(20) kV NIN	18 mjeseci od potpisa ugovora
12	BRODOMERKUR	Arhitektonsko građevinski radovi na TS 35/10(20) kV SALI	10 mjeseci od potpisa ugovora
13	ELEKTROPROMET	Isporuka opreme i izvođenje elektromontažnih radova na revitalizaciji TS 35/10(20)kV Mekušje	120 dana od potpisa ugovora
14	ELEKTROCENTAR PETEK	Građevinski radovi na izgradnji 35kV kabela od TS 35/20/10 Hrvatska Kostajnica do 20kV RS Dvor	31.12.2009.
15	BRODOMERKUR + KONEKTOR	Sanacija i obnova elektroenergetske infrastrukture na području PU Benkovac i Biograd	180 dana od potpisa ugovora

HEP Operator distribucijskog sustava - Dozvole za rad izdane od HERA-e

Dozvola za distribuciju električne energije:

Registarski broj dozvole: 080434230-0035-03/03
Datum upisa u registar dozvola: 12.12.2003.
Razdoblje na koje je izdana dozvola: 15 godina

Dozvola za opskrbu električnom energijom tarifnih kupaca:

Registarski broj dozvole: 080434230-0262-04/06
Datum upisa u registar dozvola: 16.05.2006.
Razdoblje na koje je izdana dozvola: 3 godine

3.11.3 HEP Plin d.o.o. - kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1.	INA d.d.	Ispuruka plina	31.12.2007.
2.	MIJO d.o.o. Osijek	Građevinski radovi	31.12.2007.
3.	OCELIĆ TEHNOINŽENJERING d.o.o. Osijek	Projektiranje	31.12.2007.
4.	ETZ d.d. Osijek	Građevinski nadzor	31.12.2007.
5.	INSTALOTEHNA d.d. Zagreb	Isporuka robe	31.12.2007.
6.	PTMG d.o.o. Stupnik	Isporuka robe	31.12.2007.
7.	AGRIA d.o.o. Osijek	Isporuka robe	31.12.2007.
8.	DIMNAK d.o.o. Osijek	Strojomontažni radovi	Studeni 2007.
9.	EMAX d.o.o. Osijek	Strojomontažni radovi	Studeni 2007.
10.	HEP d.d. Elektroslavonija Osijek	Umjeravanje plinomjera	31.12.2007.

HEP Plin d.o.o. - prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Vrijednost Ugovora	Rok važenja
1	„KANDIT PREMIJER“ d.o.o. Osijek	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
2	„TONDACH HRVATSKA“ d.d. Kuševac	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
3	„OPEKA“ d.d. Osijek	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
4	„ZVEČEVO“ d.d. Požega	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
5	„VALPOVO“ d.d. Valpovo	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
6	„MARINADA“ d.o.o. Slatina	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
7	„NOVI ŽITAR“ d.o.o. Donji Miholjac	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno

8	„PAK KONSTRUKTOR“ d.o.o. Požega	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
9	„DG PROMET“ d.o.o. Magadenovac	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno
10	„ĐAKOVŠTINA“ d.d. Đakovo	Isporuka prirodnog plina	Preuzete kočine plina	Trajno

HEP Plin d.o.o. - Dozvole za rad izdane od HERA-e

Red. br.	**NAZIV, SJEDIŠTE I ADRESA PRAVNE OSOBE**	**Matični broj pravne osobe**	**Registarski broj dozvole**	**Datum upisa u registar dozvola**	**Razdoblje za koje se izdaje predmetna dozvola**
1.	HEP Plin d.o.o. Cara Hadrijana 7 31 000 Osijek	30070500	030070500-0026-09/03	10.12.2003.	15 godina

PREGLED UGOVORA ZA KONCESIJE NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Davatelj koncesije	Predmet koncesije	Godišnja naknada	Rok važenja
1.	Grad Osijek	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
2.	Grad Valpovo	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
3.	Grad Donji Miholjac	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
4.	Grad Belišće	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
5.	Grad Požega	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	5,5% od prodajne cijene plina bez PDV	20 godina
6.	Grad Đakovo	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	10 god.-4000 kn,10 god 8000 kn,10 god 4%	30 godina
7.	Grad Slatina	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	5% od prodajne cijene plina bez PDV	10 godina
8.	Općina Koška	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
9.	Općina Bizovac	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina
10.	Općina Đurđenovac	Djelatnost opskrbe prirodnim plinom	4% od prodajne cijene plina bez PDV	30 godina

HEP Toplinarstvo d.o.o. – kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	5
1	MONTER STROJARSKE MONTAŽE	rekonstrukcija vrelovodne mreže	2007.
2	ECOS TRGOVINA	radovi na rekonstrukciji vrelovodne mreže	2007.
3	GNP TERMOMONT	kompletni radovi	2007.
4	GUT	strojarski, elektro i građevinski radovi	2007.
5	MONTMONTAŽA NEP	radovi na otklanjanju havarija	2007.
6	EURO-BROD	kupoprodaja predizoliranih čeličnih cijevi	2007.
7	ORIOLIK	nabava predizolirane opreme	2007.
8	MONTER STROJARSKE MONTAŽE	zamjena parovoda i ugradnja zaštitnih cijevi	2007.
9	PIREKO	izmjenjivači topline	2007.
10	MAŠINOPROJEKT	izvedbena i natječajna dokumentacija	2007.
11	TRANS-COMMERCE	prijevoz lož ulja	2007.
12	INA	isporuka lož ulja	2007.
13	GRADSKA PLINARA	isporuka plina	2007.

HEP Toplinarstvo d.o.o. – prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007.

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	5
1	PLIVA	isporuka toplinske energije	bez roka
2	ZAGREBAČKA PIVOVARA	isporuka toplinske energije	bez roka
3	LURA	isporuka toplinske energije	bez roka
4	KB SESTRE MILOSRDNICE	isporuka toplinske energije	bez roka
5	MINISTARSTVO OBRANE	isporuka toplinske energije	bez roka
6	ELKA KABELI	isporuka toplinske energije	bez roka
7	ZET	isporuka toplinske energije	bez roka

HEP Toplinarstvo d.o.o. – Dozvole za rad izdane od HERA-e

NAZIV, SJEDIŠTE I ADRESA PRAVNE OSOBE	Matični broj pravne osobe	Registarski broj dozvole	Djelatnost	Datum upisa u registar dozvola	Razdoblje za koje se izdaje predmetna dozvola
HEP Toplinarstvo d.o.o. Miševečka 15/a 10 000 Zagreb	080396278	080396278-0031-16/03	Proizvodnja toplinske energije	11.12.2003. godine	15 godina
HEP Toplinarstvo d.o.o. Miševečka 15/a 10 000 Zagreb	080396278	080396278-0032-17/03	Distribucija toplinske energije	11.12.2003. godine	15 godina
HEP Toplinarstvo d.o.o. Miševečka 15/a 10 000 Zagreb	080396278	080396278-0033-18/03	Opskrba toplinskom energijom	11.12.2003. godine	15 godina
HEP-Toplinarstvo d.o.o. Miševečka 15a 10 000 Zagreb	080396278	080396278-292-4/07	Opskrba električnom energijom	8.2.2007. godine	3 godine

HEP Toplinarstvo d.o.o. – koncesije kupac

12.3. PREGLED UGOVORA ZA KONCESIJE NA DAN 30.09.2007.

R. br.	Davatelj koncesije	Predmet koncesije	Godišnja naknada	Rok važenja
1	2	3	4	5
1.	Grad Zagreb	obavljanje djelatnosti distribucije toplinske energije	1.000.000	20 godina
2.	Grad Zaprešić	obavljanje djelatnosti distribucije toplinske energije	0,5 % od dobiti ostvarene u prethodnoj godini	30 godina
3.	Grad Samobor	obavljanje djelatnosti distribucije toplinske energije	0,5 % od dobiti ostvarene u prethodnoj godini	30 godina
4.	Grad Osijek	opskrba toplinskom energijom (prema Zakonu o komunalnom gospodarstvu)	1.000	do svibnja 2008. god.
5.	Grad Sisak	obavljanje djelatnosti opskrbe toplinskom energijom	999	20 godina (od 1998.g)

HEP ESCO d.o.o. – kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007.

R. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	4
1.	ELCON d.o.o.	Isporuka opreme	13.10.2007.
2.	AEA TECHNOLOGY Plc	Konzultantske usluge	31.03.2010.
3.	DP ELEKTRA VARAŽDIN	Radovi	28.09.2007.
4.	VODOVOD OSIJEK d.o.o.	Isporuka i montaža opreme	18.07.2007.
5.	ENERGO d.o.o.	Isporuka i montaža opreme	01.09.2007.

HEP ESCO d.o.o. – prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007.

R. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	4
1.	Varaždinska županija	Projekt energetske učinkovitosti u školama Varaždinske županije	1.10.2014.
2.	Grad Rovinj	Projekt energetske učinkovitosti u sustavu javne rasvjete grada Rovinja	1.11.2014.
3.	Grad Karlovac	Projekt energetske učinkovitosti u školama grada Karlovca	1.10.2016.
4.	Sladorana d.d.	Projekt energetske učinkovitosti u Sladorani d.d.	1.7.2012.
5.	Grad Sisak	Projekt energetske učinkovitosti u školama grada Siska	1.7.2015.
6.	Grad Varaždin	Projekt energetske učinkovitosti u sustavu javne rasvjete grada Varaždina	1.9.2016.
7.	HRAST d.o.o.	Projekt energetske učinkovitosti u HRAST-u d.o.o.	1.12.2010.
8.	Bolnica Sisak	Projekt energetske učinkovitosti u bolnici Sisak	1.11.2015.
9.	Grad Karlovac	Projekt energetske učinkovitosti u sustavu javne rasvjete grada Karlovca	1.3.2016.
10.	Grad Jastrebarsko	Projekt energetske učinkovitosti u sustavu javne rasvjete grada Jastrebarsko	18.09.2007.
11.	Krapinsko –zagorska županija	Projekt energetske učinkovitosti u školama Krapinsko –zagorske županije	06.11.2015.
12.	Varaždinska županija	Projekt energetske učinkovitosti u školama Varaždinske županije-Drugi provedbeni ugovor	24.07.2015.

HEP APO d.o.o. – kupac

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	4
1	CIAK	poslovna suradnja za poslovima zbrinjavanja otpada	neodređeno
3	IGH	suradnja na području stručnih poslova zaštite okoliša u vezi praćenja stanja okoliša-monitoring	neodređeno
4	URBIS.72	o suradnji na poslovima vezanim uz projekt izgradnje TEP C-500	31.03.2008.
5	PLEON Dialog	o suradnji na poslovima vezanim uz projekt izgradnje TEP C-500	31.05.2008.

HEP APO d.o.o. – prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

Red. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	4
1	HEP-Operator distribucijskog sustava	izrada Pravilnika o održavanju i čišćenju sustava odvodnje TS i Operativnih planova interventnih mjera u slučaju iznenadnog zagađenja na TS	31.12.2007.
2	HEP-Operator distribucijskog sustava	o dugoročnoj suradnji na poslovima zaštite okoliša	27.06.2008.
3	DALMACIJACEMENT	konzultantske usluge, usluge izrade SUO, PR	31.05.2008.
4	HEP-PROIZVODNJA	za poslove zbrinjavanja opasnog otpada, čišćenje i inertizaciju uljnih jama, te utvrđivanje vodonepropusnosti odvodnih sustava	24.07.2008.
5	Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost	provođenje stručnog nadzora na sanaciji bazena crvenog mulja s otpadnom lužinom na lokaciji bivše tvornice glinice kod Obrovca	14.12.2011.
6	HEP-Operator prijenosnog sustava, PrP Zagreb	provedba projekta "Uvođenje sustava upravljanja okolišem u PrP Zagreb"	07.03.2008.
7	HEP-ODS, DP Elektra Zagreb	zvođenje radova za provedbu implementacije projekta "Uvođenje sustava upravljanja okolišem u Elektri Zagreb"	07.11.2007.
8	HEP-Operator distribucijskog sustava	o izvozu i zbrinjavanju kondenzatora i ostalog otpada koji sadrže PCB-e	31.12.2007.
9	HEP-Operator prijenosnog sustava	o dugoročnoj suradnji na poslovima zaštite okoliša	11.12.2007.

10	HEP-Operator prijenosnog sustava	čišćenje uljnih jama u TS	trajno
11	HEP-Obnovljivi izvori energije	izrada Studije "Mogućnost pripreme i izgradnje solarne elektrane iz međunarodnih izvora financiranja"	26.10.2007.
12	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA	Izrada Studije "Moguće opcije za hrvatski dio NSRAO iz NEK"	15.11.2007.
13	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA	TEP C-500 - Nadzor nad izradom prethodnih studija i SUO, koordinacija izrade prostorno-planske dokumentacije i odnosa HEP-a s lokalnom zajednicom, komunikacijska strategija projekta i njezina provedba	30.6.2008.
14	WRIGLEY Hrvatska	zbrinjavanje zastarjelih guma za žvakanje	trajno
15	Fond za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost	sporazum o stručnoj suradnji na pripremi, provedbi i razvoju programa i projekata u području zaštite okoliša i energetske učinkovitosti	trajno

HEP APO d.o.o. – Dozvole za rad

APO d.o.o. je od strane Ministarstva zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva ovlašten za obavljanje sljedećih poslova:

- poslova izrade stručnih podloga i elaborata zaštite okoliša - dozvola vrijedi od 15.05.2006. do 15.05.2009.
- poslova stručne pripreme i izrade studije utjecaja na okoliš - dozvola vrijedi od 30.06.2006. do 30.06.2009.
- poslova postupanja s opasnim otpadom - dozvola za obavljanje djelatnosti gospodarenja opasnim otpadom vrijedi od 18.08.2005. do 18.08.2010.
- dodjela koncesije za obavljanje djelatnosti skupljanja otpadnih mazivih ulja na području RH – dozvola vrijedi 5 godina od dana sklapanja ugovora (10.07.07.-10.07.12.)
- dodjela koncesije za obavljanje djelatnosti skupljanja otpadnih baterija i akumulatora na području RH - dozvola vrijedi 5 godina od dana sklapanja ugovora (10.07.07.-10.07.12.)

HEP Opskrba d.o.o. – prodavatelj

PREGLED UGOVORA NA DAN 30.09.2007. GODINE

R. br.	Ugovorna strana	Predmet Ugovora	Rok važenja
1	2	3	5
1.	Holcim (Hrvatska) d.o.o.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
2.	Valjaonica cijevi Sisak d.o.o.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
3.	DRVENJAČA d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
4.	DIOKI d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
5.	DINA - Petrokemija d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
6.	Vetropack Straža tvornica stakla d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
7.	ULJANIK Opće usluge d.o.o.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
8.	ISTARSKI VODOVOD d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
9.	"3. MAJ" BRODOGRADILIŠTE d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
10.	Messer Croatia Plin d.o.o.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
11.	PETROKEMIJA d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
12.	BELIŠĆE d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
13.	RIVIERA HOLDING d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
14.	Našicecement d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
15.	PODRAVKA d.d.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.
16.	PLIVA HRVATSKA d.o.o.	UGOVOR O OPSKRBI ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I KORIŠTENJU MREŽE ZA POVLAŠTENOG KUPCA	31.12.2007.

HEP Opskrba d.o.o. – Dozvola za rad

Dozvolu za opskrbu električnom energijom, registarski broj 080453206-0038-04/03.izdala je HERA 12.12.2003. godine na 3 godine. Po isteku dozvole od HERA-e je traženo produljenje dozvole na godinu dana. HERA je poslala dopis da do dovršetka novog pravilnika o dozvolama neće izdavati nove dozvole, a one koje su izdali važe do propisivanja novog postupka. Kada će to biti ne zna se ali ova dozvola važi do daljnjeg.

HEP Opskrba d.o.o. – Povlašteni kupci

Povlašteni kupci su oni kupci koji su temeljem zakona stekli taj status kao što je navedeno u točci 1. Do sada je 16 kupaca iskoristilo svoje pravo povlaštenog kupca i svi su kupci HEP-Opskrbe d.o.o. Struktura vlasništva za 10 najvećih kupaca HEP-Opskrbe d.o.o. je prikazana u sljedećoj tablici.

Red. Br.	Naziv povlaštenog kupca	Ukupna potrošnja u 2006. godini (kWh)	Vlasništvo
1.	DINA-PETROKEMIJA d.d.	105.441.226	Državno
2.	NAŠICECEMENT	94.365.106	Mješovito
3.	DIOKI d.d.	89.031.893	Mješovito
4.	PETROKEMIJA d.d.	72.697.331	Državno
5.	VETROPACK STRAŽA d.d.	70.957.169	Mješovito
6.	VALJAONICA CIJEVI SISAK d.o.o.	64.636.595	Državno
7.	DRVENJAČA d.d.	64.200.464	Privatno
8.	HOLCIM HRVATSKA d.o.o.	62.706.622	Privatno
9.	BELIŠĆE d.d.	55.497.244	Mješovito
10.	MESSER CROATIA PLIN d.o.o.	51.365.683	Privatno
UKUPNA prodaja HEP-a		17.429.494.817	
	Udio 16 najvećih u ukupnoj prodaji HEP-a	**5,4%**	

4 Pregled poslovanja HEP-a

4.1 Nekonsolidirana financijska izvješća za razdoblje 2004. – 2006.

tisuća kuna

RAČUN DOBITI I GUBITKA (nekonsolidirano)	2006.	2005.	2004.
Prodaja električne energije	8.747.024	8.156.050	7.187.434
Prihodi od usluga - povezana društva	813.413	775.769	826.538
Prihodi iz poslovanja	9.560.437	8.931.819	8.013.972
Ostali prihodi iz poslovanja	185.519	189.768	204.121
UKUPNO PRIHODI	9.745.956	9.121.587	8.218.093
Nabava električne energije	(2.535.923	(2.352.548)	(1.532.137)
Troškovi osoblja	(63.104)	(58.171)	(54.026)
Trošak amortizacije	(42.017)	(28.225)	(23.468)
Troškovi za naknadu proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije - povezana društva	(6.603.275)	(5.953.274)	(5.693.031)
Ostali rashodi iz poslovanja	(423.733)	(456.975)	(554.406)
UKUPNO RASHODI	(9.668.052)	(8.849.193)	(7.857.068)
Dobit iz poslovanja	77.904	272.394	361.025
Financijski prihodi	52.665	139.710	51.838
Dobit prije oporezivanja	130.569	412.104	412.863
Porez na dobit	(18.965)	32.880	-
NETO DOBIT TEKUĆE GODINE	111.604	444.984	412.863

tisuća kuna

BILANCA (nekonsolidirano) - Aktiva	2006.	2005.	2004.
Nekretnine, postrojenja i oprema	278.268	186.651	184.209
Investicije u tijeku	110.521	178.159	93.050
Nematerijalna imovina	11.501	9.297	4.503
Investicijska ulaganja u nekretnine	25.201	21.129	23.444
Predujmovi za materijalnu imovinu	313.728	5.750	7.773
Ulaganje u NE Krško	1.613.901	1.620.929	1.695.681
Ulaganje i potraživanja od TE Plomin	819.558	843.097	875.952
Ulaganja u povezana društva	12.748	15.280	4.432
Ulaganja raspoloživa za prodaju	2	946	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	3.124	4.328	6.888
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	16.315.819	16.464.316	16.467.900
Ostala dugotrajna imovina	13.494	2.814	3.030
Odgođena porezna imovina	94.358	34.701	1.821
UKUPNA DUGOTRAJNA IMOVINA	19.582.223	19.387.397	19.369.629
Zalihe	11.834	25.008	16.662
Potraživanja od kupaca	50.771	115.438	38.262
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja od povezanih društava	1.642.765	1.552.076	1.467.897
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	675	658	1.203
Ostala kratkoročna potraživanja	130.661	220.996	418.020
Potraživanja od povezanih društava	3.420.553	2.616.566	2.288.815
Novac i novčani ekvivalenti	36.062	77.785	15.195
UKUPNA KRATKOTRAJNA IMOVINA	5.293.301	4.608.527	4.246.054
UKUPNO IMOVINA	24.875.524	23.995.924	23.615.683

tisuća kuna

BILANCA (nekonsolidirano) - Pasiva	2006.	2005.	2004.
Osnivački kapital	19.792.159	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve	(2.031.587)	(2.024.559)	(1.949.807)
Zadržana dobit / (preneseni gubici)	516.656	405.052	(157.243)
UKUPNI KAPITAL I REZERVE	18.277.228	18.172.652	17.685.109
Obveze po izdanim obveznicama	497.670	-	-
Obveze po dugoročnim kreditima	2.850.129	2.989.349	3.291.455
Dugoročne obveze prema državi	24.362	24.406	24.452
Ostale dugoročne obveze	461.812	419.659	245.949
Dugoročna rezerviranja	33.623	28.257	118.746
UKUPNE DUGOROČNE OBVEZE	3.867.596	3.461.671	3.680.602
Obveze prema dobavljačima	378.327	408.567	178.354
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	582.929	677.810	684.267
Obveze za kratkoročne kredite	382.478	283.553	245.414
Obveze za poreze	51.201	35.915	40.304
Obveze za kamate	42.212	44.075	37.055
Obveze prema povezanim društvima	1.119.617	803.615	866.830
Obveze prema zaposlenima	28.103	32.340	131.144
Ostale obveze	145.833	75.726	66.604
UKUPNE KRATKOROČNE OBVEZE	2.730.700	2.361.601	2.249.972
UKUPNI KAPITAL I OBVEZE	24.875.524	23.995.924	23.615.683

tisuća kuna

TIJEK NOVCA (nekonsolidirani)	2006.	2005.	2004.
Neto dobit	111.604	444.984	412.863
Povećanje za dugoročna rezerviranja	5.366	-	-
Amortizacija	42.017	28.225	23.468
Umanjenje vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju	944	344	12.369
Sadašnja vrijednost prodanih ili otpisanih osnovnih sredstava	4.817	2.869	14.819
Otpis imovine u pripremi	235	169	65.872
Ukupne stavke koje ne utječu na gotovinu	53.379	31.607	116.528
(Povećanje) potraživanja od kupaca	(601.455)	(77.176)	15.728
(Povećanje) zaliha	13.174	(8.346)	(9.129)
(Povećanje) ostale kratkotrajne imovine	90.318	(130.727)	(206.932)
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima	(30.240)	230.213	(72.016)
(Smanjenje)/povećanje obveza prema povezanim društvima	178.137	(63.215)	51.936
Povećanje ostalih kratkoročnih obveza	79.293	124.752	65.543
Novac ostvaren poslovanjem	(270.773)	75.501	(154.870)
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti	(105.790)	552.092	374.521
Kupnja materijalne imovine	(75.838)	(224.825)	(131.959)
Ostala dugotrajna imovina	(291.380)	10.848	10.247
Naplata potraživanja za najam od povezanih društava	1.489.726	1.409.499	1.392.918
Povećanje obveza za najam povezanim društvima	(1.431.919)	(1.499.857)	(1.677.516)
(Povećanje) odgođene porezne imovine	(29.658)	(32.880)	-
Ostale dugoročne obveze	41.120	26.942	35.793
Novčani tijekovi (korišteni) u aktivnosti ulaganja	(297.949)	(310.273)	(370.517)
Obveze po obveznicama	497.670	-	-
Povećanje dugoročnih kredita	429.016	438.880	601.880
Otplata dugoročnih kredita	(659.714)	(672.476)	(596.918)
Povećanje kratkoročnih kredita	1.054.623	574.098	357.654
Otplata kratkoročnih kredita	(959.599)	(519.731)	(408.788)
Novčani tijekovi iz aktivnosti financiranja	361.996	(179.229)	(46.172)
Neto povećanje/(smanjenje) novčanih sredstava	(41.743)	62.590	(42.168)
Novčana sredstva, početak godine	77.785	15.195	57.363
Novčana sredstva, kraj godine	36.042	77.785	15.195

4.2 Konsolidirana financijska izvješća za razdoblje 2004. – 2006.

tisuća kuna

RAČUN DOBITI I GUBITKA (konsolidirano)	2006.	2005.	2004.
Prihod od prodaje električne energije	8.747.024	8.156.050	7.187.434
Prihod od prodaje toplinske energije	457.850	487.600	470.234
Prihod od prodaje plina	242.312	252.264	232.566
Ostali prihodi iz poslovanja	800.071	757.412	726.137
Ukupno poslovni prihodi	**10.247.257**	**9.653.326**	**8.616.371**
Trošak nabave električne energije	(2.029.292)	(1.831.457)	(1.047.190)
Trošak goriva	(1.775.474)	(1.466.117)	(1.355.968)
Troškovi osoblja	(1.575.249)	(1.494.359)	(1.449.306)
Trošak amortizacije	(1.781.069)	(1.718.838)	(1.634.020)
Ostali rashodi iz poslovanja	(2.685.525)	(2.598.125)	(2.519.575)
Ukupno poslovni rashodi	**(9.846.609)**	**(9.108.896)**	**(8.006.059)**
Dobit iz poslovanja	**400.648**	**544.430**	**610.312**
Financijski prihodi	104.394	176.406	109.387
Financijski rashodi	(186.922)	(240.470)	(213.360)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	**(82.528)**	**(64.064)**	**(103.973)**
Dobit prije oporezivanja	**318.120**	**480.366**	**506.339**
Porez na dobit	(76.242)	(11.172)	(29.645)
Neto dobit tekuće godine	**241.878**	**469.194**	**476.694**
Pripisivo:			
Vlasniku kapitala	216.870	441.315	439.195
Manjinski udio	25.008	27.879	37.499
	241.878	**469.194**	**476.694**

tisuća kuna

BILANCA (konsolidirano) - AKTIVA	2006.	2005.	2004.
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	21.533.623	21.185.071	20.845.502
Investicije u tijeku	2.600.388	1.994.594	1.644.712
Nematerijalna imovina	73.689	75.180	69.008
Investicijska ulaganja u nekretnine	81.320	79.112	83.880
Predujmovi za materijalnu imovinu	429.775	48.478	35.477
Ulaganje u NE Krško	1.613.901	1.620.928	1.695.681
Dani dugoročni krediti i depoziti	3.124	4.328	6.888
Ostala dugotrajna imovina	110.563	117.977	115.120
Odgođena porezna imovina	129.071	95.534	50.669
Ukupna dugotrajna imovina	**26.575.454**	**25.221.202**	**24.546.937**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	955.450	943.432	777.877
Potraživanja od kupaca	1.323.312	1.303.814	1.189.749
Ostala kratkotrajna potraživanja	321.832	439.056	549.916
Novac i novčani ekvivalenti	159.599	168.543	102.364
Ukupna kratkotrajna imovina	**2.760.193**	**2.854.845**	**2.619.906**
UKUPNA AKTIVA	**29.335.647**	**28.076.047**	**27.166.843**

tisuća kuna

BILANCA (konsolidirano) - PASIVA	2006.	2005.	2004.
Kapital i obveze			
Osnivački kapital	19.792.159	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve	(2.031.587)	(2.024.560)	(1.949.807)
Zadržana dobit/preneseni gubitak	252.876	41.070	(400.245)
Glavnica pripisiva vlasniku	**18.013.448**	**17.808.669**	**17.442.107**
Manjinski udio	137.670	153.579	181.309
Ukupna glavnica	**18.151.118**	**17.962.248**	**17.623.416**
Obveze po dugoročnim kreditima	3.128.904	3.337.368	3.727.573
Dugoročne obveze prema državi	69.225	72.551	83.516
Dugoročna rezerviranja	967.832	872.322	573.342
Obveze po vrijednosnim papirima	497.670	-	-
Ostale dugoročne obveze	3.173.701	2.730.610	2.295.410
Ukupne dugoročne obveze	**7.837.332**	**7.012.851**	**6.679.841**
Obveze prema dobavljačima	1.711.008	1.594.952	1.270.943
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	650.599	749.467	781.673
Obveze za kratkoročne kredite	386.313	287.398	250.355
Obveze za poreze	181.832	163.455	161.174
Obveze za kamate	43.408	48.695	43.631
Obveze prema zaposlenima	185.560	138.806	243.809
Ostale kratkoročne obveze	188.477	118.175	112.001
Ukupne kratkoročne obveze	**3.347.197**	**3.100.948**	**2.863.586**
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	**29.335.647**	**28.076.047**	**27.166.843**

tisuća kuna

TIJEK NOVCA (konsolidirani)	2006.	2005.	2004.
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti			
Dobit tekuće godine	241.878	469.194	476.694
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	76.242	11.172	29.645
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	82.528	64.064	103.973
Odgođena porezna imovina	33.537	44.865	-
Dobit/(gubitak) s temelja derivata	2.525	(3.729)	(12.738)
Amortizacija dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	1.781.069	1.718.838	1.634.020
Gubitke od umanjenja inventara i opreme	0	876	67.476
Povećanje/(smanjenje) rezerviranja za sumnjiva potraživanja	10.074	18.159	(9.864)
Povećanje dugoročnih obveza	439.765	424.235	436.678
Povećanje rezerviranja	95.510	298.980	201.653
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu	2.763.128	3.046.654	2.927.537
(Povećanje)/smanjenje potraživanja od kupaca	(29.573)	(132.221)	30.313
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(12.018)	(165.555)	141.843
Smanjenje/(Povećanje) ostale kratkotrajne imovine	119.742	110.860	(316.381)
Smanjenje/(Povećanje) obveza prema dobavljačima	116.056	324.009	(473.766)
Povećanje ostalih obveza	65.015	11.238	(18.841)
(Smanjenje) obveza prema zaposlenima	46.754	(105.003)	(146.528)
Povećanje poreznih obveza	18.377	2.281	38.902
Novac ostvaren poslovanjem	**3.087.481**	**3.092.263**	**2.183.079**
Porez na dobit	(109.779)	(56.037)	(29.645)
Plaćene kamate	(160.118)	(143.953)	(146.125)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	**2.817.584**	**2.892.273**	**2.007.309**
Investicijske aktivnosti			
Primici od kamata	5.140	4.498	10.331
Dobit povezanih poduzeća	5.061	-	-
Otuđenje osnovnih sredstava	28.179	17.358	38.147
Povećanje osnovnih sredstava	(2.769.553)	(2.427.911)	(1.864.268)
Smanjenje ostale dugotrajne imovine	(372.678)	(13.297)	12.940
Promjene manjinskog udjela	(15.909)	(27.730)	(15.833)
NETO NOVAC KORIŠTEN U INVESTICIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(3.119.760)**	**(2.447.082)**	**(1.818.683)**
Financijske aktivnosti			
Otplata kredita	(1.684.810)	(1.303.269)	(1.100.913)
Primici s temelja novih bankovnih kredita	2.042.906	1.003.377	961.737
NETO NOVAC (KORIŠTEN) U FINANCIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**358.096**	**(299.892)**	**(139.176)**
NETO POVEĆANJE NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	**55.920**	**145.299**	**49.450**
Novac i novčani ekvivalenti na početku godine	**168.543**	**102.364**	**107.174**
Učinak promjene valutnih tečajeva	(64.864)	(79.120)	(54.260)
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	**159.599**	**168.543**	**102.364**

4.3 Pokazatelji poslovanja

Financijski pokazatelji u razdoblju 2004. – 2007.g.

KLJUČNI POKAZATELJI (konsolidirana financijska izvješća)	31.12.2004.	31.12.2005.	31.12.2006	30.9.2006.	30.9.2007.
POKAZATELJI LIKVIDNOSTI					
Koeficijent trenutne likvidnosti	0,03	0,05	0,05	0,05	0,04
Koeficijent ubrzane likvidnosti	0,64	0,62	0,54	0,58	0,46
Koeficijent tekuće likvidnosti	0,91	0,92	0,82	1,00	0,78
POKAZATELJI ZADUŽENOSTI					
Odnos obveza i ukupne imovine	0,35	0,36	0,38	0,35	0,39
Odnos kapitala i ukupne imovine	0,65	0,64	0,62	0,65	0,61
Pokrivenost kamata operativnom dobiti	4,18	3,90	2,56	3,89	0,49
POKAZATELJI AKTIVNOSTI					
Koeficijent obrtaja tekuće imovine	3,33	3,44	3,75	2,87	2,66
Koeficijent obrtaja ukupne imovine	0,32	0,35	0,35	0,27	0,26
Koeficijent obrtaja potraživanja	6,43	6,44	6,49	5,55	5,00
Koeficijent obrtaja zaliha	11,22	10,42	10,83	6,79	6,53
POKAZATELJI PROFITABILNOSTI					
ROE (%)	2,70	2,61	1,33	2,02	0,15
ROA (%)	1,75	1,67	0,82	1,31	0,09
PROFITNE MARŽE					
EBITDA marža (%)	29,19	26,38	23,92	25,53	22,24
EBIT marža (%)	7,74	6,12	4,24	6,48	0,89
Neto marža (%)	6,04	5,27	2,56	5,19	0,38

Komentar poslovnog rezultata HEP Grupe u 2006.godini

HEP grupa je po svojim financijskim pokazateljima jedna od najvećih poslovnih grupacija u Republici Hrvatskoj. 2006. godina bila je poslovno uspješna godina, iako su uvjeti poslovanja bili nepovoljniji nego u 2005. godini. To se prvenstveno odnosi na rast cijena i strukturu energetskih inputa, uslijed čega su troškovi poslovanja ostvarili veći rast od rasta prihoda pa je dobit iz poslovanja smanjena za 143,8 milijuna kuna na 400,6 milijuna kuna (u 2005. godini 544,4 milijuna kuna). Neto dobit grupe iznosi 241,9 milijuna kuna i smanjena je za 227,3 milijuna kuna, na što su dodatno utjecali slabiji financijski rezultat (za 18,4 milijuna kuna) i veći porezni rashod (za 65,0 milijuna kuna). Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala iznosi 216,9 milijuna kuna što je 224,4 milijuna kuna manje nego u 2005. godini.

Konsolidirani račun dobiti i gubitka (skraćena verzija)				mil. kn	
	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
Poslovni prihodi	8.616,4	9.653,3	12,0%	10.247,3	6,2%
Poslovni rashodi	8.006,1	9.108,9	13,8%	9.846,6	8,1%
Dobit iz poslovanja (EBIT)	610,3	544,4	-10,8%	400,6	-26,4%
Neto dobit grupe	476,7	469,2	-1,6%	241,9	-48,4%
Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala	439,2	441,3	0,5%	216,9	-50,8%

Poslovni prihodi

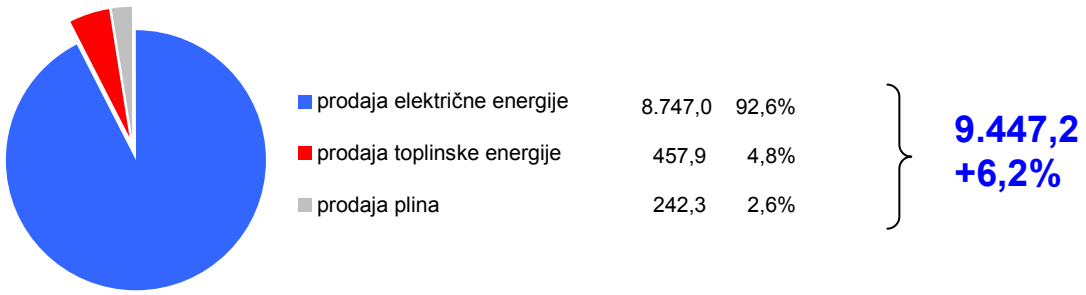
U 2006. godini grupa je ostvarila dosad najveće poslovne prihode – 10.247,3 milijuna kuna, uz porast od 594,0 milijuna kuna (6,2 posto) u odnosu na 2005. godinu. Rast poslovnih prihoda rezultat je porasta prihoda od prodaje električne energije, dok su prihodi od prodaje toplinske energije i plina smanjeni.

Prihodi od prodaje električne energije kontinuirano rastu uslijeded rasta potrošnje električne energije u Hrvatskoj. U 2006. godini čine 85,4 posto poslovnih prihoda grupe, veći su za 590,9 milijuna kuna (7,2 posto) i iznose 8.747,0 milijuna kuna. Sav porast ovog prihoda ostvaren je od prodaje domaćim kupcima gdje je povećanje 614,4 milijuna kuna zbog rasta potrošnje električne energije za 4,6% i cjelogodišnjeg učinka povećanja prodajne cijene od rujna 2005. godine. Prihod od prodaje izvan Hrvatske smanjen je za 23,5 milijuna kuna, čime je udjel izvoza u prihodu od prodaje električne energije smanjen s 10,8 posto u 2005. na 9,8 posto u 2006. godini.

Poslovni prihodi				mil. kn	
	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
Električna energija	7.187,4	8.156,1	13,5%	8.747,0	7,2%
Toplinska energija	470,2	487,6	3,7%	457,9	-6,1%
Plin	232,6	252,3	8,5%	242,3	-4,0%
Prihodi od prodaje	**7.890,2**	**8.895,9**	**12,7%**	**9.447,2**	**6,2%**
Ostali prihodi	726,1	757,4	4,3%	800,1	5,6%
Ukupno	**8.616,3**	**9.653,4**	**12,0%**	**10.247,3**	**6,2%**

Ostali prihodi od prodaje manji su nego u 2005. godini zbog utjecaja klimatskih prilika u zadnjem tromjesečju. Prihodi od prodaje toplinske energije smanjeni su za 29,7 milijuna kuna (6,1 posto) te su iznosili 457,9 milijuna kuna, a prihodi od prodaje plina, uz smanjenje od 10,0 milijuna kuna (4 posto) iznosili su 242,3 milijuna kuna.

Prihodi od prodaje *(mil. kn)*



Poslovni rashodi

Poslovni rashodi				mil. kn	
	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
Energetsko gorivo	1.356,0	1.466,1	8,1%	1.775,5	21,1%
Nabava električne energije	1.047,2	1.831,5	74,9%	2.029,3	10,8%
Troškovi osoblja	1.449,3	1.494,4	3,1%	1.575,2	5,4%
Amortizacija	1.634,0	1.718,8	5,2%	1.781,1	3,6%
Ostali rashodi	2.519,6	2.598,1	3,1%	2.685,5	3,4%
Ukupno	**8.006,1**	**9.108,9**	**13,8%**	**9.846,6**	**8,1%**

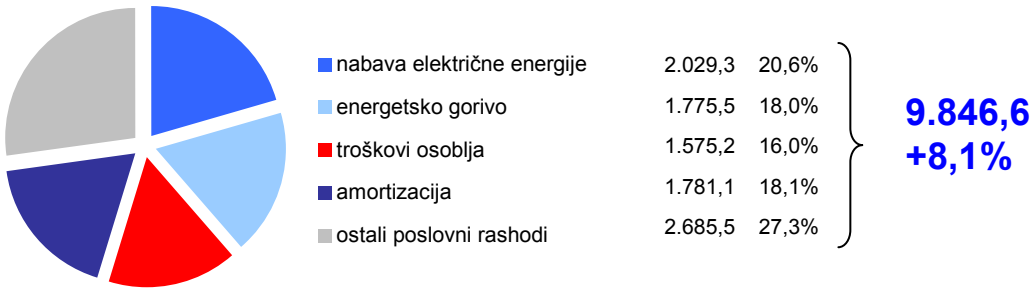
Na visinu poslovnih rashoda veoma utječe struktura izvora električne energije zbog visokog udjela hidroelektrana u proizvodnim kapacitetima, čija je mogućnost proizvodnje ovisna o hidrološkim okolnostima tijekom godine pa se može kretati od na pr. 4,9 TWh, kolika je bila u 2003.g. i što je činilo 31 posto domaće potrošnje u toj godini, do 7 TWh ostvarenih u 2004. godini (44 posto domaće potrošnje u toj godini). Drugi čimbenik je kretanje cijena energetskih inputa (loživo ulje, prirodni plin, ugljen, električna energija) koje zadnjih godina imaju stalni trend rasta.

Poslovni rashodi porasli su u 2006. godini za 737,7 milijuna kuna (8,1 posto) i iznose 9.846,6 milijuna kuna, ostvarivši 143,8 milijuna kuna veći rast od rasta poslovnih prihoda. Zbog porasta potrošnje električne energije u Hrvatskoj povećani su troškovi proizvodnje (energetsko gorivo) i nabave električne energije. Međutim na rast ovih troškova utjecali su i nepovoljniji uvjeti poslovanja i to:

- rast cijena loživog ulja (31 posto) i plina (15 posto) te električne energije koja se kupuje na tržištu (25 posto)
- manja proizvodnja električne energije u hidroelektranama (5 posto) zbog nepovoljnih hidroloških okolnosti u drugom polugodištu
- veća proizvodnja električne energije u termoelektranama (5,6 posto)

Troškovi nabave električne energije, koji obuhvaćaju električnu energiju iz NE Krško i uvoz električne energije, iznose 2.029,3 milijuna kuna i porasli su za 197,8 milijuna kuna (10,8 posto). Iako je nabava smanjena s 8,73 na 8,16 TWh zbog manje prodaje električne energije izvan Hrvatske, 25 posto veće cijene energije koja se kupovala na tržištu poništile su utjecaj tog smanjenja.

Poslovni rashodi *(mil.kn)*



Zbog smanjene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (za 5 posto sa 6,39 na 6,07 TWh) povećana je proizvodnja u termoelektranama (za 5,6 posto s 5,15 na 5,44 TWh). Troškovi energetskog goriva povećani su za 309,4 milijuna kuna (21,1 posto) i iznosili su 1.775,5 milijuna kuna. Na to su, osim povećane proizvodnje, utjecale i veće cijene loživog ulja i plina. Za vrijeme ogrjevne sezone u prvom tromjesečju u kogeneracijskim elektranama koristilo se skuplje zamjensko gorivo - loživo ulje, zbog redukcija u isporuci plina (isporučeno 113 mil. m^3 manje od ugovorene godišnje količine).

Preostali iznos rasta poslovnih rashoda odnosi se na rast troškova osoblja, zajedno s troškovima naknada i materijalnih prava (159,1 milijuna kuna), troškova amortizacije (62,3 milijuna kuna) i ostale poslovne rashode (9,1 milijuna kuna).

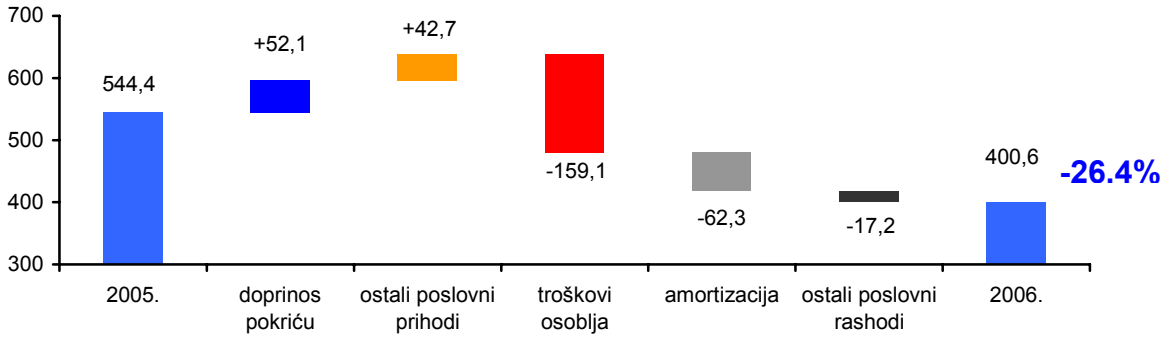
Troškovi osoblja utvrđeni su kolektivnim ugovorom kojim je stupio na snagu početkom 2006. godine i kojim je osnovna plaća uvećana za 6,1 posto u odnosu na 2005. godinu. Poticajnim mjerama za umirovljenje u 2005.g. obuhvaćeno je 405 radnika uz trošak otpremnina od 119,4 milijuna kuna i 7,8 milijuna kuna troška dokupa staža.

Troškovi amortizacije porasli su zbog povećanja vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine stavljanjem u uporabu novoizgrađenih energetskih objekata, postrojenja i opreme te informatičko-telekomunikacijske infrastrukture i to u 2005. godini u vrijednosti od 2.062,1 milijuna kuna, a u 2006. godini 2.138,8 milijuna kuna.

Dobit

Kao posljedica djelovanja prethodno prikazanih čimbenika, dobit iz poslovanja smanjena je 26,4 posto: sa 544,4 milijuna kuna na 400,6 milijuna kuna.

Promjene u dobiti iz poslovanja – utjecaj prihoda i troškova (mil. kn)



Neto doobit grupe iznosi 241,9 milijuna kuna i smanjena je za 227,3 milijuna kuna. Ovo smanjenje posljedica je pada operativne dobiti, nepovoljnijeg financijskog rezultata (za 18,4 milijuna kuna) i većih poreznih rashoda (za 65,0 milijuna kuna) nego u 2005. godini. Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala ostvarena je u iznosu od 216,9 milijuna kuna, što je 50,8 posto manje nego u 2005. godini. Stope dobiti u 2006. godini smanjene su u odnosu na prethodne godine.

Struktura dobiti				mil. kn	
	2004.	2005.	05/04	2006.	06/05
Prihodi od prodaje	7.890,2	8.895,9	12,7%	9.447,2	6,2%
Dobit prije kamata, poreza i amortizacije	2.302,5	2.346,8	1,9%	2.259,3	-3,7%
Dobit iz poslovanja	610,3	544,4	-10,8%	400,6	-26,4%
Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala	439,2	441,3	0,5%	216,9	-50,8%
stopa EBITDA	29,2%	26,4%		23,9%	
stopa EBIT	7,7%	6,1%		4,2%	
stopa neto dobiti (pripisiva vlasniku kapitala)	5,6%	5,0%		2,3%	

Rezultati po djelatnostima:

Poslovni rezultat

mil. kn

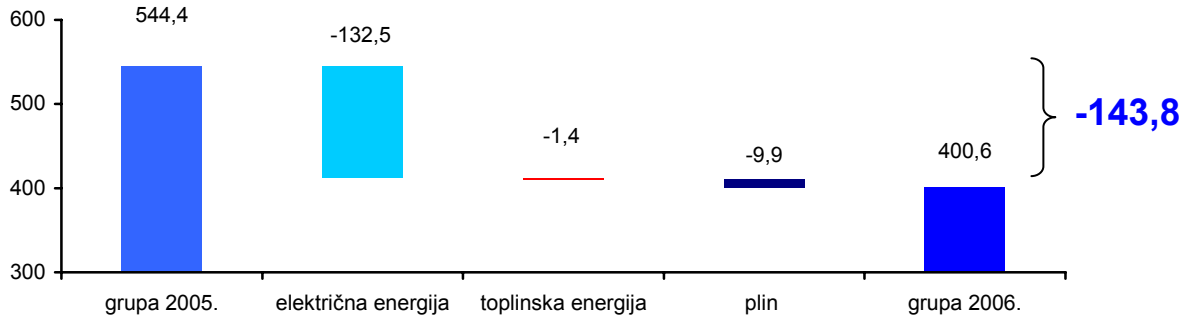
	električna energija			toplinska energija			distribucija plina		
	2005.	2006.	06/05	2005.	2006.	06/05	2005.	2006.	06/05
Poslovni prihodi	8.860,6	9.484,4	7,0%	527,3	509,4	-3,4%	265,4	253,4	-4,5%
Dobit iz poslovanja	614,6	482,1	-21,6%	-69,2	-70,6	2,0%	-1,0	-10,8	1037%

Najveći dio poslovnog prihoda (92,6 posto), kao i ukupna dobit iz poslovanja ostvareni su u djelatnosti električne energije. Udjel u poslovnim prihodima grupe povećan je s 91,8 na 92,6 posto zbog rasta prihoda od prodaje električne energije i pada prihoda u ostalim djelatnostima.

Djelatnost toplinarstva ostvarila je gubitak iz poslovanja od 70,6 milijuna kuna, neznatno (1,4 milijuna) više nego u 2005. godini. Smanjen je udjel u prihodu grupe s 5,5 na 5,0 posto.

Djelatnost distribucije plina ima najmanji udjel u poslovnim prihodima (2,5 posto) i povećan je gubitak iz poslovanja na 10,8 milijuna kuna.

Promjena u dobiti iz poslovanja po djelatnostima (mil. kn)



Financijski položaj

Ukupna imovina HEP grupe stalno se povećava zbog velikih investicija u energetske objekte i postrojenja nužnih za pružanje kvalitetne i sigurne isporuke električne energije i omogućavanje kontinuiranog rasta potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Ukupna imovina HEP grupe povećala je u 2006. godini svoju vrijednost za 1.259,6 milijuna kuna i iznosi 29.335,6 milijuna kuna. Povećanje se odnosi na dugotrajnu imovinu, dok je vrijednost kratkotrajne imovine smanjena za 94,6 milijuna kuna.

Najveći dio dugotrajne imovine čine nekretnine, postrojenja i oprema (zajedno s investicijama u tijeku) s povećanjem vrijednosti za 949,8 milijuna kuna na 24.207,7 milijuna kuna. Povećanje je ostvareno ulaganjem u izgradnju te zamjene i rekonstrukcije energetskih objekata u iznosu od 2.761,9 milijuna kuna, što je dosad najveće ulaganje u jednoj godini, a ujedno za milijardu kuna nadmašuje iznos godišnje amortizacije. Preostalo povećanje dugotrajne imovine odnosi se na dane predujmove za materijalnu imovinu.

Vrijednost kratkotrajne imovine je 2.760,2 milijuna kuna i smanjila se za 94,6 milijuna kuna zbog povlačenja depozita i oročenih novčanih sredstava. Najveći dio kratkotrajne imovine čine potraživanja od kupaca, neznatno povećana (za 20 milijuna kuna) u odnosu na 2005. godinu i iznose 1.323,3 milijuna.

Konsolidirana bilanca (skraćena verzija)

	31. prosinca 2004.		31. prosinca 2005.		31. prosinca 2006.	
	mil. kn	udjel	mil. kn	udjel	mil. kn	udjel
Dugotrajna imovina	24.546,9	90%	25.221,2	90%	26.575,4	91%
Kratkotrajna imovina	2.619,9	10%	2.854,8	10%	2.760,2	9%
Ukupna imovina	**27.166,8**	**100%**	**28.076,0**	**100%**	**29.335,6**	**100%**
% rasta prema prethodnoj godini			3,3%		4,5%	
Kapital i rezerve pripisivi vlasniku	17.442,1	64%	17.808,7	63%	18.013,4	61%
Manjinski udjel	181,3	1%	153,6	1%	137,7	1%
Ukupno obveze	**9.543,4**	**35%**	**10.113,7**	**36%**	**11.184,5**	**38%**
Dugoročne obveze	6.679,8	25%	7.012,8	25%	7.837,3	27%
Kratkoročne obveze	2.863,6	10%	3.100,9	11%	3.347,2	11%
Kapital i obveze	**27.166,8**	**100%**	**28.076,0**	**100%**	**29.335,6**	**100%**

Dobit ostvarena u poslovnoj godini povećala je kapital i rezerve pripisive vlasniku za 204,7 milijuna kuna pa iznose 18.013,4 milijuna. Ukupne obveze povećane su za 1.070,8 milijuna kuna od čega je 824,5 milijuna povećanje dugoročnih, a 246,3 milijuna kuna povećanje kratkoročnih obveza.

Dugoročne obveze po kreditima, koje iznose 3.128,9 milijuna kuna, smanjene su za 208,5 milijuna kuna zbog većih otplata kredita od priljeva novih kredita kao i zbog utjecaja vrednovanja glavnice radi promjene valutnih tečajeva. Kako bi se smanjio rizik uslijed izloženosti promjenama tečaja i kamatne stope izdane su u studenom 2006. godine sedmogodišnje obveznice nominirane u kunama i s fiksnom kamatnom stopom, što je povećalo dugoročne obveze po vrijednosnim papirima za 497,7 milijuna kuna.

U dugoročnim obvezama značajno povećanje (za 452,9 milijuna kuna) ostvarili su odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih, a odnosi se na priključenja novih potrošača i povećanje priključne snage postojećih.

U kratkoročnim obvezama došlo je do povećanja obveza prema dobavljačima za 116,0 milijuna kuna što je posljedica povećanja investicija u 2005. godini.

Zbog povećanja zaduženja na koje se obračunavaju kamate većeg od povećanja vrijednosti kapitala i rezervi povećan je odnos duga prema kapitalu s 24,6 posto na 25,9 posto.

Investicije

Investicije			mil. kn	
	2004.	2005.	2006.	06/05
Investicije u nekretnine, postojenja i opremu	1.813,0	2.443,0	2.761,9	13,1%

U 2006. godini je nastavljen trend značajnih ulaganja u elektroenergetske objekte i postrojenja te su ostvarene investicije u vrijednosti 7.761,9 milijuna kuna. U izgradnju novih energetskih objekata, te zamjene i rekonstrukcije postojećih uloženo je 2.234,2 milijuna kuna. Preostale investicije u iznosu od 527,7 milijuna kuna odnose se na informatičku i telekomunikacijsku infrastrukturu, sustave daljinskog upravljanja, mjerne uređaje i instrumente, poslovne prostore i transportna sredstva.

Investicije u energetske objekte i postrojenja					mil. kn
proizvodnja	prijenos	distribucija	ukupno električna energija	toplinarstvo	distribucija plina
567,3	319,0	1.222,6	2.108,9	110,6	14,7

Izgradnjom prijenosne i distribucijske mreže omogućava se kontinuirani rast potrošnje električne energije u Hrvatskoj, a zamjenama i rekonstrukcijama otklanjaju se neefikasnosti postojećih objekata i postrojenja u cilju poboljšanja sigurnosti i kvalitete isporuke električne energije te smanjenja gubitaka u mreži. Izgradnja novih proizvodnih objekata visoke energetske učinkovitosti smanjit će jaz između mogućnosti proizvodnje u postojećim proizvodnim objektima i potreba za električnom energijom uslijed rasta potrošnje. Također će se omogućiti postupno zatvaranje starih, neefikasnih, a stoga skupih, pogona.

Značajnije investicije

- Početak izgradnje HE Lešće (42 MW; moguća godišnja prozvodnja 98 GWh); nastavak izgradnje bloka L u TE-TO Zagreb (100 MWe, 80 MWt; planirana godišnja prozvodnja 750 GWh električne i 250 GWh toplinske energije)
- Nastavak višegodišnjih radova na revitalizaciji hidroelektrana Peruća, Zakučac, Senj i Gojak te termoelektrana Sisak, Rijeka i TE-TO Osijek
- Prijenosni objekti čija je izgradnja ili rekonstrukcija završena u 2006. godini – Program Split, RP 110 kV Podsused, TS 110/35 /10 kV Raša, TS 110/35/20(10) kV Varaždin, TS 110/30 kV Resnik
- Prijenosni objekti čija je izgradnja ili rekonstrukcija započela u 2006. i nastavit će se u 2007. godini – Program Banovina i Program Karlovac, DV 2x220(110) kV Plomin-Vodnjan, DV 110 kV Đakovo-Županja, TS 110/20 kV Osijek 4, KB 110 kV Osijek 3 – Osijek 4, TS 110/35/20(10) kV Drniš, TS 110/10(20) kV Buzet
- U distribucijskoj djelatnosti realizirana su ulaganja u energetske objekte 110 kV (TS Tvornica cementa, TS Varaždin, TS Osijek 4, TS Vinčent, TS Tupljak, TS Krk, TS Turnić, TS Dujmovača, TS Siscia, TS Karlobag), 35 kV (TS Lepoglava, TS Šenkovec, TS Žabno, TS Vinkovci 5, TS Staro Petrovo selo, TS Biograd, TS Knin, TS Slatina)
- Nastavljena sanacija i obnova ratnih šteta, sanacija naponskih okolnosti u distribucijskoj električnoj mreži, interventna zamjena brojila
- U toplinskoj djelatnosti započet je višegodišnji projekt ulaganju u revitalizaciju i rekonstrukciju toplinske mreže Zagreba i Osijeka čime će se povećati efikasnost i smanjiti troškovi poslovanja toplinske djelatnosti
- U djelatnosti dstribucije plina najznačajnija investicija je početak izgradnje plinske mreže u Baranji. Izgrađeno je oko 70 km plinovodne mreže u gradu Belom Manastiru i priključenje prvih kupaca počinje u 2007.g.
- U informatičkoj i telekomunikacijskoj tehnologiji nastavljena su ulaganja u konsolidaciju i razvoj infrastrukture.

Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca				mil. kn	
	2004	2005	05/04	2006	06/05
Električna energija - domaći kupci	1.118,3	1.141,6	2,1%	1.172,9	2,7%
Toplinarstvo, distribucija plina i usluge	313,2	331,8	5,9%	349,1	5,2%
Prodaja u inozemstvu (električna energija)	33,2	110,1	231,6%	43,2	-60,8%
Ostala potraživanja	32,8	46,1	40,5%	94,0	103,9%
	1.497,5	**1.629,6**	**8,8%**	**1.659,2**	**1,8%**
Rezerviranje za potraživanja neizvjesne naplate	-307,7	-325,8	5,9%	-335,9	3,1%
	1.189,8	**1.303,8**	**9,6%**	**1.323,3**	**1,5%**
Dani vezivanja	55,04	53,49		51,13	

Potraživanja od kupaca se od 2000. godine smanjuju jer je naplata potraživanja jedna od prioritetnih aktivnosti, što je vidljivo u smanjenju dana vezivanja. U 2006.g. potraživanja su povećana pod utjecajem rasta prihoda od prodaje, ali su dani vezivanja zadržali trend smanjivanja.

Iako HEP grupa nije značajnije izložena prema pojedinačnim velikim kupcima (10 najvećih čini tek 3 posto prihoda od prodaje), ipak je zbog obveze javne usluge koju ima za električnu energiju izložena kreditnom riziku potraživanja od onih kupaca koji su u težoj financijskoj situaciji. To je vidljivo po udjelu potraživanja čija je naplata neizvjesna, a koji se iz godine u godinu kreće oko 20% ukupnih potraživanja. Iako se dio tih potraživanja u konačnici i naplati, još uvijek se nešto veći iznos godišnje rezervira na teret prihoda kao sumnjiva i sporna potraživanja.

Novčani tokovi

Konsolidirani novčani tokovi (skraćena verzija				mil. kn	
	2004	2005	05/04	2006	06/05
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	2.007,3	2.892,3	44,1%	2.817,6	-2,6%
Neto novac korišten u investicijskim aktivnostima	-1.818,7	-2.447,1	34,6%	-3.119,8	27,5%
Neto novac iz (korišten u) financijskim aktivnostima	-139,2	-299,9	115,4%	358,1	
Neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata	49,4	145,3	194,1%	55,9	-61,5%
Učinak promjene valutnih tečajeva	-54,3	-79,1	45,7%	-64,8	-18,1%
Novac i novčani ekvivalenti na početku godine	107,2	102,3	-4,6%	168,5	64,7%
Novac i novčani ekvivalenti na kraju godine	102,3	168,5	64,7%	159,6	-5,3%

U 2006.g. neto novac iz poslovnih aktivnosti smanjen je za 74,7 milijuna kuna i iznosi 2.717,6 milijuna kuna. Ovo smanjenje nastalo je zbog smanjenja neto dobiti grupe i većih poreznih rashoda, dok su promjene u obrtnom kapitalu djelovale na povećanje neto novca.

Novac korišten u investicijskim aktivnostima iznosi 3.119,8 milijun kuna i veći je za 672,7 milijuna kuna nego u 2005. godini. Povećane investicijske aktivnosti dovele su do povećanja obveza po kreditima i izdanim vrijednosnim papirima u 2006. godini pa je HEP grupa je imala pozitivan novčani tok iz financijskih aktivnosti u iznosu od 358,1 milijuna kuna.

4.4 Nerevidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 3. tromjesečje 2007. godine

RAČUN DOBITI I GUBITKA
za razdoblje od 1. siječnja do 30. rujna 2007.

		Iznos u 000 kn	
		2007.	2006.
1.	POSLOVNI PRIHODI	7.231.411	7.343.530
1.1.	Od prodaje u zemlji	6.601.152	6.354.456
1.2.	Od prodaje u inozemstvu	264.383	775.778
1.3.	Od subvencija i dotacija		
1.4.	Od vlastitih proizvoda, roba i usluga		
1.5.	Ostali	365.876	213.296
2.	POSLOVNI RASHODI	7.554.817	7.038.877
2.1.1.	Povećanje zaliha nedovršene proizvodnje	0	0
2.1.2.	Smanjenje zaliha nedovršene proizvodnje	0	0
2.2.	Rashodi razdoblja	7.554.817	7.038.877
2.2.1.	Materijalni troškovi	7.237.595	6.647.739
2.2.1.1.	Sirovine i materijal	1.646.688	1.580.746
2.2.1.2.	Troškovi prodane robe	1.151	673
2.2.1.3.	Ostali (troškovi usluga)	5.589.756	5.066.320
2.2.2.	Troškovi osoblja	53.251	46.849
2.2.2.1.	Nadnice i plaće	29.269	26.285
2.2.2.2.	Porez, soc. i mir.osiguranje	23.982	20.564
2.2.3.	Amortizacija	40.727	28.337
2.2.4.	Vrijedn. usklađenje kratkotrajne imovine	75.563	83.016
2.2.5.	Rezerviranje troškova i rizika	1.536	8.212
2.2.6.	Ostali troškovi poslovanja	146.145	224.724
3.	FINANCIJSKI PRIHODI	233.187	183.116
3.1.	Od sudjelujućih interesa s povezanim poduzećima	49.366	
3.2.	Od sudjelujućih interesa s nepovezanim poduzećima		
3.3.	Od ostalih ulag. i zajmova iz stalne imovine s pov. poduz.	3.013	
3.4.	Od ost. ulag. i zajmova iz stalne imovine s nepov. poduz.	37.685	33.861
3.5.	Od ostalih interesa i slični prihodi s pov. poduzećima	96.939	99.288
3.6.	Od ostalih interesa i slični prihodi s nepov. poduzećima	46.184	49.967
4.	FINANCIJSKI RASHODI	119.909	126.651
4.1.	Kamate, teč.razlike s povezanim poduzećima		
4.2.	Kamate, teč.razlike s nepovezanim poduzećima	119.909	126.651
5.	UKUPNI PRIHOD IZ REDOVNOG POSLOVANJA	7.464.598	7.526.646
6.	UKUPNI RASHOD IZ REDOVNOG POSLOVANJA	7.674.726	7.165.528
7.1	DOBIT iz redovnog poslovanja	0	361.118
7.2.	GUBITAK iz redovnog poslovanja	210.128	0
8.	Izvanredni prihodi	0	12.214
9.	Izvanredni rashodi	0	27.796
10.1.	DOBIT iz izvanrednih aktivnosti		
10.2.	GUBITAK iz izvanrednih aktivnosti		15.581
11.	UKUPNI PRIHOD	7.464.598	7.538.860
12.	UKUPNI RASHOD	7.674.726	7.193.324
13.1.	DOBIT prije oporezivanja	0	345.536
13.2.	GUBITAK prije oporezivanja	210.128	0
14.	Porez na dobitak	0	
15.	Ostali porezi	0	
16.1.	Dobit nakon oporezivanja	0	345.536
16.2.	Gubitak nakon oporezivanja	210.128	0
17.1	Odgođena porezna imovina		
17.1.	Dobit od neto monetarnog položaja		
17.2.	Gubitak od neto monetarnog položaja		
18.1.	DOBIT FINANCIJSKE GODINE	0	345.536
18.2.	GUBITAK FINANCIJSKE GODINE	210.128	0

U Zagrebu, 19.10.2007.

Direktor Sektora za računovodstvo: Zakonski predstavnik poduzetnika:

- 000 kn -

	2007.	2006.
1.5.OSTALI POSLOVNI PRIHODI		
Prihod od zakupa	4.987	5.228
Prihodi od usluga unutar HEP Grupe	148.211	151.190
Naplata utuženih potraživanja	18.451	32.030
Prihod od ukidanja rezerviranja	155.396	0
Ostalo	38.831	24.848
U K U P N O :	**365.876**	**213.296**

2.2.1.3.OSTALI TROŠKOVI USLUGA		
Električna energija	5.511.756	5.021.331
Troškovi unutar HEP Grupe	18.435	4.413
Propaganda i reklama	22.038	3.923
Istraživanje i razvoj	5.997	6.274
Ostalo	31.530	30.379
U K U P N O :	**5.589.756**	**5.066.320**

2.2.4.VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE KRATKOTRAJNE IMOVINE		
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca	44.526	18.591
Vrijednosno usklađenje NEK	31.037	64.425
U K U P N O :	**75.563**	**83.016**

2.2.6.OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA		
Troškovi dekomisije NEK	78.388	78.166
Bankovni trškovi	9.037	10.847
Premije osiguranja	7.640	7.606
Naknade i članarine	6.370	6.593
Ostalo	44.710	121.512
UKUPNO:	**146.145**	**224.724**

BILANCA na dan 30. rujna 2007.

	A K T I V A	Iznos u 000 kn	
		30.09.2007.	01.01.2007.
1.	**POTRAŽIVANJA ZA UPISANI A NEUPLAĆENI KAPITAL**		
2.	**DUGOTRAJNA IMOVINA**	**20.378.068**	**21.224.990**
2.1.	**Nematerijalna imovina**	**80.421**	**39.435**
2.1.1.	Osnivački izdaci		
2.1.2.	Izdaci za istraživanje i razvoj	70.324	28.759
2.1.3.	Patenti, licence, koncesije i sl. prava	10.097	10.676
2.1.4.	Goodwill		
2.1.5.	Predujmovi za nematerijalna prava		
2.2.	**Materijalna imovina**	**735.298**	**699.783**
2.2.1.	Zemljište i šume	5.527	9.055
2.2.2.	Građevinski objekti	86.796	89.852
2.2.3.	Postrojenja i oprema	167.678	165.934
2.2.4.	Alati, inventar, namještaj i transportna sredstva	10.919	12.918
2.2.5.	Predujmovi za materijalna sredstva	314.850	313.727
2.2.6.	Materijalna sredstva u pripremi	144.556	82.586
2.2.7.	Stambene zgrade i stanovi	4.674	25.371
2.2.8.	Ostala materijalna imovina	298	340
2.3.	**Financijska imovina**	**1.893.489**	**1.884.163**
2.3.1.	Udjeli (dionice) u povezanim poduzećima	1.805.807	1.805.787
2.3.2.	Zajmovi povezanim poduzećima	20.744	10.891
2.3.3.	Sudjelujući interesi (participacije)	64.359	64.359
2.3.4.	Ulaganja u vrijednosne papire		
2.3.5.	Dani krediti, depoziti i kaucije	2.577	3.124
2.3.6.	Obvezna dugoročna ulaganja		
2.3.7.	Otkup vlastitih dionica		
2.3.8.	Ostala dugoročna ulaganja	2	2
2.4.	**Potraživanja**	**17.668.860**	**18.601.609**
2.4.1.	Potraživanja od povezanih poduzeća	17.666.547	18.599.005
2.4.2.	Potraživanja po osnovi prodaje na kredit	2.313	2.604
2.4.3.	Ostala potraživanja		
3.	**KRATKOTRAJNA IMOVINA (OBRTNA SREDSTVA)**	**4.739.565**	**3.650.534**
3.1.	**Zalihe**	**15.591**	**17.287**
3.1.1.	Sirovine i materijal	8.802	11.834
3.1.2.	Proizvodnja u tijeku		
3.1.3.	Trgovačka roba		
3.1.4.	Gotovi proizvodi		
3.1.5.	Predujmovi	6.789	5.453
3.2.	**Potraživanja**	**4.618.819**	**3.569.349**
3.2.1.	Potraživanja od povezanih poduzeća	4.482.747	3.420.550
3.2.2.	Potraživanja od kupaca	28.461	50.771
3.2.3.	Potr. za više pl.svote po osn. dobiti	20.260	
3.2.4.	Potraživanja od zaposlenih	183	170
3.2.5.	Potraživanja od države i drugih institucija	49.945	68.224
3.2.6.	Ostala potraživanja	37.223	29.634
3.3.	**Financijska imovina**	**60.716**	**27.856**
3.3.1.	Udjeli (dionice) u pov. poduzećima		
3.3.2.	Zajmovi povezanim poduzećima		
3.3.3.	Vrijednosni papiri		
3.3.4.	Dani krediti, depoziti i kaucije	40	675
3.3.5.	Otkup vlastitih dionica		
3.3.6.	Ostala kratkoročna ulaganja	60.676	27.181
3.4.	**Novac u banci i blagajni**	**44.439**	**36.042**
4.	**PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I NEDOSPJELA NAPLATA PRIHODA**	**0**	**0**
5.	**GUBITAK IZNAD VISINE KAPITALA**	**0**	
6.	**UKUPNA AKTIVA**	**25.117.633**	**24.875.524**
7.	Izvanbilančni zapisi	1.583.962	1.487.782

	P A S I V A	Iznos u 000 kn	
		30.09.2007.	01.01.2007.
1.	**KAPITAL I REZERVE**	**18.067.100**	**18.277.228**
1.1.	Upisani kapital	19.792.159	19.792.159
1.2.	Premije za emitirane dionice	0	
1.3.	Revalorizacijska rezerva	-2.031.587	-2.031.587
1.4.	Rezerve	84.235	48.998
1.5.1.	Zadržana dobit	432.421	356.055
1.5.2.	Preneseni gubitak	0	0
1.6.1.	Dobit tekuće godine	0	111.603
1.6.2.	Gubitak tekuće godine	210.128	
2.	**DUGOROČNA REZERVIRANJA ZA RIZIKE I TROŠKOVE**	**34.892**	**33.623**
3.	**DUGOROČNE OBVEZE**	**4.184.555**	**4.430.731**
3.1.	Obveze prema povezanim poduzećima		
3.2.	Obveze po osnovi zajmova	85.980	115.937
3.3.	Obveze prema kreditnim institucijama	3.245.156	3.320.996
3.4.	Obveze za predujmove		
3.5.	Obveze prema dobavljačima (vjerovnicima)	2.116	2.237
3.6.	Obveze po vrijednosnim papirima	497.811	497.670
3.7.	Ostale dug.obv.uključ.porez i soc.osiguranje	353.492	493.891
4.	**KRATKOROČNE OBVEZE**	**2.831.086**	**2.133.942**
4.1.	Obveze prema povezanim poduzećima	1.306.732	1.119.614
4.2.	Obveze po osnovi zajmova	2.742	2.848
4.3.	Obveze prema kreditnim institucijama	974.114	375.755
4.4.	Obveze za predujmove, depozite i jamstva		
4.5.	Obveze prema dobavljačima	443.480	378.327
4.6.	Obveze prema mjenicama i čekovima		
4.7.	Obveze prema zaposlenima	14.239	28.382
4.8.	Obveze za poreze, doprinose i dr. pristojbe	36.638	52.385
4.9.	Obveze s osnova udjela u rezultatu		
4.10.	Ostale kratkoročne obveze	53.141	176.631
5.	**ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHODA BUDUĆEG RAZDOBLJA**	**0**	**0**
6.	**UKUPNA PASIVA**	**25.117.633**	**24.875.524**
7.	Izvanbilančni zapisi	1.583.962	1.487.782

U Zagrebu, 19.10.2007.

Direktor Sektora za računovodstvo: Zakonski predstavnik poduzetnika

- 000 kn -

		30.09.2007.	01.01.2007.
2.2.8.	**OSTALA MATERIJALNA IMOVINA**		
	Umjetničke slike, knjige	298	340
	U K U P N O :	**298**	**340**
3.2.6.	**OSTALA POTRAŽIVANJA (kratkotrajna)**		
	Potraživanja od PBZ po osnovu prodaje stanova plaćenih deviznim sredstvima	22.639	22.993
	Potraživanja za kamatu od drugih	2.612	2.963
	Ostala potraživanja	11.972	3.678
	U K U P N O :	**37.223**	**29.634**
3.3.6.	**OSTALA KRATKOROČNA ULAGANJA**		
	Kratkoročno oročena sredstva kod banaka	22.934	22.098
	Korekcija prihoda od prodaje električne energije	34.255	0
	Obračunati troškovi budućeg razdoblja	3.487	5.083
	U K U P NO :	**60.676**	**27.181**
1.4.	**REZERVE**		
	Zakonske rezerve	19.876	14.296
	Ostale rezerve	64.359	34.702
	U K U P N O :	**84.235**	**48.998**
3.7.	**OSTALE DUGOROČNE OBVEZE**		
	Obveze po SWAPP transakcijama	7.612	9.589
	Obveze prema državi od prodanih stanova 65%	24.322	24.362
	Odgođeno priznavanje prihoda	320.981	458.965
	Ostale dugoročne obveze	577	975
	U K U P N O :	**353.492**	**493.891**
4.10.	**OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE**		
	Obveze iz internih odnosa	1.114	591
	Obveze po osnovu kamata	41.117	42.212
	Obveze po osnovu naknada	1.214	1.696
	Rezervacija prihoda od prodaje kućanstvima	0	124.323
	Ostalo	9.696	7.809
	U K U P N O :	**53.141**	**176.631**

IZVJEŠĆE O TIJEKU NOVCA

za razdoblje od 1. siječnja do 30. rujna 2007.

R. br.	O p i s p o z i c i j e	Iznos u 000	
		2007.	2006.
	POSLOVNE AKTIVNOSTI		
1.1.	Novčani primici od kupaca	319.621	869.655
1.2.	Novčani primici od prodaje za gotovo	0	0
1.3.	Novčane naplate kamata	1.654	2.928
1.4.	Novčani primici od povezanih poduzeća	9.991.134	9.615.060
1.5.	Primljena sredstva iz proračuna	0	0
1.6.	Ostali novčani primici	316	756
1.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (1.1. do 1.6.)**	**10.312.725**	**10.488.399**
2.1.	Novčane isplate dobavljačima	1.798.202	1.954.413
2.2.	Novčane isplate zaposlenima za bruto plaće (2.2.1+2.2.2)	44.819	39.645
2.2.1.	Novčane isplate za poreze i doprinose (iz plaća)	16.006	13.663
2.2.2.	Novčane isplate(neto)za plaće i ostale naknade	28.813	25.982
2.3.	Novčani izdaci prema povezanim poduzećima	7.860.411	7.209.018
2.4.	Novčane isplate na ime poreza na dobitak	0	0
2.5.	Novčane isplate na ime kamata	158.708	115.684
2.6.	Novčane isplate na ime izdanih vrijednosnih papira	0	0
2.7.	Novčane isplate s osnove udjela u rezultatu	0	0
2.8.	Ostale novčane isplate	584.882	620.774
2.	**UKUPNO NOVČANI IZDACI (2.1.+2.2.+2.3 do 2.8.)**	**10.447.022**	**9.939.534**
3.	**NETO NOVAC OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (1.-2.)**	**-134.297**	**548.865**
	ULAGATELJSKE AKTIVNOSTI		
4.1.	Novč.primici od prodaje dugotr. mater. i nemater. imovine	11.518	3.948
4.2.	Novčani primici od naplate dugoročnih kredita i zajmova	2.172	2.458
4.3.	Ostali novčani primici	49.413	33.060
4.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (4.1. do 4.3.)**	**63.103**	**39.466**
5.1.	Novčane ispl. za nabavu dugotrajne mater. i nemater.imovine	328.908	413.407
5.2.	Novčane ispl. za dionice drugih poduzeća i za zajm. i kredite	111.181	132.960
5.2.1.	Udjeli (dionice) u povezanim poduzećima	0	0
5.2.2.	Ulaganja u vrijednosne papire	0	0
5.2.3.	Dani krediti, depoziti i kaucije	0	0
5.2.4.	Otkup vlastitih dionica	0	0
5.2.5.	Ostala dugoročna ulaganja	111.181	132.960
5.	**UKUPNO NOVČANE ISPLATE (5.1. + 5.2.)**	**440.089**	**546.367**
6.	**NETO NOVAC OD ULAGATELJSKIH AKTIVNOSTI (4-5)**	**-376.986**	**-506.901**
	FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
7.1.	Novčani primici od emisije (izdavanja) dionica	0	0
7.2.	Novč. prim. od primlj.kratkor. i dugor.kred. i zajm. (7.2.1.+7.2.2.)	1.677.965	1.021.496
7.2.1.	Kratkoročni krediti i zajmovi	1.269.526	741.910
7.2.2.	Dugoročni krediti i zajmovi	408.439	279.586
7.3.	Novčani primici od naplate kratkoročnih kredita	564	1.399
7.4.	Ostali novčani primici	3.635	150.221
7.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (7.1.+7.2.+7.3.+7.4.)**	**1.682.164**	**1.173.116**
8.1.	Novčane isplate na ime povrata kredita i zajmova (8.1.1.+8.1.2.)	1.134.601	1.258.185
8.1.1.	Kratkoročni krediti i zajmovi	668.013	722.587
8.1.2.	Dugoročni krediti i zajmovi	466.588	535.598
8.2.	Isplata obveza za financijski najam	0	0
8.3.	Ostale isplate	27.882	6.494
8.	**UKUPNO NOVČANE ISPLATE (8.1.+8.2.+8.3.)**	**1.162.483**	**1.264.679**
9.	**NETO NOVAC OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (7-8)**	**519.681**	**-91.563**
10.	Neto povećanje/smanjenje novca i novč. ekvivalenata (12-11)	8.398	-49.599
11.	Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja	36.041	77.783
12.	Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja	44.439	28.184

U Zagrebu, listopad 2007.

Zakonski predstavnik poduzetnika:

Direktor Sektora za računovodstvo:

		- u 000 -	
		30.09.2007.	2006.
1.6.	**OSTALI NOVČANI PRIMICI**		
	Refundirane plaće djelatnicima za bolovanje preko 42 dana	107	188
	Naplaćene štete od osiguravajućih društava	11	131
	PDV - povrat	0	0
	Ostalo	198	437
	U K U P N O :	**316**	**756**

2.8.	**OSTALE NOVČANE ISPLATE**		
	Plaćeni PDV	430.131	542.870
	Naknade plaća djelatnicima na bolovanju preko 42 dana	116	187
	Naknade i provizije:		
	- za osnovna sredstva s naslova kredita	6.779	9.415
	- za obrtna sredstva s naslova kredita	2.054	1.204
	- bankovni troškovi i troškovi platnog prometa	583	590
	Premije osiguranja	8.139	8.014
	Naknade Fondu za zaštitu okoliša i energ. učinkovitost	0	0
	Doprinos i članarina za Hrvatsku gospodarsku komoru	754	561
	Naknade za prijevoz na posao i s posla	943	962
	Socijalne pomoći	58	40
	Jubilarne nagrade	104	112
	Otpremnine	1.590	534
	Poticajne otpremnine	0	0
	Poklon djeci	5	2
	Ostala materijalna prava zaposlenih	171	170
	Obveze prema državi po osnovu prodaje stanova 65%	72	71
	Stipendije učenicima i studentima	527	61
	Obveze prema Croatia osiguranju za HEP Mirovinski fond	72	42
	Doprinosi na plaću	7.807	6.879
	Naknadu za zaštitu okoliša	0	0
	Naknada za korištenje prostora elektrana	0	0
	Naknada za korištenje voda	0	0
	Naknade za korištenje šuma	5.759	3.935
	Komunalna naknada	914	416
	Obveze za carine	2.095	2.282
	Obveze za poreze i doprinose	52.103	2.363
	Naknade radnicima iz prošlih godina	815	30
	Obveza za dividendu rwe	0	0
	Potraživanja za predujmove poreza na dobit	20.259	0
	Ostalo	43.032	40.034
	U K U P N O :	**584.882**	**620.774**

4.3.	**OSTALI NOVČANI PRIMICI**		
	Sudjelujući interesi s povezanim i nepovezanim poduzećima	49.366	0
	Udjeli u investicijskim fondovima	0	33.000
	Primljena novčana sredstva od drugih - sufinanciranje izgradnje	47	60
	U K U P N O :	**49.413**	**33.060**

5.1. NOVČANE ISPLATE ZA NABAVU DUGOTRAJNE MATERIJALNE I NEMATERIJALNE IMOVINE

Osnivački izdaci		
Izdaci za istraživanje i razvoj	8.444	
Patenti, licencije, koncesija, zaštitini znaci	25.174	6.079
Projektiranje		
Zemljišta	593	6.317
Građevinski objekti	20.954	5.077
Postrojenja, oprema i strojevi	267.781	389.723
Transportna sredstva	446	2.206
Osobna vozila	3.029	2.856
Uredski namještaj	1.585	803
Pogonski inventar		8
Alati, mjerni instrumenti, pomoćna oprema	902	338
Ostali pogonski inventar, višegodišnja ambalaža	0	
UKUPNO :	**328.908**	**413.407**
Investicije u vlastitoj režiji	0	0
U K U P N O :	**328.908**	**413.407**

5.2.5. OSTALA DUGOROČNA ULAGANJA

Ulaganje u fond za dekomisiju NEK-a	111.181	99.960
Udjeli u otvorenim investicijskim fondovima	0	33.000
U K U P N O :	**111.181**	**132.960**

7.2.1. PRIMLJENI KRATKOROČNI KREDITI I ZAJMOVI

Citybank Budapest EUR=15 mil	127.418	81.707
Erste banka - kratkor. kredit - 4,4 mil EUR	32.599	
Erste banka - kratkor. rev. kredit 4 mil. CHF	27.502	13.205
PBZ (RBA,ZABA) - Klupski kred. (400 ml kn)	400.000	
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 10 mil. EUR		
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 15 mil. EUR		133.649
Privredna banka Zagreb-revolv.110 ml kn (od 23.02.07.170 ml kn)	116.245	
Raiffeisen Bank Austria - dopušteno prekoračenje		
Raiffeisen Bank Austria - revolv.75 ml kn (od 01.02.07.109 ml kn)	156.796	29.729
Zagrebačka banka - kratkor.revolving kred. - 15 mil EUR	59.320	375.862
Zagrebačka banka - kratkor.revolving kred. - 75 mil kn		107.758
Zagrebačka banka - kratkor.revolving kred.-95 mil.kn	127.439	
Zagrebačka banka -nova Par.-235 ml kn(125 ml kn i 10 ml.EIU-a)	222.207	
U K U P N O :	**1.269.526**	**741.910**

7.2.2. PRIMLJENI DUGOROČNI KREDITI I ZAJMOVI

Brodomerkur Split - Splitska banka ug. MST 0299/01	0	3.308
Club Deal - 200 mil. EUR	339.489	167.805
ESCO - IBRD zajam (4 mil EUR-a)		
HBOR - ug. 05/02	20.885	40.621
HBOR - ug. 14/05 - 31 mil kn		10.587
IBRD - ug. 7198 - ESCO	2.196	
IBRD - ugovor o zajmu ESCO - 4,4 mil EUR		2.866
Raiffeisenbank Austrija - ug. 05001030229 - 10 mil EUR		50.750
Sindicirani kredit - 3 mil. EUR-a ESCO	16.116	3.649
WORLD BANK Zajam 4828 HR (Toplinarstvo) - 24 ml EUR-a	29.753	
U KU P N O :	**408.439**	**279.586**

7.4. OSTALI NOVČANI PRIMICI

Povrat depozita	0	141.274
GEF Donacija za ESCO	3.494	4.395
Povrat oročenih noćnih oročenja	0	4.552
Obveze za izdane obveznice	141	0
Ostalo	0	0
U K U P N O :	**3.635**	**150.221**

8.1.1. POVRAT KRATKOROČNIH KREDITA

Citibank Budapest (15 ml. EUR-a)	117.490	109.924
Erste banka - kratkor. kredit 2,9 mil. EUR		21.541
Erste kratkor.rev kredit 4 mil.CHF	13.582	
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 10 mil. EUR		37.140
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 15 mil. EUR		120.694
Privredna banka Zagreb- kratk.revolv.kred.110 ml kn (170 ml kn)	7.000	
Raiffeisenbank - kratkor.revolving kred. - 75 mil. Kn (109 ml kn)	158.158	18.515
Raiffeisenbank - ug. br. 03001020149		29.315
ZBZ - 235 ml kn (spojen 15 ml EUR-a i 125 ml kn)	215.897	
ZBZ- kratkoročni revolving kredit 10 ml EUR (15 ml EUR-a)	62.721	320.952
ZBZ - kratkoročni revolving kredit 95 ml kn (125 ml kn)	93.165	64.506
U K U P N O :	**668.013**	**722.587**

8.1.2. POVRAT DUGOROČNIH KREDITA

Brodomerkur d.d. Split - Splitska banka ug. MST 0299/01	9.258	4.574
Chase Manhattan EXIM bank	26.074	25.665
Erste banka - Ansaldo	1.759	8.061
HBOR - ug. G - 111/99	354	423
HKBO - partija 50501 - IBRD	1.167	1.875
HKBO - ugovor PHO 30.000 -1 IBRD		6.120
HVB Bank Croatia - ug. 2287		1.009
HVB Bank Croatia - ug. 2381/02	12.039	6.602
Hypo Alpe Adria Bank - ug. HR 518 - Plin		23.947
Iveco Magirus Ag	1.661	1.650
NE Krško - Pariški klub	81.230	123.203
Pariški i Londonski klub	24.082	21.354
Privredna banka Zagreb - ug. 501005289 (47,5 ml kn)	5.953	5.889
Privredna banka Zagreb - ug. DI-100/00		7.690
Raiffeisen Bank Austria - 10 mil EUR	8.203	
Raiffeisen Bank Austria - ug. 02001030349	13.418	13.391
Riječka banka - ug. 28-139-01	7.836	7.836
Sidnicirani kredit - 120/155 mil EUR	155.743	154.662
Sidnicirani kredit - 265/01 PBZ - Laguna b.	3.655	3.620
Sidnicirani kredit - 35/155 mil EUR	45.423	45.108
Sindicirani kredit - 45 mil EUR	59.974	59.806
Zagrebačka banka d.d. - 9.900.000,00 EUR	8.759	13.113
U K U P N O :	**466.588**	**535.598**

8.3. OSTALE ISPLATE

Dani kratkoročni krediti	1	0
Dani depoziti	40	0
Oročena noćna oročenja	836	0
Ostale isplate	27.005	6.494
U K U P N O :	**27.882**	**6.494**

Promjena u glavnici HEP-a d.d. 30.rujna 2007. godine

	Osnivački kapital	**Rezerve**	**Zadržana dobit /Preneseni (gubitak)**	**Ukupno**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 1. siječnja 2005.	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(39.932)**	**17.802.420**
Dobit tekuće godine	-	-	444.984	444.984
NEK-tečajne razlike	**-**	(63.556)	-	(63.556)
NEK-tečajne razlike 01.01.2006	**-**	(11.196)	**-**	(11.196)
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.024.559)**	**405.052**	**18.172.652**
Dobit tekuće godine	-	-	111.604	111.604
NEK-tečajne razlike	-	(7.028)	-	(7.028)
Stanje 31. prosinca 2006.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**516.656**	**18.277.228**
Gubitak tekuće godine	-	-	(210.128)	(210.128)
Stanje 30. rujna 2007.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**306.528**	**18.067.100**

4.5 Nerevidirana konsolidirana financijska izvješća za 3. tromjesečje 2007. godine

RAČUN DOBITI I GUBITKA
za razdoblje od 1. siječnja do 30. rujna 2007.

		Iznos u 000 kn	
		2007.	2006.
1.	**POSLOVNI PRIHODI**	**7.602.615**	**7.586.092**
1.1.	Od prodaje u zemlji	6.706.923	6.655.035
1.2.	Od prodaje u inozemstvu	426.857	637.038
1.3.	Od subvencija i dotacija		
1.4.	Od vlastitih proizvoda, roba i usluga	86.311	67.076
1.5.	Ostali	382.524	226.943
2.	**POSLOVNI RASHODI**	**7.584.394**	**7.163.135**
2.1.1.	Povećanje zaliha nedovršene proizvodnje	8.577	3.400
2.1.2.	Smanjenje zaliha nedovršene proizvodnje		
2.2.	**Rashodi razdoblja**	**7.592.971**	**7.166.535**
2.2.1.	Materijalni troškovi	**4.304.857**	**3.877.850**
2.2.1.1.	Sirovine i materijal	3.740.240	3.136.209
2.2.1.2.	Troškovi prodane robe	24.824	15.342
2.2.1.3.	Ostali (troškovi usluga)	539.793	726.299
2.2.2.	Troškovi osoblja	**1.245.463**	**1.195.517**
2.2.2.1.	Nadnice i plaće	743.404	719.880
2.2.2.2.	Porez, soc. i mir.osiguranje	502.059	475.637
2.2.3.	Amortizacija	**1.377.588**	**1.324.695**
2.2.4.	Vrijedn. usklađenje kratkotrajne imovine	**104.477**	**111.212**
2.2.5.	Rezerviranje troškova i rizika	**25.310**	**11.180**
2.2.6.	Ostali troškovi poslovanja	**535.276**	**646.081**
3.	**FINANCIJSKI PRIHODI**	**153.486**	**99.180**
3.1.	Od sudjelujućih interesa s povezanim poduzećima	49.366	
3.2.	Od sudjelujućih interesa s nepovezanim poduzećima		
3.3.	Od ostalih ulag. i zajmova iz stalne imovine s pov. poduz.	7.413	4.823
3.4.	Od ost. ulag. i zajmova iz stalne imovine s nepov. poduz.	37.685	33.867
3.5.	Od ostalih interesa i slični prihodi s pov. poduzećima		
3.6.	Od ostalih interesa i slični prihodi s nepov. poduzećima	59.022	60.490
4.	**FINANCIJSKI RASHODI**	**140.960**	**147.216**
4.1.	Kamate, teč.razlike s povezanim poduzećima	201	197
4.2.	Kamate, teč.razlike s nepovezanim poduzećima	140.759	147.019
5.	**UKUPNI PRIHOD IZ REDOVNOG POSLOVANJA**	**7.756.101**	**7.685.272**
6.	**UKUPNI RASHOD IZ REDOVNOG POSLOVANJA**	**7.725.354**	**7.310.351**
7.1	**DOBIT iz redovnog poslovanja**	**30.747**	**374.921**
7.2.	**GUBITAK iz redovnog poslovanja**	**0**	**0**
8.	Izvanredni prihodi		
9.	Izvanredni rashodi		
10.1.	**DOBIT iz izvanrednih aktivnosti**	**0**	**0**
10.2.	**GUBITAK iz izvanrednih aktivnosti**	**0**	**0**
11.	**UKUPNI PRIHOD**	**7.756.101**	**7.685.272**
12.	**UKUPNI RASHOD**	**7.725.354**	**7.310.351**
13.1.	**DOBIT prije oporezivanja**	**30.747**	**374.921**
13.2.	**GUBITAK prije oporezivanja**	**0**	**0**
14.	Porez na dobitak	4.260	4.852
15.	Ostali porezi		
16.1.	**Dobit nakon oporezivanja**	**26.487**	**370.069**
16.2.	**Gubitak nakon oporezivanja**	**0**	**0**
17.1.	Odgođena porezna imovina		
17.1.	Vlasniku kapitala	9.445	350.662
17.2.	Manjinski udio	17.042	19.407
18.1.	**DOBIT FINANCIJSKE GODINE**	**26.487**	**370.069**
18.2.	**GUBITAK FINANCIJSKE GODINE**	**0**	**0**

U Zagrebu, 25.listopada, 2007.

Direktor Sektora za računovodstvo: Zakonski predstavnik poduzetnika:

BILJEŠKE UZ RAČUN DOBITI I GUBITKA

za razdoblje od 1.01.-30.09.2007. godine

	u 000 kn	
	2007.	**2006.**
1.5.OSTALI POSLOVNI PRIHODI		
Prihod od zakupnina	3.045	1.428
Prihodi od imovine primljene bez naknade	123.293	101.124
Naplaćena otpisana potraživanja	30.837	35.084
Ostalo	225.349	89.307
U K U P N O :	**382.524**	**226.943**

2.2.1.3.OSTALI TROŠKOVI USLUGA		
Električna energija - energent	258	307
Najam spremnika i ostali trošk. skladištenja tekućeg goriva	8.934	8.437
Troškovi smjene	648	681
Troškovi upravljanja i pog. intervencija	2.623	2.466
Troškovi mjernih uređaja		4.818
Troškovi obračuna i naplate	10.527	18.767
Troškovi održavanja energetskih objekata	195.107	411.348
Troškovi zaštite na radu	5.583	5.901
Održavanje alata i strojeva	1.266	1.800
Uredska oprema	1.199	1.412
Telekomunikacijske usluge	21.836	24.353
Poštanske i dostavljačke usluge	2.875	2.952
Rasvjeta i grijanje	2.875	1.935
Održavanje i popravci	13.589	15.337
Komunalne usluge	9.253	8.988
Čišćenje	12.321	11.993
Održavanje računske opreme	9.842	9.824
Troškovi tiskanja i informiranja	2.447	1.810
Najamnine	5.469	3.658
Troškovi čuvarskih službi	20.388	21.160
Naknade za profesionalne usluge	18.092	17.291
Istraživanje i razvoj	9.396	10.403
Vozni park	22.001	23.525
Restoran	1.775	1.462
Rad za druge koji se fakturira	21.394	2.277
Rad za javnu rasvjetu	14.727	8.473
Rad na tržištu	50.543	48.687
Ostalo	74.825	56.234
U K U P N O :	**539.793**	**726.299**

2.2.4.VRIJEDNOSNO USKLA□ENJE KRATKOTRAJNE IMOVINE		
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca	44.526	46.786
Vrijednosno usklađenje NEK	59.951	64.426
U K U P N O :	**104.477**	**111.212**

2.2.5.REZERVIRANJE TROŠKOVA I RIZIKA		
Rezerviranje za otpremnine i ostale troškove	10.773	
Rezerviranja za sudske sporove	6.486	2.968

Rezerviranje troškova dekomisije termoelektrana	7.834	8.212
Ostala rezerviranja	217	
U K U P N O :	**25.310**	**11.180**

2.2.6.OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA

1.NAKNADE TROŠKOVA ZAPOSLENIMA

Troškovi službenih putovanja u zemlji i inozemstvu	20.812	23.049
Prijevoz na rad	59.770	58.703
Ostale naknade troškova	3.136	3.150
UKUPNO:	**83.718**	**84.902**

2.MATERIJALNA PRAVA PREMA KOLEKTIVNOM UGOVORU

Otpremnine	15.441	19.184
Ostale isplate prema kolektivnom ugovoru		15.961
Troškovi poticajnih otpremnina	26.521	111.270
UKUPNO:	**41.962**	**146.415**

3.OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA

Naknade za vode (hidroelektrane)	35.425	35.232
Naknada za zaštitu voda	2.370	1.897
Naknada za korištenje prostora elektrana	30.905	34.786
Koncesije na vodama i vodnom dobru	5.322	5.274
Naknada za korištenje vode (termoelektrane)	1.790	1.758
Koncesijska naknada za opskrbu potrošača plinom	4.532	6.184
Naknade na emisije u okoliš oksida dušika	975	1.526
Naknade na emisije u okoliš oksida sumpora	2.992	2.560
Troškovi dekomisije NEK-a	78.388	78.166
Vodoprivredna naknada	11.826	5.589
Komunalna naknada	30.981	30.422
Naknada za općekorisne funkcije šuma	11.243	11.146
Radijske frekvencije	1.956	2.050
Porezi i doprinosi za isplate prema kolektivnom ugovoru		6.294
Troškovi obračuna i naplate	19.439	19.313
Troškovi ostvarivanja standarda zaposlenih	3.371	3.530
Troškovi tiskanja i informiranja	6.672	6.988
Naknade za profesionalne usluge	2.123	2.680
Bankovni troškovi i platni promet	22.770	25.240
Premije osiguranja	13.467	13.936
Stipendije i stručna praksa učenika i studenata	5.702	4.369
Osiguranje vozila	6.200	5.401
Naknade šteta fizičkim i pravnim osobama	7.262	7.269
Naknadno utvrđeni troškovi iz proteklih godina	2.117	5.049
Ostalo	101.768	98.105
UKUPNO:	**409.596**	**414.764**
U K U P N O (1+2+3) :	**535.276**	**646.081**

18.1. DOBIT FINANCIJSKE GODINE

Vlasniku kapitala	9.445	350.662
Manjinski udio	17.042	19.407
UKUPNO:	**26.487**	**370.069**

BILANCA na dan 30. rujna 2007.

	A K T I V A	Iznos u 000 kn	
		30.09.2007.	30.09.2006.
1.	**POTRAŽIVANJA ZA UPISANI A NEUPLAĆENI KAPITAL**		
2.	**DUGOTRAJNA IMOVINA**	**26.842.054**	**25.495.607**
2.1.	**Nematerijalna imovina**	**391.217**	**294.772**
2.1.1.	Osnivački izdaci	6.459	8.895
2.1.2.	Izdaci za istraživanje i razvoj	331.685	234.502
2.1.3.	Patenti, licence, koncesije i sl. prava	53.073	51.373
2.1.4.	Goodwill	0	
2.1.5.	Predujmovi za nematerijalna prava	0	2
2.2.	**Materijalna imovina**	**24.602.403**	**23.361.686**
2.2.1.	Zemljište i šume	996.432	983.806
2.2.2.	Građevinski objekti	10.874.898	10.785.415
2.2.3.	Postrojenja i oprema	9.007.908	8.751.233
2.2.4.	Alati, inventar, namještaj i transportna sredstva	203.167	184.392
2.2.5.	Predujmovi za materijalna sredstva	453.747	54.986
2.2.6.	Materijalna sredstva u pripremi	2.984.306	2.511.773
2.2.7.	Stambene zgrade i stanovi	80.750	89.007
2.2.8.	Ostala materijalna imovina	1.195	1.074
2.3.	**Financijska imovina**	**1.773.716**	**1.761.069**
2.3.1.	Udjeli (dionice) u povezanim poduzećima	1.614.071	1.627.919
2.3.2.	Zajmovi povezanim poduzećima	0	
2.3.3.	Sudjelujući interesi (participacije)	129.072	95.535
2.3.4.	Ulaganja u vrijednosne papire	1	1
2.3.5.	Dani krediti, depoziti i kaucije	2.577	4.841
2.3.6.	Obvezna dugoročna ulaganja	27.993	31.827
2.3.7.	Otkup vlastitih dionica	0	
2.3.8.	Ostala dugoročna ulaganja	2	946
2.4.	**Potraživanja**	**74.718**	**78.080**
2.4.1.	Potraživanja od povezanih poduzeća	0	
2.4.2.	Potraživanja po osnovi prodaje na kredit	64.775	69.825
2.4.3.	Ostala potraživanja	9.943	8.255
3.	**KRATKOTRAJNA IMOVINA (OBRTNA SREDSTVA)**	**2.916.944**	**2.672.069**
3.1.	**Zalihe**	**1.199.638**	**1.139.545**
3.1.1.	Sirovine i materijal	1.176.719	1.125.291
3.1.2.	Proizvodnja u tijeku	11.551	5.410
3.1.3.	Trgovačka roba	0	
3.1.4.	Gotovi proizvodi	108	103
3.1.5.	Predujmovi	11.260	8.741
3.2.	**Potraživanja**	**1.431.225**	**1.358.216**
3.2.1.	Potraživanja od povezanih poduzeća	6	1.448
3.2.2.	Potraživanja od kupaca	1.156.022	1.220.878
3.2.3.	Potr. za više pl.svote po osn. dobiti	58.583	25.553
3.2.4.	Potraživanja od zaposlenih	1.502	1.770
3.2.5.	Potraživanja od države i drugih institucija	134.508	39.432
3.2.6.	Ostala potraživanja	80.604	69.135
3.3.	**Financijska imovina**	**134.537**	**46.080**
3.3.1.	Udjeli (dionice) u pov. poduzećima	0	0
3.3.2.	Zajmovi povezanim poduzećima	0	0
3.3.3.	Vrijednosni papiri	1.893	5.287
3.3.4.	Dani krediti, depoziti i kaucije	26.595	19.406
3.3.5.	Otkup vlastitih dionica	0	0
3.3.6.	Ostala kratkoročna ulaganja	106.049	21.387
3.4.	**Novac u banci i blagajni**	**151.544**	**128.228**
4.	**PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I NEDOSPJELA NAPLATA PRIHODA**		
5.	**GUBITAK IZNAD VISINE KAPITALA**		
6.	**UKUPNA AKTIVA**	**29.758.998**	**28.167.676**
7.	Izvanbilančni zapisi	2.717.209	2.249.500

	P A S I V A	Iznos u 000 kn	
		30.09.2007.	30.09.2006.
1.	**KAPITAL I REZERVE**	**18.089.848**	**18.286.898**
1.1.	Upisani kapital	19.792.159	19.792.159
1.2.	Premije za emitirane dionice	0	0
1.3.	Revalorizacijska rezerva	-2.031.587	-2.024.560
1.4.	Rezerve	227.792	206.500
1.5.1.	Zadržana dobit	74.997	
1.5.2.	Preneseni gubitak		57.270
1.6.1.	Dobit tekuće godine	26.487	370.069
1.6.2.	Gubitak tekuće godine	0	
2.	**DUGOROČNA REZERVIRANJA ZA RIZIKE I TROŠKOVE**	**846.210**	**924.163**
3.	**DUGOROČNE OBVEZE**	**7.742.206**	**6.972.129**
3.1.	Obveze prema povezanim poduzećima	27.993	31.827
3.2.	Obveze po osnovi zajmova	86.099	118.483
3.3.	Obveze prema kreditnim institucijama	3.490.808	3.581.735
3.4.	Obveze za predujmove	0	
3.5.	Obveze prema dobavljačima (vjerovnicima)	2.145	2.237
3.6.	Obveze po vrijednosnim papirima	497.811	
3.7.	Ostale dug.obv.uključ.porez i soc.osiguranje	3.637.350	3.237.847
4.	**KRATKOROČNE OBVEZE**	**3.080.734**	**1.984.486**
4.1.	Obveze prema povezanim poduzećima	2.360	2.018
4.2.	Obveze po osnovi zajmova	5.517	5.605
4.3.	Obveze prema kreditnim institucijama	974.181	298.830
4.4.	Obveze za predujmove, depozite i jamstva	14.727	10.768
4.5.	Obveze prema dobavljačima	1.714.403	1.176.127
4.6.	Obveze prema mjenicama i čekovima	0	
4.7.	Obveze prema zaposlenima	151.617	259.453
4.8.	Obveze za poreze, doprinose i dr. pristojbe	128.205	123.980
4.9.	Obveze s osnova udjela u rezultatu	0	0
4.10.	Ostale kratkoročne obveze	89.724	107.705
5.	**ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHODA BUDUĆEG RAZDOBLJA**		
6.	**UKUPNA PASIVA**	**29.758.998**	**28.167.676**
7.	Izvanbilančni zapisi	2.717.209	2.249.500

U Zagrebu, 25. listopada, 2007.

Direktor Sektora za računovodstvo:

Zakonski predstavnik poduzetnika:

	- 000 kn -	
	30.09.2007.	30.09.2006.
2.2.8. OSTALA MATERIJALNA IMOVINA		
Umjetničke slike, knjige	1.195	1.074
U K U P N O :	**1.195**	**1.074**

2.3.8. OSTALA DUGOROČNA ULAGANJA		
Uložena sredstva u banke		
Uložena sredstva u poduzeća u sanaciji	2	186
Uložena sredstva u druga poduzeća		760
Uložena sredstva u druga poduzeća u inozemstvu		
Dugotrajna ulaganja		
U K U P N O :	**2**	**946**

2.4.3. OSTALA POTRAŽIVANJA (dugotrajna)		
Potraživanja HEP ESCO d.o.o. od korisnika projekta energetika učinkovitosti	9.943	8.255
U K U P N O :	**9.943**	**8.255**

3.2.6. OSTALA POTRAŽIVANJA (kratkotrajna)		
Kratkotrajna interna potraživanja	13.213	5.010
Potraživanja za isplate radnicima za naknade	12.128	11.824
Potraživanja od PBZ po osnovu prodaje stanova plaćenih deviznim sredstvima	22.639	22.628
Potraživanja za kamatu od drugih	2.537	2.805
Potraživanja po kreditnim karticama za el. energ., plin i toplinu	22.093	7.776
Sanacija objekata na područjima od posebne državne skrbi	1.602	1.094
Ostala potraživanja	6.392	17.998
U K U P N O :	**80.604**	**69.135**

3.3.6. OSTALA KRATKOROČNA ULAGANJA		
Kratkoročno oročena sredstva kod banke	23.669	10.640
Obračunati troškovi budućeg razdoblja	82.380	10.747
U K U P NO :	**106.049**	**21.387**

1.4. REZERVE		
Zakonske rezerve	19.876	14.296
Ulog REW-a u TE Plomin d.o.o.	99.278	113.224
Ostale rezerve	108.638	78.980
U K U P N O :	**227.792**	**206.500**

3.7. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE		
Obveze prema državi od prodanih stanova 65%	66.895	70.057
Obveze po SWAP transakcijama	7.612	17.613
Imovina primljena bez naknade	3.562.843	3.150.177
U K U P N O :	**3.637.350**	**3.237.847**

4.10. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

Obveze iz internih odnosa	3.039	2.588
Obveze po osnovu kamata	46.686	33.406
Obveze po osnovu naknada	2.099	2.358
Obveze za premije osiguranja	253	228
Obveze od prodaje stanova	2.203	1.959
Obračunani doprinos za plin	807	902
Ostalo	34.637	66.264
U K U P N O :	**89.724**	**107.705**

IZVJEŠĆE O TIJEKU NOVCA

za razdoblje od 1. siječnja do 30. rujna 2007.

R. br.	O p i s p o z i c i j e	Iznos u 000 2007.	2006.
	POSLOVNE AKTIVNOSTI		
1.1.	Novčani primici od kupaca	8.592.301	8.853.567
1.2.	Novčani primici od prodaje za gotovo		
1.3.	Novčane naplate kamata	46.494	53.888
1.4.	Novčani primici od povezanih poduzeća	0	0
1.5.	Primljena sredstva iz proračuna	0	0
1.6.	Ostali novčani primici	35.934	57.856
1.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (1.1. do 1.6.)**	**8.674.729**	**8.965.311**
2.1.	Novčane isplate dobavljačima	5.080.047	4.746.645
2.2.	Novčane isplate zaposlenima za bruto plaće (2.2.1+2.2.2)	1.043.914	1.006.532
2.2.1.	Novčane isplate za poreze i doprinose (iz plaća)	317.261	299.894
2.2.2.	Novčane isplate(neto)za plaće i ostale naknade	726.653	706.638
2.3.	Novčani izdaci prema povezanim poduzećima		
2.4.	Novčane isplate na ime poreza na dobitak		
2.5.	Novčane isplate na ime kamata	171.690	127.291
2.6.	Novčane isplate na ime izdanih vrijednosnih papira		
2.7.	Novčane isplate s osnove udjela u rezultatu		
2.8.	Ostale novčane isplate	1.429.613	1.363.035
2.	**UKUPNO NOVČANI IZDACI (2.1.+2.2.+2.3 do 2.8.)**	**7.725.264**	**7.243.503**
3.	**NETO NOVAC OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (1.-2.)**	**949.465**	**1.721.808**
	ULAGATELJSKE AKTIVNOSTI		
4.1.	Novč.primici od prodaje dugotr. mater. i nemater. imovine	17.666	10.390
4.2.	Novčani primici od naplate dugoročnih kredita i zajmova	8.413	2.458
4.3.	Ostali novčani primici	582.960	406.480
4.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (4.1. do 4.3.)**	**609.039**	**419.328**
5.1.	Novčane ispl. za nabavu dugotrajne mater. i nemater.imovine	1.898.524	1.992.318
5.2.	Novčane ispl. za dionice drugih poduzeća i za zajm. i kredite	111.181	33.000
5.2.1.	Udjeli (dionice) u povezanim poduzećima		
5.2.2.	Ulaganja u vrijednosne papire		
5.2.3.	Dani krediti, depoziti i kaucije		
5.2.4.	Otkup vlastitih dionica		
5.2.5.	Ostala dugoročna ulaganja	111.181	33.000
5.	**UKUPNO NOVČANE ISPLATE (5.1. + 5.2.)**	**2.009.705**	**2.025.318**
6.	**NETO NOVAC OD ULAGATELJSKIH AKTIVNOSTI (4-5)**	**-1.400.666**	**-1.605.990**
	FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
7.1.	Novčani primici od emisije (izdavanja) dionica		
7.2.	Novč. prim. od primlj.kratkor. i dugor.kred. i zajm. (7.2.1.+7.2.2.)	1.678.165	1.021.496
7.2.1.	Kratkoročni krediti i zajmovi	1.269.726	741.910
7.2.2.	Dugoročni krediti i zajmovi	408.439	279.586
7.3.	Novčani primici od naplate kratkoročnih kredita	564	1.399
7.4.	Ostali novčani primici	394.584	377.240
7.	**UKUPNO NOVČANI PRIMICI (7.1.+7.2.+7.3.+7.4.)**	**2.073.313**	**1.400.135**
8.1.	Novčane isplate na ime povrata kredita i zajmova (8.1.1.+8.1.2.)	1.202.569	1.318.817
8.1.1.	Kratkoročni krediti i zajmovi	668.146	722.587
8.1.2.	Dugoročni krediti i zajmovi	534.423	596.230
8.2.	Isplata obveza za financijski najam		
8.3.	Ostale isplate	422.775	232.748
8.	**UKUPNO NOVČANE ISPLATE (8.1.+8.2.+8.3.)**	**1.625.344**	**1.551.565**
9.	**NETO NOVAC OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (7-8)**	**447.969**	**-151.430**
10.	Neto povećanje/smanjenje novca i novč. ekvivalenata (12-11)	-3.232	-35.612
11.	Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja	154.776	163.851
12.	Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja	151.544	128.239

U Zagrebu, 25. listopada, 2007.

Direktor Sektora za računovodstvo: Zakonski predstavnik poduzetnika:

u 000 kn

	2007.	2006.
1.6. OSTALI NOVČANI PRIMICI		
Refundirane plaće djelatnicima za bolovanje preko 42 dana	10.821	9.320
Naplaćene štete od osiguravajućih društava	1	959
PDV - povrat	0	47
Ostalo	25.112	47.530
U K U P N O :	**35.934**	**57.856**
2.8. OSTALE NOVČANE ISPLATE		
Plaćeni PDV	734.041	731.353
Naknade plaća djelatnicima na bolovanju preko 42 dana	10.822	10.736
Naknade i provizije:		
- za osnovna sredstva s naslova kredita	6.779	9.415
- za obrtna sredstva s naslova kredita	2.085	1.205
- bankovni troškovi i troškovi platnog prometa	12.292	12.606
Premije osiguranja	10.495	10.015
Naknade Fondu za zaštitu okoliša i energ. Učinkovitost	4.294	4.305
Doprinos i članarina za Hrvatsku gospodarsku komoru	1.682	1.368
Naknade za prijevoz na posao i s posla	58.329	56.876
Socijalne pomoći	2.685	2.820
Jubilarne nagrade	5.065	5.231
Otpremnine	63.801	31.295
Ostala materijalna prava zaposlenih	5.499	5.986
Obveze prema državi po osnovu prodaje stanova 65%	2.816	3.286
Stipendije učenicima i studentima	5.091	3.810
Obveze prema Croatia osiguranju za Hep Mirovinski fond	1.839	1.387
Doprinosi na plaću	181.724	174.802
Naknade za zaštitu okoliša	5.267	47
Naknada za korištenje prostora elektrana	21.108	24.961
Naknada za korištenje voda	27.225	41.811
Naknade za korištenje šuma	13.617	8.923
Komunalna naknada	22.246	19.372
Obveze s temelja udjela u rezultatu	49.366	5.061
Obveze za poreze i doprinose	142.835	77.807
Obveza prema inozemnom članu Društva za dividendu	25.158	27.581
Ostalo	13.452	90.976
U K U P N O :	**1.429.613**	**1.363.035**
4.3. OSTALI NOVČANI PRIMICI		
Sudjelujući interesi s povezanim poduzećima	49.366	0
Primljena novčana sredstva od drugih - sufinanciranje izgradnje	533.594	406.480
U K U P N O :	**582.960**	**406.480**
5.1. NOVČANE ISPLATE ZA NABAVU DUGOTRAJNE MATERIJALNE I NEMATERIJALNE IMOVINE		
Osnivački izdaci	46	0
Izdaci za istraživanje i razvoj	25.188	24.895
Patenti, licencije, koncesija, zaštitini znaci	25.660	6.425
Projektiranje	36.763	41.878
Zemljišta	7.032	12.695
Građevinski objekti	697.567	663.826
Postrojenja, oprema i strojevi	1.014.889	1.187.808
Transportna sredstva	2.048	6.842
Osobna vozila	45.941	3.825

Uredski namještaj	6.397	6.989
Pogonski inventar	8.085	7.359
Alati, mjerni instrumenti, pomoćna oprema	27.078	28.141
Ostali pogonski inventar, višegodišnja ambalaža	1.830	1.635
UKUPNO :	**1.898.524**	**1.992.318**
Investicije u vlastitoj režiji	330.101	224.299
U K U P N O :	**2.228.625**	**2.216.617**

5.2.5. OSTALA DUGOROČNA ULAGANJA

Udjeli u otvorenim investicijskim fondovima	111.181	33.000
U K U P N O :	**111.181**	**33.000**

7.2.1. PRIMLJENI KRATKOROČNI KREDITI I ZAJMOVI

Citybank Budapest EUR=15 mil	127.418	81.707
Erste banka - kratkor.kred.4,4 mil EUR	32.599	0
Erste banka - kratkor.rev.kred 4 mil CHF	27.502	13.205
PBZ (RBA, ZABA) - KLUPSKI KRED. (400 ML.KN.)	400.000	0
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 15 mil. EUR	0	133.649
Privredna banka Zagreb - kr.rev.kred. -110 mil. EUR (od 23.02.07. 170.ml.kn)	116.245	0
Reiffeisen Bank Austria - kr.rev. kred. - 75 mil kn(od 01.02.07. 109 ml.kn)	156.796	29.729
Riječka banka - filijala Zagreb (APO)	221	0
Zagreb. banka -nova Par 235 ml. kn i 10 mil EUR	222.206	0
Zagreb. banka -revolving kredit 95 mil.kn(od 01.02.07 125 mil.kn)	127.439	0
Zagrebačka banka - kratkor. revol. kred. 10. mil EUR	59.300	0
Zagrebačka banka - kratkor.revolving kred. - 15 mil EUR	0	375.862
Zagrebačka banka - kratkor.revolving kred. - 75 mil kn	0	107.758
U K U P N O :	**1.269.726**	**741.910**

7.2.2. PRIMLJENI DUGOROČNI KREDITI I ZAJMOVI

Brodomerkur Split - Splitska banka ug. MST 0299/01	0	3.308
Club Deal - 200 mil. EUR	339.489	167.805
HBOR - ug. 05/02	20.885	40.621
HBOR - ug. 14/05 - 31 mil kn	0	10.587
IBRD - ug. 7198 - ESCO	2.196	2.866
Raiffeisenbank Austrija	0	50.750
Sindicirani kredit - 3 mil. EUR-a ESCO	16.116	3.649
World bank Zajam 4828 HR (Toplinarstvo)- 24 ml. EUR	29.753	0
U KU P N O :	**408.439**	**279.586**

7.4. OSTALI NOVČANI PRIMICI

Povrat depozita	394.443	372.845
Ostalo	141	4.395
U K U P N O :	**394.584**	**377.240**

8.1.1. POVRAT KRATKOROČNIH KREDITA

Citibank Budapest 15 mil EUR 2007. (15 mil EUR 2006)	117.490	109.924
Erste banka - kratkor.kred 2,9 mil EUR-a	0	21.541
Erste kratkor.rev.kred 4 mil CHF)	13.582	0
Privredna banka Zagreb - revolving kred 110 ml (170 ml kn)	7.000	0
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 10 mil. EUR	0	37.140
Privredna banka Zagreb - kratkor.revolving kred. - 15 mil. EUR	0	120.694
Reiffeisenbank - revolving kred. - 75 mil. Kn (109 ml.kn)	158.158	18.515
Reiffeisenbank - ug. br. 03001020149	0	29.315
Riječka banka - filijala Zagreb (APO)	133	0
ZBZ - kratkoročni revolving kredit 10 mil 2007. EUR (15 mil EUR -a)	62.721	0
ZBZ - kratkoročni revolving kredit 15 mil EUR-a	0	320.952
ZBZ - kratkoročni revolving kredit 75 mil kn	0	64.506
ZBZ 235 ml kn(spojen 15 ml-EUR -a i 125 ml.kn)	215.897	0
ZBZ kratkoročni revol.kredit 95 mil.kn (125ml.kn)	93.165	0

U K U P N O :	**668.146**	**722.587**

8.1.2. POVRAT DUGOROČNIH KREDITA

Austrijska banka	0	60.530
Brodomerkur d.d. Spli8t Splitska banka ug.MST 0299/01	9.258	4.574
Chase Manhattan EXIM bank	26.074	25.665
Erste banka - Ansaldo	1.759	8.061
Erste banka - kredit APO	109	102
HBOR - ug. G - 111/99	398	423
HKBO - partija 50501 - IBRD	1.167	1.875
HKBO - ugovor PHO 30.000 -1 IBRD	0	6.120
HVB Bank Croatia - ug. 2287	0	1.009
HVB Bank Croatia - ug. 2381/02	12.039	6.602
Hypo Alpe Adria Bank - ug. HR 518 - Plin	0	23.947
Ino-banka - Austrian banka (Plomin)	67.683	0
Iveco Magirus Ag	1.661	1.650
NE Krško - Pariški klub	81.230	123.203
Pariški i Londonski klub	24.082	21.354
Privredna banka Zagreb - ug. 501005289 (47,5 mil kn)	5.953	5.889
Reffeisen Bank Austria 10 mil EUR	8.203	0
Privredna banka Zagreb - ug. DI-100/00	0	7.690
Reiffeisen Bank Austria - ug. 02001030349	13.418	13.391
Riječka banka - ug. 28-139-01	7.836	7.836
Sidnicirani kredit - 265/01 PBZ - Laguna b.	3.655	3.620
Sidnicirani kredit - 35/155 mil EUR	45.423	45.108
Sidnicirani krediti - 120/155 mil EUR	155.743	154.662
Sindicirani kredit - 45 mil EUR	59.974	59.806
Zagarebačka banka d.d. - 9.900.000,00 EUR	8.759	13.113
U K U P N O :	**534.424**	**596.230**

8.3. OSTALE ISPLATE

Dani depoziti	402.559	201.733
Otplata uloga RWE-a	12.540	12.473
Ostale isplate	7.676	18.542
U K U P N O :	**422.775**	**232.748**

Promjena u glavnici HEP Grupe 30 rujna 2007. godine

	Osnivački kapital	**Kapitalne rezerve**	**Zadržana dobit / preneseni (gubitak)**	**Udio Matice u glavnici**	**Manjinski udio**	**Ukupno glavnica**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.013.364)**	**41.070**	**17.819.865**	**153.579**	**17.973.444**
Prepravljeno za Nuklearnu elektranu	-	(11.196)	-	(11.196)	-	(11.196)
Stanje 1. siječnja 2006. prepravljeno	**19.792.159**	**(2.024.560)**	**41.070**	**17.808.669**	**153.579**	**17.962.248**
Dobit povezanog društva	-	-	(5.064)	(5.064)	(27.879)	(32.943)
Isplata dividende RWE	-	-	-	-	(12.473)	(12.473)
Dobit tekuće godine	-	-	216.870	216.870	25.008	241.878
Tečajne razlike	-	(7.027)	-	(7.027)	(565)	(7.592)
Stanje 31. prosinca 2006.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**252.876**	**18.013.448**	**137.670**	**18.151.118**
Dobit povezanog društva			(49.365)		(25.008)	(74.373)
Isplata dividende RWE					(12.540)	(12.540)
Dobit tekuće godine			9.445	9.445	17.042	26.487
Tečajne razlike					(844)	(844)
Stanje 30. rujna 2007.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**212.956**	**17.973.528**	**116.320**	**18.089.848**

4.6 Smjernice strategije poslovnog razvoja i plana investicija

Temeljni akt kojim se utvrđuje energetska politika i planira razvoj energetskog sustava na razini Republike Hrvatske je Strategija energetskog razvitka, koju donosi Hrvatski sabor na prijedlog Vlade Republike Hrvatske, i to za razdoblje od deset godina. Na temelju Strategije energetskog razvitka Vlada Republike Hrvatske donosi Program provedbe Strategije energetskog razvitka. HEP Grupa nema monopol na obavljanje elektroenergetske djelatnosti već se tom djelatnošću mogu baviti svi pravni subjekti koji od Hrvatske energetske regulatorne agencije ishode dozvolu za obavljanje energetske djelatnosti. U takvim okolnostima, dugoročno planiranje razvoja hrvatskog elektroenergetskog sustava nije isključiva obveza i odgovornost HEP-a. Za planiranje razvoja i izgradnje elektroenergetskog sustava Republike Hrvatske odgovorni su pravni subjekti koji obavljaju pojedine energetske djelatnosti, Hrvatska energetska regulatorna agencija, te ostala mjerodavna tijela i institucije.

Kontinuirani višegodišnji rast potrošnje električne energije stvara nove obveze u proizvodnji električne energije za tarifne, ali i povlaštene kupce električne energije, koje se mogu ispuniti samo izgradnjom novih proizvodnih postrojenja. Zato se u idućem desetogodišnjem razdoblju planira izgraditi novih približno 1.200 MW instalirane snage. Do kraja 2008. godine planira se izgradnja i puštanje u rad kombi kogeneracijskog bloka na prirodni plin (100 MWe, 80 MWt) na postojećoj lokaciji u TE-TO Zagreb, te hidroelektrane Lešće, 42 MW. Do kraja 2009. godine planiraju se pustiti u pogon dva kombi bloka (250 MWe, 50 MWt), na lokacijama postojećih termoelektrana: TE Sisak i TE-TO Osijek. Tijekom sljedećih nekoliko godina planira se započeti gradnja zamjenskoga bloka koji će koristiti ugljen (500 MW) na lokaciji TE Plomin. Od hidroenergetskih objekata u narednom se razdoblju planira izraditi dokumentacija za složeni hidroenergetski sustav Kosinj, te HE Podsused (43 MW) i HE Drenje (39 MW). Osim ovoga, HEP će kao i proteklih godina poticati izgradnju drugih, malih obnovljivih izvora električne energije, te njihovo uključivanje u elektroenergetski sustav.

Razvoj poslovnog sustava HEP-a ide u smjeru razvoja i ostalih energetskih djelatnosti, primjerice distribucije i prodaje prirodnog plina, ali i osiguranja dovoljnih količina prirodnog plina za proizvodnju električne energije i topline. Zbog toga je HEP i ušao u projekt gradnje LNG terminala koji je od velikog značaja kako za Hrvatsku tako i za cijelu Europu. Ukupna investicija u LNG terminal se procjenjuje na 1,6 milijarda Eura, a udio HEP-a bi trebao biti na razini od približno 10 posto. Očekivana korist od ovog terminala za HEP je prvenstveno osiguranje još jednog dobavnog pravca za opskrbu prirodnim plinom. Ukoliko se projekt bude odvijao predviđenom dinamikom, predviđa se puštanje u pogon prve faze 2010.- 2011. godine, a druge faze par godina kasnije.

HEP je, također, iskazao interes za sudjelovanje u izgradnji podmorskog kabela između Hrvatske i Italije. Povezivanje Italije i Hrvatske podmorskim kabelom od ključnog je značaja za budući razvoj trgovanja električnom energijom i uopće razvoj tržišta električne energije. Italija je primjer zemlje sa manjkom u elektroenergetskoj bilanci koju podmiruje uvozom električne energije, ponajprije iz Francuske, te ostalih susjednih zemalja. Izgradnjom podmorskog kabela, HEP dolazi u poziciju isporučivati električnu energiju na tržište na kojemu je cijena električne energije značajno viša nego je to slučaj u Hrvatskoj, odnosno u jugoistočnoj Europi. Kroz razliku u cijeni između nabavne, odnosno proizvodne i cijene koja se može postići na tržištu električne energije u Italiji, ovaj projekt se može isplatiti za relativno kratko vrijeme, značajno kraće nego je to uobičajeno za takve i slične energetske projekte. Predviđa se puštanje podmorskog kabela u pogon do kraja 2008. godine.

Reformom hrvatskog energetskog sektora postupno se uvode pretpostavke za otvaranje tržišta u djelatnosti proizvodnje i opskrbe električne energije. Slični se procesi događaju i u regiji, što HEP Grupi otvara mogućnosti strategijskog poslovnog povezivanja s poslovnim partnerima u Hrvatskoj i inozemstvu, a posebice širenja poslovanja u jugoistočnoj Europi. Tako Hrvatska elektroprivreda planira zajedno sa partnerima iz zemalja članica EU, ali i iz zemalja jugoistočne Europe, ostvariti nekoliko projekata vezanih uz proizvodnju i prijenos električne energije. Ovakav će pristup u konačnici stvoriti pretpostavke za formiranje kvalitetnog i jakog portfelja različitih djelatnosti, a time i snažnog koncerna.

U distribucijskoj djelatnosti planiraju se pojačana ulaganja, kako bi se popravilo tehničko–tehnološko stanje distribucijske mreže, te omogućio razvoj distribucijske mreže, radi zadovoljenja rastućih potreba za električnom energijom i priključenja novih kupaca. Dovršit će se sanacija i obnova, u ratu oštećenih

i uništenih postrojenja i mreža, a na kritičnim će se područjima sanirati naponske okolnosti kod postojećih potrošača. Planira se uvođenje novonormiranih napona, te usklađenje s europskom normom za kvalitetu napona EN 50 160. Zajedno s prijenosnom djelatnošću rješavat će se problemi opskrbe električnom energijom velikih gradova, turističkih i industrijskih zona. Posebna pozornost posvetit će se smanjenju gubitaka u mreži. Tehnički gubici u prijenosnoj mreži, između ostaloga, nastojat će se smanjiti naplatom neželjenih tranzita električne energije, dok će se u distribucijskoj mreži intenzivirati aktivnosti na smanjenju netehničkih gubitaka, te nastaviti aktivnosti na smanjenju tehničkih gubitaka.

Razvoj prijenosne mreže, i to ponajprije izgradnja i interkonekcija, temelj je uspostave hrvatskog, ali i regionalnog tržišta elektrčne energije. Osim toga potrebno je ulagati u modernizaciju opreme za vođenje sustava, kao temeljne pretpostavke sigurnog i pouzdanog elektroenergetskog sustava.

Razvoj toplinarstva slijedit će urbanističke razvojne planove Zagreba, Osijeka i Siska. Predviđa se povećanje ogrjevnog konzuma od 2 do 3 posto godišnje. Planira se proširenje toplinske djelatnosti u Sisku, dogradnjom termoelektrane Sisak, što će povećati učinkovitost postrojenja i iskorištenost goriva, te poboljšati ukupnu ekološku sliku grada i regije.

4.7 Prodaja

4.7.1 Općenito o prodaji Grupe

Pregled ostvarene prodaje električne energije:

Ostvareno u:	2004.	2005.	2006.	I – IX 2007.
Prodaja GWh	15.164	17.689	17.295	12.362
Prihod od prodaje (mil. kn.)	7.211	8.181	8.769	6.334
Prosječna cijena (kn/kWh)	0,4755	0,4625	0,5070	0,5124

Napomena: podatak o prodaji el. energije u mil. kuna obuhvaća i podatke o prodaji unutar HEP Grupe, dok se podatak o prodaji električne energije u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka HEP grupe odnosi na prodaju na tržištu.

Ukupna prodaja električne energije, domaćim i inozemnim kupcima, u 2005. godini u odnosu na 2004. raste za 16,6 posto od čega prodaja domaćim kupcima raste za 4,2 posto a inozemnim za 132 posto. Domaćim kupcima prodano je 14.268 GWh pri čemu su tarifni 13.568 GWh (95%) a povlašteni 701 GWh (5%) Izvoz sa 3.420 GWh porastao je za preko 2,3 puta i povećao udio u ukupnoj prodaji sa 9,7% u 2004. godini na 19,3% u 2005.

U 2006. godini ukupna prodaja je niža za 2,2 posto u odnosu na 2005. godinu. Izvoz je niži za 31 posto dok su domaći kupci ostvarili rast od 4,6 posto.

Ostvarena prodaja za prvih devet mjeseci 2007.g. domaćim kupcima iznosi 11.297 GWh a inozemnim 1.064 GWh.

Ostvareni prihod od prodaje u 2005. godini je ukupno veći za 970 mil. kuna (13,5%) nego u 2004. godini, i to kod domaćih kupaca za 410 mil. kuna (5,9%) a kod inozemnih za 560 mil. kuna (176%). U 2006. godini prihod je veći za 588 mil. kuna ili 7,2% nego 2005. godine. Kod domaćih kupaca je veći za 611 mil. kuna a izvoz je manji za 23 mil. kuna.

Pregled ostvarene prodaje električne energije po strukturi:

MWh

Ostvareno u:	2004.	2005.	2006.	I-IX 2007.
visoki napon	891.886	668.956	627.395	463.943
srednji napon	3.031.420	2.800.439	2.839.883	2.234.403
niski napon - poduzetništvo	3.246.979	3.479.045	3.720.866	2.985.004
niski napon - javna rasvjeta	374.079	389.682	402.704	294.736
niski napon - kućanstvo	6.072.096	6.229.775	6.385.632	4.629.742
Povlašteni kupci	75.021	700.567	947.417	689.524
Ukupno tarifni i povlašteni kupci	13.691.481	14.268.464	14.923.897	11.297.352
Izvoz	1.472.481	3.420.044	2.370.962	1.064.360
Ukupno prodaja	**15.163.962**	**17.688.508**	**17.294.859**	**12.361.712**

Struktura prodaje u 2005. godini se promijenila u odnosu na 2004. u dijelu povlaštenih kupaca i izvoza. U 2005. godini udio povlaštenih kupaca u ukupnoj prodaji sa 0,5 posto u 2004. godini raste na 4 posto a izvoza sa 9,7 na 19,3 posto. Da podsjetimo, povlašteni kupci pojavili su se tek 2004. godine. Trend rasta povlaštenih kupaca se najviše osjeti na pad tarifnih kupaca na visokom naponu. Očekuje se njegov nastavak i u idućem razdoblju kod svih kategorija potrošnje tarifnih kupaca jer, prema Zakonu o tržištu električne energije, već od 1. srpnja 2007. godine svi kupci, osim kupaca kategorije kućanstvo, imaju pravo birati opskrbljivača. Kupci kategorije kućanstvo su posljednji na redu, koji će ga moći birati, a taj rok je od 1. srpnja 2008. godine.

U strukturi ukupne prodaje za prvih devet mjeseci 2007. godine domaći kupci učestvuju sa 91,4 posto a inozemni sa 8,6 posto.

Pregled ostvarenog prihoda od prodaje po strukturi:

mil. kn.

Ostvareno u:	2004.	2005.	2006.	I-IX 2007.
visoki napon	252	205	195	141
srednji napon	1.267	1.213	1.283	969
niski napon - poduzetništvo	1.844	2.000	2.212	1.772
niski napon - javna rasvjeta	175	185	196	144
niski napon - kućanstvo	3.333	3.469	3.711	2.708
povlašteni kupci	22	230	315	227
Ukupno tarifni i povlašteni kupci	6.892	7.302	7.913	5.960
Izvoz	319	879	856	374
Ukupno prodaja	**7.211**	**8.181**	**8.769**	**6.334**

Napomena: podatak o prodaji el. energije u mil. kuna obuhvaća i podatke o prodaji unutar HEP Grupe, dok se podatak o prodaji električne energije u konsolidiranom financijskom izvješću računa dobiti i gubitka HEP grupe odnosi na prodaju na tržištu.

Prihod od prodaje za 2005. godinu, gledan po strukturi, raste u odnosu na 2004. godinu i kod tarifnih i povlaštenih kupaca te također kod izvoza. Osim što je tarifnim kupcima povećana prodaja, povećane su i cijene 1. rujna 2005. godine, a povlaštenim kupcima je prodaja općenito porasla. Slična situacija se događa kod domaćih kupaca i u 2006. godini, s time da je kod tarifnih kupaca prisutan efekt korekcije cijena iz 2005. Izvoz je ostvaren u manjem obimu.

Pregled ostvarenih prosječnih cijena:

kn/kWh

Ostvareno u:	2004.	2005.	2006.	I-IX 2007.
visoki napon	0,2831	0,3067	0,3115	0,3041
srednji napon	0,4179	0,4333	0,4519	0,4335
niski napon - poduzetništvo	0,5678	0,5750	0,5944	0,5936
niski napon - javna rasvjeta	0,4676	0,4745	0,4879	0,4898
niski napon - kućanstvo	0,5489	0,5568	0,5812	0,5848
Ukupno tarifni kupci	0,5046	0,5213	0,5436	0,5405
povlašteni kupci	0,2902	0,3276	0,3323	0,3287
Izvoz	0,2167	0,2571	0,3609	0,3512
Ukupno prodaja	0,4756	0,4625	0,5070	0,5124

Opis organizacije prodaje na hrvatskom tržištu:

- tarifni kupci: prodaja električne energije se obavlja u HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. u 21-om distribucijskom području, prema Tarifnom sustavu za elektroenergetske djelatnosti, koje se obavljaju kao javne usluge i Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom koje donosi Vlada RH.

- povlašteni kupci: tržište električne energije temelji se na bilateralnim ugovorima, koje sklapaju opskrbljivači i povlašteni kupci.

Ovisnost HEP-a o ključnim kupcima:

- u strukturi tarifnih kupaca ne postoji kategorija kupaca koja bi pojedinačno značajnije utjecala na rad elektroenergetskog sustava. U regionalnim jedinicama - distribucijskim područjima, sklapaju se ugovori o isporuci električne energije, za ona mjerna mjesta kupaca koja se nalaze unutar nekog distribucijskog područja. Izuzetak tome, sukladno Tarifnom sustavu, predstavlja potrošnja objekata koji se koriste za potrebe elektrovuče, čija se potrošnja evidentira i obračunava na razini cijele RH.

- povlašteni kupci: najvažnijih deset kupaca u 2006.g. predstavljaju manje od 3% prihoda od prodaje električne energije HEP-a, te stoga ne postoji značajnija ovisnost HEP-a o pojedinom kupcu.

Politika utvrđivanja cijena:

- politika cijena temelji se na Odluci Vlade Republike Hrvatske, koja na temelju Zakona o energiji (Narodne novine broj 68/2001 i 177/2004) određuje visinu tarifnih stavki Tarifnog sustava za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge (Narodne Novine broj 101/2002), a na prijedlog Ministarstva, koje pribavlja mišljenje Hrvatske energetske regulatorne agencije.
- Odlukom Hrvatske energetske regulatorne agencije (Narodne novine broj 143/2006), 19. prosinca 2006.g., objavljeni su:
  - Tarifni sustav za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki,
  - Tarifni sustav za prijenos električne energije bez visine tarifnih stavki,
  - Tarifni sustav za distribucije električne energije bez visine tarifnih stavki, te
  - Tarifni sustav za opskrbu električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki.

Navedeni tarifni sustavi stupili su na snagu 27. prosinca 2006.g. Prema njima će se ubuduće određivati visine tarifnih stavki.

4.7.2 Električna energija

Elektoenergetska bilanca:

Elektroenergetska bilanca u GWh	**2004.**	**2005.**	**2006.**	**I - IX 2007.**
Proizvodnja HE	7.001	6.388	6.070	3.159
Proizvodnja TE	4.068	3.692	3.860	3.872
HEP Proizvodnja d.o.o.	11.069	10.080	9.930	7.031
NE Krško	2.606	2.807	2.645	2.228
TE Plomin d.o.o.	1.320	1.458	1.576	994
Kupnja	2.573	5.781	5.408	3.592
Raspoloživa energija	17.568	20.126	19.559	13.845
Prodaja domaćim kupcima	13.691	14.269	14.924	11.297
Gubici na mreži prijenosa i distribucije	2.225	2.233	2.043	1.292
Vlastita potrošnja	180	204	221	192
Bruto domaća potrošnja el. energije	16.096	16.706	17.188	12.781
Izvoz	1.472	3.420	2.371	1.064
Bruto potrošnja	17.568	20.126	19.559	13.845

Tarifni sustav:

- Tekst Tarifnog sustava objavljen je u Narodnim novinama broj 101/2002 , a primjenjuje se od 1. rujna 2002. godine.

- Izmjene tarifnog sustava za usluge elektroenergetskih djelatnosti, koje se obavljaju kao javne usluge, objavljene su u Narodnim novinama broj:

  - 121/2002 - primjenjuju se od 1. rujna 2002. godine;

  - 129/2002 - primjenjuju se od 1. prosinca 2002. godine.

- Uredba o izmjenama tarifnih stavki u tarifnom sustavu za usluge elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge donešena je na sjednici Vlade RH 4. kolovoza 2005.

- Tarifni sustav za proizvodnju električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki, Tarifni sustav za prijenos električne energije bez visine tarifnih stavki, Tarifni sustav za distribucije električne energije bez visine tarifnih stavki, te Tarifni sustav za opskrbu električne energije, s iznimkom za povlaštene kupce, bez visine tarifnih stavki objavljeni su u Narodnim novinama broj 143/2006, 19. prosinca 2006.g. Navedeni tafirni sustavi stavili su izvan snage Tarifni sustav objavljen u Narodnim novinama broj 101/2002 osim u dijelu visine tarifnih stavki.

Kretanje rezultata i kretanje dobiti i komentar poslovnih rashoda:

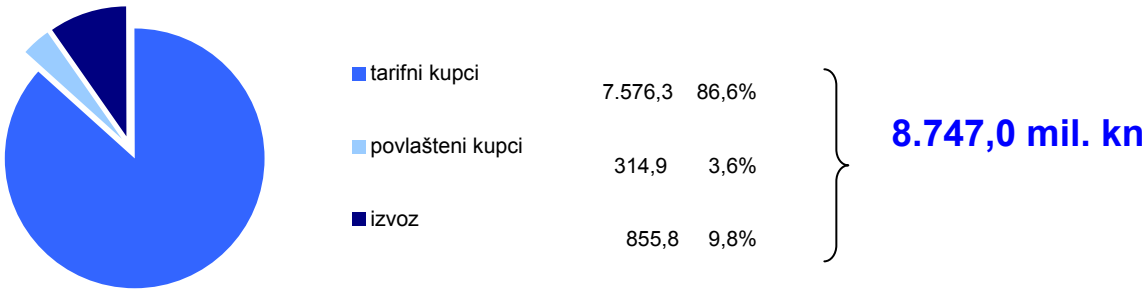
U djelatnostima proizvodnje, prijenosa, distribucije i opskrbe električnom energijom u 2006. godini ostvarena je dobit iz poslovanja od 482,1 milijuna kuna što je 132,5 milijuna kuna (21,6 posto) manje u odnosu na 2005. godinu.

Rezultat iz poslovanja			mil. kn.
	2005	2006	06/05
poslovni prihodi	8.860,6	9.484,4	7,0%
poslovni rashodi	8.246,0	9.002,3	9,2%
dobit iz poslovanja	614,6	482,1	-21,6%

Poslovni prihodi u 2006.g. iznosili su 9.484,4 mil. kn - rast u odnosu na 2005. godinu od 7,0%.

Prihodi od prodaje električne energije u 2006. iznose 8.747,0 milijuna kuna i povećani su za 590,9 milijuna kuna (7,2%). Navedeni rast rezultat je porasta prihoda od prodaje električne energije domaćim kupcima za 614,4 mil. kn (8,4%) zbog veće potrošnje električne energije od 4,6% te cjelogodišnjeg efekta viših prodajnih cijena tarifnim kupcima sukladno povećanju od 1. rujna 2005.g. Prihod od izvoza električne energije smanjen je za 23,5 mil. kn (2,7%).

Prihodi od prodaje električne energije u 2006. (mil. kn)



Domaćim kupcima prodano je 14.923 GWh električne energije – tarifnim 13.976 GWh (94% domaće prodaje), a povlaštenima 947 GWh (6% domaće prodaje). Izvoz električne energije smanjen je za 30,7%, a udio izvoza u ukupno prodanoj energiji pada s 19,3 posto u 2005. godini na 13,7% u 2006. godini.

Od ukupno 113 povlaštenih kupaca u Hrvatskoj, koji su u 2006.g. na osnovi godišnje potrošnje veće od 9 GWh imali pravo na izbor opskrbljivača, njih 16 je sklopilo ugovor o opskrbi s HEP Opskrbom d.o.o.. Ostali su kupovali električnu energiju po uvjetima za tarifne kupce.

Poslovni rashodi u 2006.g. iznosili su 9.002,3 milijuna kuna te su u odnosu na 2005. porasli za 9,2% (756,3 mil. kuna).

Trošak nabave električne energije izvan sustava u 2006. iznosio je 2.029,3 mil. kn te je u odnosu na 2005. porastao za 197,8 mil. kn (10,8%) zbog većih ostvarenih cijena nabave.

Trošak goriva za proizvodnju električne energije u 2006. iznosio je 1.459,0 mil. kn te je u odnosu na 2005. porastao 29,1% (328,6 mil. kn) zbog većih utrošenih količina i cijena loživog ulja i plina te nepovoljnije strukture utrošenog goriva zbog smanjenih isporuka plina u prvom kvartalu 2006.g.

4.7.3 Toplinarstvo

Djelatnost proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, u 2006.g., obavljala se u dva ovisna društva - HEP Toplinarstvu d.o.o. (područje Zagreba i Osijeka) i Toplinarstvu Sisak d.o.o. (područje Siska). Od ove djelatnosti HEP grupa je u 2006.g. ostvarila 5% poslovnih prihoda.
Od 1. siječnja 2007.g., Toplinarstvo Sisak d.o.o. posluje kao Pogon Sisak u okviru HEP Toplinarstva d.o.o., čime će se učinkovitije upravljati toplinskom djelatnošću i ostvariti uštede na troškovima poslovanja.

Kretanje prodaje i prihoda od prodaje topline ovisi o vremenskim prilikama u ogrjevnoj sezoni. Zbog toga je pad potrošnje topline od 9%, u odnosu na 2005. godinu, prvenstveno rezultat neuobičajeno visokih temperatura, osobito u posljednjem dijelu 2006.g.
Prihodi od prodaje toplinske energije na tržištu ostvareni su u iznosu od 457,9 mil. kn, a u odnosu na prethodnu godinu niži su za 6,1% (29,7 mil. kn).

U 2006.g., HEP je toplinskom energijom opskrbljivao 113.652 kućanstava i 5.667 ostalih potrošača. U sljedećoj tablici prikazani su potrošači s najvećim konzumom tehnološke pare i ogrjevne topline u 2006. godine:

Tehnološka para

Red. br.	Naziv potrošača	Potrošnja u tonama
1.	PLIVA D.D.	78.541
2.	ZAGREBAČKA PIVOVARA	45.434
3.	POGON MLJEKARA	31.152
4.	BOLNICA SESTRE MILOSRDNICE	21.501
5.	KLINIČKA BOLNICA OSIJEK	20.803
6.	ELKA	18.488
7.	SAPONIA OSIJEK	18.032
8.	HRV. VOJNO UČILIŠTE	17.577
9.	ZET	16.281
10.	HOTEL OPERA ZAGREB D.D.	14.197
UKUPNO		**282.006**

Ogrjevna toplina

Red. br.	Naziv potrošača	Potrošnja u MWh
1	ZAGREBAČKI VELESAJAM	14.861
2	KONČAR ENERGETIKA I USLUGE	14.334
3	HRT - Prisavlje	9.568
4	HRVATSKE TELEKOMUNIKACIJE	4.681
5	POSL. TORANJ ZAGREPČANKA	4.547
6	NSB	4.392
7	VJESNIK D.D.	4.237
8	VETERINARSKI FAKULTET	3.615
9	ELEKTROTEHNIČKI FAKULTET	3.594
10	HRVATSKE POŠTE, Branimirova	3.250
UKUPNO		**67.080**

Komentar rashoda i ostvarenog rezultata poslovanja HEP Toplinarstva i Toplinarstva Sisak

U djelatnosti toplinske energije, ostvareni su sljedeći rezultati poslovanja:

Rezultat iz poslovanja			mil. kn
	2005.	2006.	06/05
poslovni prihodi	527,3	509,4	-3,4%
poslovni rashodi	596,5	580,0	-2,8%
gubitak iz poslovanja	-69,2	-70,6	2,0%

U 2006.g., djelatnost je ostvarila ukupni gubitak iz poslovanja od 70,6 mil. kn, neznatno veći (1,4 mil. kn) u odnosu na 2005.g. Od ukupnog iznosa poslovnog gubitka, 57,8 mil. kn odnosi na HEP Toplinarstvo, a 12,8 mil. na Toplinarstvo Sisak.

Snažan porast cijene energenata, uz istovremenu stagnaciju prodajnih cijena, najvažniji je uzrok višegodišnjeg gubitka toplinske djelatnosti.
Donošenjem Zakona o proizvodnji, distribuciji i opskrbi toplinskom energijom u travnju 2005. godine, stvorili su se potrebni preduvjeti za uredno funkcioniranje, razvoj i konkurentnost toplinske djelatnosti u Republici Hrvatskoj. Tarifni sustav za usluge energetskih djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifnih stavki donešen je u svibnju 2006. Sukladno odredbama Tarifnog sustava, HEP Toplinarstvo je izradilo prijedlog visine tarifnih stavki i krajem lipnja 2007. godine dostavilo ga Ministarstvu

Posljednih godina, HEP snažno investira u modernizaciju toplinske infrastrukture. U tijeku je realizacija značajnih projekata, kao što je revitalizacija vrelovodne mreže u Zagrebu i Osijeku, izgradnja magistralnog vrelovoda za naselje Dubrava u Zagrebu, izgradnja novih vrelovoda i priključenje novog konzuma u Sisku, te projekt KBC Zagreb - bolnica Rebro.

Hrvatska elektroprivreda d.d. i Svjetska banka, u rujnu 2006.g., potpisale su Ugovor o kreditu u visini 24 milijuna eura, sa svrhom daljnjeg ulaganja u razvoj toplinske djelatnosti i smanjenja troškova poslovanja.

Smatramo da će kontinuirana investiranja u toplinsku djelatnost i uspostava adekvatne visine tarifnih stavki, omogućiti profitabilno poslovanje i razvoj toplinske djelatnosti u skorim budućim razdobljima.

4.7.4 Plin

HEP Plin d.o.o.
Djelatnost distribucije i opskrbe plinom obuhvaća područje triju županija: Osječko-baranjske, Virovitičko-podravske i Požeško-slavonske. HEP Plin d.o.o. na svojem opskrbnom području obavlja distribuciju i opskrbu plinom koncesijskim ugovorima za čak 93% kupaca odnosno 95% isporučenog plina te je u tom pogledu vodeći u državi. Opskrbno se područje prostire na 4.349 km^2, a obuhvaća 61.191 kupaca plina. U 2006. godini postotak plinificiranosti iznosio je 53%.

Najvažniji potrošači plina u 2006.g.:

Red. br.	Naziv potrošača	Potrošnja u 000 m^3
1	„KANDIT PREMIJER“ d.o.o. Osijek	7.112
2	„TONDACH HRVATSKA“ d.d. Kuševac	3.214
3	„OPEKA“ d.d. Osijek	6.727
4	„ZVEČEVO“ d.d. Požega	2.132
5	„VALPOVO“ d.d. Valpovo	1.316
6	„OSIJEK-KOTEKS“ d.d. Osijek	1.334
7	„PLAMEN“ d.d. Požega	1.607
8	„TVORNICA ULJA ČEPIN“ d.o.o.	1.123
9	„BENETTON CROATIA“ d.o.o. Osijek	2.537
10	„ĐAKOVŠTINA“ d.d. Đakovo	1.017

Potrošnja plina u 2006.g. smanjena je u odnosu na 2005.g. za 6% i iznosi 157 mil. m³. Ovo smanjenje prodaje rezultat je iznadprosječnih temperatura u zimskim mjesecima 2006. godine te smanjene potrošnje kod nekih većih kupaca. Prihodi od prodaje plina na tržištu iznose 242,3 mil. kn i manji su 4% u odnosu na 2005.g. (u 2005.g. prihodi su ostvareni u iznosu od 252,3 mil. kn). Prihodi od prodaje plina unutar HEP grupe iznose 2,5 mil. kn i manji su 35% u odnosu na prošlogodišnje ostvarenje.

Komentar poslovnog rezultata HEP Plina d.o.o.

Rezultat iz poslovanja				mil. kn
	2004.	2005.	2006.	06/05
Poslovni prihodi	241,9	265,4	253,5	-4,5%
Poslovni rashodi	240,7	266,4	264,2	-0,8%
Dobit iz poslovanja	1,2	-1,0	-10,8	

Ostvaren je gubitak iz poslovanja od 10,8 mil. kn, dok je u 2005.g. gubitak iznosio 1,0 mil. kn, što je povećanje od 9,9 mil. kn. Na povećanje gubitka utjecali su veći troškovi transporta plina koji su obuhvatili i konačni obračun za 2005. godinu, kao i rast još nekih kategorija troškova.

Od djelatnosti distribucije i opskrbe plinom HEP grupa ostvaruje 2,5% poslovnih prihoda.

U 2006.g. HEP Plin je na javnom nadmetanju dobio novu koncesiju - za opskrbno područje Sopje. Za sada HEP Plin ne obavlja opskrbu kupaca plinom na području Baranje, Općine Ernestinova, Podgorač i Sopje jer koncesijsko pravo obuhvaća prvo izgradnju plinske mreže i potom opskrbu kupaca plinom za razdoblje od 30 godina. Na tim se područjima nakon završetka investicija očekuje prodaja oko 9,7 mil. m³ plina te 5.100 novih kupaca.

5 Plan poslovanja za razdoblje 2006. – 2017.

Konsolidirani račun dobiti i gubitka	**procjena**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**	**plan**
mil. kn	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
Prihodi od električne energije	8.713	10.103	11.512	12.273	12.659	12.988	13.338	13.720	14.307	14.552	15.002
Toplinske energije	451	668	674	686	697	709	721	733	746	759	772
Prihodi od plina	230	259	279	284	290	296	302	308	314	319	327
Prihodi od prodaje	**9.394**	**11.030**	**12.465**	**13.243**	**13.646**	**13.993**	**14.361**	**14.761**	**15.367**	**15.630**	**16.100**
Ostali poslovni prihodi	1.111	866	883	892	901	910	919	928	938	947	956
Poslovni prihodi	**10.505**	**11.896**	**13.348**	**14.135**	**14.547**	**14.903**	**15.280**	**15.689**	**16.305**	**16.577**	**17.057**
Troškovi energetskog goriva i nabave električne energije	4.725	5.223	5.898	6.146	6.096	5.537	5.681	5.521	5.711	5.907	6.147
Troškovi osoblja	1.858	1.938	1.977	1.997	2.017	2.067	2.119	2.172	2.226	2.282	2.339
Amortizacija	1.857	1.917	2.023	2.123	2.324	2.516	2.621	2.894	2.911	2.911	2.911
Ostali poslovni rashodi	1.851	2.315	2.297	2.343	2.397	2.453	2.513	2.574	2.638	2.698	2.766
Poslovni rashodi	**10.291**	**11.394**	**12.195**	**12.609**	**12.834**	**12.573**	**12.934**	**13.161**	**13.486**	**13.798**	**14.162**
Dobit iz poslovanja	**214**	**502**	**1.153**	**1.526**	**1.713**	**2.330**	**2.346**	**2.528**	**2.819**	**2.779**	**2.895**
Neto financisjki rashodi	-158	-223	-183	-197	-283	-375	-333	-411	-358	-295	-225
Dobit prije preza	**56**	**279**	**971**	**1.329**	**1.430**	**1.955**	**2.014**	**2.118**	**2.461**	**2.484**	**2.669**
Porez na dobit	-11	-56	-194	-266	-286	-391	-403	-424	-492	-497	-534
Neto dobit grupe	**45**	**223**	**776**	**1.063**	**1.144**	**1.564**	**1.611**	**1.694**	**1.968**	**1.987**	**2.136**
Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala	22	203	758	1.048	1.132	1.554	1.604	1.689	1.968	1.987	2.136

Konsolidirana bilanca mil. kn	procjena 2007	plan 2008	plan 2009	plan 2010	plan 2011	plan 2012	plan 2013	plan 2014	plan 2015	plan 2016	plan 2017
Dugotrajna imovina	24.693	24.603	25.106	25.545	28.008	31.072	30.287	34.277	33.432	32.494	31.620
Investicije u tijeku	2.937	4.755	6.409	7.500	7.294	5.531	6.766	2.047	2.047	2.047	2.047
Dugotrajna imovina	**27.630**	**29.358**	**31.515**	**33.046**	**35.302**	**36.603**	**37.054**	**36.323**	**35.479**	**34.541**	**33.667**
Potraživanja od kupaca	1.373	1.531	1.701	1.811	1.818	1.815	1.813	1.812	1.832	1.809	1.807
Zalihe	938	832	807	749	682	622	570	553	522	442	415
Ostala potraživanja	320	356	395	421	435	437	449	453	464	472	478
Novac i novčani ekvivalenti	100	100	100	100	100	131	229	1.245	2.315	3.243	4.260
Kratkotrajna potraživanja	**2.731**	**2.818**	**3.002**	**3.082**	**3.035**	**3.005**	**3.061**	**4.062**	**5.132**	**5.966**	**6.961**
Aktiva	**30.361**	**32.177**	**34.518**	**36.127**	**38.338**	**39.608**	**40.115**	**40.386**	**40.611**	**40.507**	**40.628**
Kapital i rezerve	**18.160**	**18.360**	**19.117**	**20.163**	**20.866**	**21.961**	**22.936**	**23.979**	**25.265**	**26.461**	**27.802**
Dugoročni krediti i dugoročni vrijednosni papiri	4.293	5.248	6.634	7.192	8.285	8.368	7.897	6.680	5.274	3.780	2.505
Dugoročne rezerve	813	858	903	948	993	1.038	1.083	1.128	1.173	1.218	1.263
Ostale dugoročne obveze	3.443	3.643	3.843	4.043	4.243	4.443	4.643	4.843	5.043	5.243	5.443
Dugoročne obveze	**8.549**	**9.748**	**11.379**	**12.183**	**13.521**	**13.849**	**13.623**	**12.651**	**11.490**	**10.240**	**9.211**
Obveze prema dobavljačima	1.632	1.804	1.921	1.850	1.856	1.745	1.707	1.644	1.592	1.534	1.478
Obveze za kredite	1.423	1.665	1.422	1.212	1.354	1.324	1.070	1.311	1.430	1.424	1.264
Ostale obveze	597	600	678	721	741	731	779	801	833	848	873
Kratkoročne obveze	**3.651**	**4.068**	**4.021**	**3.782**	**3.950**	**3.799**	**3.556**	**3.756**	**3.856**	**3.806**	**3.615**
Ukupni kapital i obveze	**30.361**	**32.177**	**34.518**	**36.127**	**38.338**	**39.608**	**40.115**	**40.386**	**40.611**	**40.507**	**40.628**

Konsolidirani novčani tokovi mil. kn	procjena 2007	plan 2008	plan 2009	plan 2010	plan 2011	plan 2012	plan 2013	plan 2014	plan 2015	plan 2016	plan 2017
Novac iz poslovnih aktivnosti	1.947	2.386	3.045	3.431	3.713	4.325	4.477	4.833	5.124	5.142	5.291
Promjene u obrtnom kapitalu	-113	88	12	-108	75	-31	25	-27	-18	49	-8
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	**1.834**	**2.473**	**3.056**	**3.323**	**3.788**	**4.294**	**4.502**	**4.806**	**5.106**	**5.192**	**5.283**
Neto novac korišten u investicijskim aktivnostima	-2.937	-3.668	-4.200	-3.671	-4.596	-3.861	-3.081	-2.147	-2.047	-2.047	-2.047
Neto novac (korišten) u financijskim aktivnostima	1.043	1.195	1.144	348	808	-402	-1.322	-1.644	-1.989	-2.217	-2.219
Neto povećanje (smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	-60	0	0	0	0	31	99	1.015	1.070	928	1.017
Novac na početku godine	160	100	100	100	100	100	131	229	1.245	2.315	3.243
Novac na kraju godine	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**131**	**229**	**1.245**	**2.315**	**3.243**	**4.260**

Investicije mil. kn	plan 2007	plan 2008	plan 2009	plan 2010	plan 2011	plan 2012	plan 2013	plan 2014	plan 2015	plan 2016	plan 2017	ukupno
Proizvodni objekti- nove elektrane	415,3	882,5	1.324,9	1.476,0	2.548,3	1.904,5	896,5	100,0	0,0	0,0	0,0	9.548,0
Proizvodni objekti- zamjene rekonstrukcije	443,1	**300,1**	300,0	300,0	300,0	300,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	4.443,2
Prijenosna mreža novi objekti	0,0	562,5	562,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.125,0
Prijenosna mreža zamjene i rekonstrukcije	361,1	393,5	359,4	317,6	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	2.972,3
Distribucijska mreža	1.025,9	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	937,7	10.402,9
ostale investicije	652,8	506,5	556,5	458,6	409,6	388,5	388,5	389,0	389,0	389,0	389,0	4.917,0
ukupno	**2.898,2**	**3.582,8**	**4.041,0**	**3.489,9**	**4.415,7**	**3.750,8**	**2.942,8**	**2.146,8**	**2.046,8**	**2.046,8**	**2.046,8**	**33.408,4**

Pokazatelji iz konsolidiranih financijskih izvješća	procjena 2007	plan 2008	plan 2009	plan 2010	plan 2011	plan 2012	plan 2013	plan 2014	plan 2015	plan 2016	plan 2017
POKAZATELJI LIKVIDNOSTI											
Koeficijent trenutne likvidnosti	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,33	0,60	0,85	1,18
Koeficijent ubrzane likvidnosti	0,49	0,49	0,55	0,62	0,60	0,64	0,71	0,95	1,21	1,47	1,83
Koeficijent tekuće likvidnosti	0,75	0,69	0,75	0,81	0,77	0,79	0,86	1,08	1,33	1,57	1,93
POKAZATELJI ZADUŽENOSTI											
Odnos obveza i ukupne imovine	0,40	0,43	0,45	0,44	0,46	0,45	0,43	0,41	0,38	0,35	0,32
Odnos kapitala i ukupne imovine	0,60	0,57	0,55	0,56	0,54	0,55	0,57	0,59	0,62	0,65	0,68
Pokrivenost kamata operativnom dobiti (x)	1,03	2,07	5,65	6,97	5,60	5,85	6,57	5,81	7,34	8,64	11,47
Pokrivenost kamata (s kapitaliziranim kamatama) operativnom dobiti (x)	0,87	1,53	3,17	3,81	3,52	4,58	4,74	5,81	7,34	8,64	11,47
POKAZATELJI AKTIVNOSTI											
Koeficijent obrtaja ukupne imovine	0,35	0,37	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42
Koeficijent obrtaja tekuće imovine	3,87	4,23	4,45	4,59	4,80	4,97	5,00	3,87	3,18	2,78	2,45
Koeficijent obrtaja potraživanja	6,24	6,25	6,29	6,26	6,38	6,51	6,65	6,79	6,93	7,09	7,25
Koeficijent obrtaja zaliha	11,25	14,67	17,20	19,68	22,34	25,64	28,88	31,24	35,38	43,48	49,50
POKAZATELJI PROFITABILNOSTI											
ROE (%)	0,25	1,22	4,06	5,27	5,48	7,12	7,02	7,07	7,79	7,51	7,68
ROA (%)	0,15	0,69	2,25	2,94	2,98	3,95	4,02	4,20	4,85	4,90	5,26
PROFITNE MARŽE											
EBITDA marža (%)	22,05	21,93	25,48	27,55	29,58	34,63	34,59	36,73	37,28	36,40	36,06
EBIT marža (%)	2,28	4,55	9,25	11,52	12,55	16,65	16,34	17,13	18,34	17,78	17,98
Neto marža (%)	0,48	2,02	6,23	8,03	8,38	11,18	11,22	11,48	12,81	12,71	13,26

Komentar poslovnog plana do 2017. godine

Plan poslovanja za razdoblje do 2017. godine bazira se na ciljevima koje je Uprava HEP-a d.d. postavila:

(1) zadržati što veći tržišni udjel u opskrbi hrvatskih kupaca električnom energijom, toplinskom energijom i plinom, te trgovati energijom na regionalnom i europskom tržištu električne energije

(2) osigurati sigurnost i pouzdanost prijenosne i distribucijske mreže uz optimalne troškove

(3) širiti poslovanje u regiji

(4) ostvariti investicijski ciklus izgradnje novih elektrana, prijenosnih i distribucijskih objekata i postrojenja, te toplinske i plinske infrastrukture

(5) ostvariti zadovoljavajuće financijske rezultate poslovanja koji će omogućiti održivo financiranje planiranih investicijskih ulaganja

Financiranje investicija koje se planiraju u ovom razdoblju (osobito nove elektrane) većim dijelom će se ostvariti korištenjem kredita i/ili emisijom dugoročnih vrijednosnih papira, tako da u razdoblju 2007. do 2012. godine imamo priljev novca iz financijskih aktivnosti. Nakon toga, zbog završavanja izgradnje glavnine proizvodnih objekata, imamo odljev novca iz financijskih aktivnosti radi otplate kredita s postupnim smanjenjem dugoročnog zaduženja u bilanci.

U planskom razdoblju HEP grupa bi trebala postupno poboljšati svoju profitabilnost, kako kroz kontinuirane programe smanjenja troškova tako i prilagođavanjem prodajne cijene električne energije, toplinske energije i plina.

Struktura bilance u dijelu kapitala i obveza, krajem planskog razdoblja pokazuje smanjenje relativnog udjela obveza s 38 posto početkom 2007. godine na 32 posto krajem 2017. godine, dok se u razdoblju velikih investicija i njihova financiranja korištenjem dugoročnih kredita i dugoročnih vrijednosnih papira povećava i na 46%. Nakon završetka izgradnje planiranih novih elektrana došlo bi do povećanja slobodnog novčanog toka.

6 Industrija

6.1 Zakonsko okruženje

Uz opću zakonsku regulativu kojom je uređeno poslovanje trgovačkih društava, funkcioniranje energetskog sektora uređeno je Zakonom o energiji (NN 68/2002) i Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji (NN 177/2004) kojima se utvrđuju mjere za sigurnu i pouzdanu opskrbu energijom i njenu učinkovitu proizvodnju i korištenje, akti kojima se utvrđuje i na temelju kojih se provodi energetska politika i planiranje energetskog razvitka, obavljanje energetskih djelatnosti, na tržištu ili kao javnih usluga, te osnovna pitanja obavljanja energetskih djelatnosti uz poštivanje mjera zaštite okoliša. Specifično je područje elektroenergetike uređeno Zakonom o tržištu električne energije (NN 177/2004) kojim se određuju okviri obavljanja energetskih djelatnosti proizvodnje električne energije, prijenosa električne energije, distribucije električne energije, opskrbe električnom energijom i organiziranja tržišta električnom energijom. S obzirom na specifičnost pozicije industrije u odnosu na socijalni, gospodarski i politički aspekt kao treći ključni zakonski akt donesen je Zakon o regulaciji energetskih djelatnosti (NN 177/2004) kojim se uređuje uspostava i provođenje sustava regulacije energetskih djelatnosti.

Navedeni zakoni zamijenili su ˝paket˝ energetskih zakona koji je donesen 2001. godine te su daljnji iskorak u usklađivanju legislative Republike Hrvatske s relevantnom legislativom Europske unije. S tog aspekta donošenje zakona bilo je očekivano i poželjno jer preciznije uređuju međusobne odnose, definiraju okvire obavljanja djelatnosti ostavljajući prostor za razvoj djelatnosti i konkurentnih prednosti.

Nadalje, zakonima se jednoznačno dodjeljuju odgovornosti u odnosu na ukupni razvoj energetskog sektora, obvezu javne usluge i obveze RH u pogledu poticaja energetske učinkovitosti i udjela obnovljivih izvora energije, između relevantnih institucija kao što su nadležno ministarstvo i HERA, zatim energetski subjekti (trgovačka društva) te kupci kao krajnji korisnici proizvoda i usluga. Zakonom su predviđeni odgovarajući kompenzacijski mehanizmi utvrđeni na razvidan način tamo gdje zbog prirode proizvoda odnosno usluge nije moguće u potpunosti uspostaviti tržišne odnose.

Pobliže se uređuje funkcioniranje elektroenergetskog sektora kao i nekih specifičnosti industrije s nizom pod-zakonskih akata od kojih su nedavno doneseni:

- Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom (doneseni od strane Vlade RH u veljači 2006. godine),
- Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (donesen od strane HERA-e u ožujku 2006. godine. Iznos naknade propisuje Vlada RH na prijedlog MINGORP i nakon pribavljenog mišljenja HERA-e),
- Mrežna pravila elektroenergetskog sustava (donesena od strane MINGORP u ožujku 2006. godine),
- Pravila djelovanja tržišta električnom energijom (donesen od strane HROTE u prosincu 2006. godine uz prethodno mišljenje OPS i ODS i suglasnost HERA-e)
- Pravila o električnoj energiji uravnoteženja (donesen od strane HEP OPS uz suglasnost HROTE u prosincu 2006. godine),
- Metodologija za pružanje usluga uravnoteženja električne energije u elektroenergetskom sustavu (metodologiju je donijela HERA u prosincu 2006. godine uz prethodno mišljenje HEP OPS),
- Pravila o dodjeli i korištenju prekograničnog prijenosnog kapaciteta (pravila je donio HEP-OPS u prosincu 2006. godine),
- Tarifni sustav za prijenos električne energije, bez visine tarifnih stavki (donesen od strane HERA-e u siječnju 2007. godine)
- Tarifni sustav za distribuciju električne energije, bez visine tarifnih stavki (donesen od strane HERA-e u siječnju 2007. godine)
- Tarifni sustav za opskrbu električnom energijom, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki (donesen od strane HERA-e u siječnju 2007. godine)
- Tarifni sustav za proizvodnju električne energije, s iznimkom povlaštenih kupaca, bez visine tarifnih stavki (donesen od strane HERA-e u siječnju 2007. godine)
- Uredba o naknadi za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (uredbu je donijela Vlada RH u ožujku 2007. godine)

- Uredba o minimalnom udjelu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u opskrbi električnom energijom (uredbu je donijela Vlada RH u ožujku 2007. godine)
- Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije; (tarifni sustav je donijela Vlada RH na prijedlog MINGORP koje je pribavilo mišljenje HERA-e u ožujku 2007. godine)

Stručnjaci HEP Grupe sudjelovali su u pripremi prijedloga tih akata te i dalje intenzivno surađuju na pripremi akata (neki su u izravnoj nadležnosti članica HEP Grupe) koji trebaju biti doneseni tijekom iduća dva mjeseca i to:

- Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (pravilnik donosi MINGORP),
- Pravilnik o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije (pravilnik donosi MINGORP).

Potrebno je naglasiti da ukupna zakonska regulativa u čijem osmišljavanju i pripremi je sudjelovala i sudjeluje i HEP Grupa određuje pravila funkcioniranja u industriji sukladno pravilima industrije prema kojima djeluju poslovni subjekti u zemljama članicama Europske unije. S obzirom da HEP Grupa već desetak godina prati razvoj relevantne zakonske regulative na području Europske unije kao i procese koji prate otvaranje tržišta električne energije takav regulatorni okvir i deregulacija nekih djelatnosti nisu iznenađenje već očekivani razvoj industrije na koji se HEP Grupa pripremala te sukladno tome definirala specifične poslovne strategije.

6.2 Analiza industrije

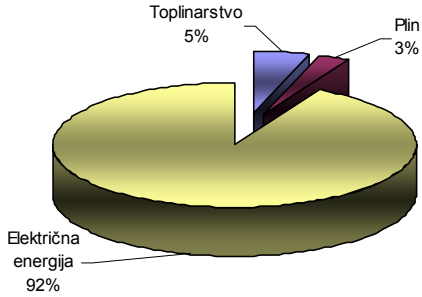
6.2.1 Uvod

Poslovni sustav HEP Grupa ostvario je u 2006. godini poslovni prihod od 10,178 milijardi kuna, od toga su prihodi od prodaje iznosili 9,447 milijarda kuna što je 6,2% više nego prethodne godine. U strukturi prihoda 92,5% ostvaruje se u djelatnosti proizvodnje, prijenosa, distribucije, opskrbe i trgovine električnom energijom dok se u djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom ostvaruje 4,9% od ukupnog prihoda. Djelatnost distribucije i opskrbe prirodnim plinom u ukupnom prihodu sudjeluje s 2,6%.

Na području električne energije i toplinarstva HEP Grupa praktički podmiruje u potpunosti potrebe svih korisnika na teritoriju Republike Hrvatske premda postoje formalno pretpostavke za funkcioniranje tržišta električnom energijom na razini od približno 20% od ukupne potrošnje električne energije na teritoriju RH.

U djelatnosti opskrbe prirodnim plinom situacija je nešto drugačija – postoji više distributera – točnije 36 poduzeća koja imaju dozvolu za obavljanje djelatnosti. Djelatnost je infrastrukturna, lokalno je i teritorijalno ograničena i djelomično regulirana no razvoj relevantne zakonske regulative, posebno u dijelu koji se odnosi na formiranje cijena, postupno stvara uvjete za uspostavu tržišnih odnosa.

I u djelatnosti toplinarstva također, nova zakonska regulativa kojom se hrvatsko zakonodavstvo usklađuje sa zakonodavnim okvirom EU, čini pozitivne pomake prema tržišno utemeljenom formiranju cijena.



***SI.1:** Udio industrija u ukupnom prihodu iz poslovanja*

Posebno se tu ističe specifičan tretman ko-generacije kao tehnološkog procesa proizvodnje topline i električne energije koji u određenim uvjetima ima pravo na posebna poticajna sredstva iz fonda za obnovljive izvore energije kao i stjecanje statusa povlaštenog proizvođača koji također donosi izravne i neizravne pogodnosti.

Analizom industrije prema Porteru istražuju se strukturna obilježja industrija u odnosu prema pet konkurentskih sila odnosno dugoročna profitabilnost industrija i poduzeća HEP Grupe koja u tim industrijama djeluju s naglaskom na industriju opskrbe električnom energijom.

6.2.2 Industrijsko suparništvo

Konkurentska struktura

Industrija koja obuhvaća proizvodnju električne energije i sve usluge vezane uz dobavljanje električne energije do krajnjeg korisnika može se podijeliti na dio koji je liberaliziran i za kojeg vrijede tržišna pravila i odnosi – to su proizvodnja i opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovina električnom energijom te prijenos i distribucija električne energije i opskrba električnom energijom tarifnih kupaca koji predstavljaju regulirani dio industrije. Usluge prijenosa i distribucije obavljaju dva društva iz HEP Grupe, a ta se djelatnost obavlja sukladno zakonu, na teritoriju cijele države. Također je sukladno zakonu opskrba tarifnih kupaca u nadležnosti društva HEP Grupe do trenutka potpunog otvaranja tržišta. Svojim proizvodnim kapacitetima te aktivnostima u trgovini električnom energijom HEP Grupa praktički podmiruje potrebe svih kupaca odnosno korisnika električne energije u RH te je stoga po svom obilježju to visoko konsolidirana industrija.

Slično se može zaključiti za industriju proizvodnje i opskrbe toplinskom energijom prije svega zbog specifičnih zahtjeva tehnologije te tehničke i ekonomske efikasnosti.

Osnovni pokazatelji prodaje i strukture kupaca električne energije i toplinske energije koje opskrbljuju društva HEP Grupe prikazani su u prethodnim poglavljima pa s obzirom na visoki stupanj konsolidacije industrija zapravo predstavljaju stanje u industrijama.

Za razliku od prethodnih, industriju distribucije i opskrbe prirodnim plinom čini 36 poduzeća koja su locirana na području tri regije: sjeverozapadna, jugozapadna i istočna. Po županijama se nalaze od jedne do čak šest distribucija i to uglavnom iz povijesnih razloga – djelatnost distribucije teritorijalno se uklopila u postojeće stanje poduzeća koja su se prije dvadesetak godina bavila komunalnim djelatnostima. Industrija opskrbljuje prirodnim plinom sljedeće kategorije kupaca:

- domaćinstva
- uslužne djelatnosti,
- industrija,
- poljoprivreda,
- toplane i kotlovnice,
- ostali

***Sl.2:** Poduzeća i teritorijalna pokrivenost u industriji distribucije prirodnog plina*

U industriji distribucije i opskrbe plina distribuiralo se u 2005. godini 1.231.983 tisuća m^3 prirodnog plina i opskrbilo 522.096 kupaca, a raspodjela tržišta po poduzećima prikazana je na Tablici 1:

Pregled osnovnih pokazatelja industrije distribucije i opskrbe prirodnim plinom 2005. godine

Distributer plina	Broj kupaca	% /Σ kupaca	Ukupna potrošnja (000 m3)	% od Σ potrošnje
Gradska Plinara Zagreb	206.366	39.53	440,545	35.76
HEP Plin d.o.o.	59.327	11.36	167,461	13.59
Termoplin Varaždin	26,187	5.02	104,231	8.46
Međimurje plin Čakovec	25,348	4.86	67,076	5.44
Komunalac Koprivnica	11,590	2.22	46,273	3.76
Plinara ist.Slavonije-Vinkovci	16,347	3.13	40,076	3.25
OSTALI	176,931	33.89	366,321	29.73

Podaci ukazuju da su dva poduzeća vodeća u industriji i to Gradska plinara Zagreb s 35,7% udjela i HEP Plin s 13,59% tržišnog udjela. Slijedi ih nekoliko poduzeća s 8,46% do 3,25% udjela dok svih ostalih 30 poduzeća ostvaruju ukupno 29,73% tržišnog udjela.

Industrija je fragmentirana s velikim brojem malih i srednjih poduzeća. S obzirom na specifičnosti industrije od kojih se mogu spomenuti dvije značajne – potrebna relativno velika investicijska ulaganja za proširenje i buduće zakonodavno uređenje, za istaći je dobra pozicija HEP Grupe u pogledu razvoja industrije, a to je mogućnost iskorištavanja ekonomije veličine i efekata krivulje iskustva.

Obilježja potražnje

Potražnja za električnom energijom, prirodnim plinom i toplinom obilježena je, iz perspektive poduzeća, uglavnom egzogenim varijablama kao što su meteorološke sezonske prilike te, dominantno, kretanjima u gospodarstvu. Dakako da se utjecajnim faktorom može smatrati i cijena pojedinog energenta u danom trenutku, naravno za kupce koji imaju mogućnost supstitucije.

U prethodnim poglavljima prikazani su karakteristični podaci o obilježjima prodaje te broja i strukture kupaca u industriji opskrbe električnom energijom i opskrbe toplinskom energijom te to ujedno prikazuje i karakteristične podatke i trendove u industriji s obzirom da HEP Grupa praktički opskrbljuje sve kupce električne energije na teritoriju RH.

Za industriju opskrbe električnom energijom karakterističan je umjeren ali stalni rast potrošnje, a strukturno najveće stope rasta bilježe se kod kategorije kućanstvo i poduzetništvo na niskom naponu.

Trend kretanja broja kupaca i potrošnje u distribuciji i opskrbi prirodnim plinom prikazan je u Tablici 2.

Pregled promjene broja kupaca i ukupne potrošnje za distribuciju i opskrbu prirodnim plinom:

godina	broj kupaca (% indeks)	potrošnja (% indeks)
1998.	100	100
1999.	107.91	102.00
2000.	105.55	91.79
2001.	104.13	113.62
2002.	103.91	94.36
2003.	105.10	109.19
2004.	104.98	101.74

Može se očekivati umjereni daljnji rast broja kupaca i porast potrošnje kod kupaca kategorije kućanstvo i uslužne djelatnosti i u sljedećem razdoblju jer je cijena tog energenta relativno, u odnosu, na alternative još uvijek prihvatljiva za ove kategorije kupaca, a za tu je kategoriju i dosta značajan faktor odluke i percepcija opće prihvatljivosti prirodnog plina kao energenta.

6.2.3 Stabilnost pozicije na tržištu

Osim postojećih poduzeća u industriji i specifičnih egzogenih varijabli, na dugoročnu profitnu aktivnost može utjecati i opasnost od pridošlica u industriju. No zajedničko i ujedno jedno od značajnih obilježja industrija su ulazne barijere koje u ovom slučaju za dobro pozicionirana poduzeća HEP Grupe jamče dugoročnu stabilnost pozicije.

Karakteristične ulazne barijere za potencijalne konkurente koje etabliranom poslovnom sustavu HEP Grupe podržavaju izvor ekonomskog profita su:

- skupina državnih ograničenja (propisi, uvjeti stjecanja koncesija, ograničeni lokacijski resursi)
- dio poslovnih aktivnosti jest ili će postati reguliran te se utječe na način određivanja cijene nekih inputa iz lanca vrijednosti
- visoka investicijska ulaganja u izgradnju infrastrukture
- udruživanja poduzeća koja već djeluju u industriji

Izlazne barijere su u sve tri industrije vrlo visoke, što značajno usporava pojavu nekih većih promjena te se u industriji opskrbe električnom energijom i industriji opskrbe toplinskom energijom reflektira u održavanju razine konsolidacije industrija, a u industriji distribucije i opskrbe prirodnim plinom kao velika fragmentiranost industrije. Značajnije izlazne barijere koje obilježavaju industrije su:

- visoki troškovi čišćenja zemljišta,
- zakonska ograničenja u visoko reguliranoj industriji
- ekonomska ovisnost o industriji,
- specifičan društveni položaj (djelatnosti su od posebnog interesa za stanovništvo i gospodarstvo)

6.2.4 Konkurencijski izazovi zamjenskih proizvoda

U industrijama opskrbe prirodnim plinom i toplinskom energijom mogu se pojaviti supstituti koji mogu ograničiti profitni potencijal. To su prije svega električna energija, a na pojedinim područjima i za specifične namjene i toplinska energija u obliku pare ili pregrijane vode. Naravno da je temeljna pretpostavka da supstitut bude raspoloživ što je u slučaju električne energije gotovo pravilo i da cijenom može poticati na odluku o potraživanju supstituta.

Električna energija u svojoj primarnoj funkciji nema supstitut vrijedan spomena u kontekstu konkurentnosti.

Cijena pojedinog „energenta“ može odigrati određenu ulogu u odabiru supstituta osobito kod kupaca kategorije industrija pri čemu će uz cijenu samog energenta na ishod odluke o primjeni supstituta odlučivati i troškovi koji prate uvođenje supstituta u funkciju što kod nekih korisnika može rezultirati potrebom za ulaganje značajnih sredstava.

Za HEP Grupu rizik supstituta u potpunosti je kontrolabilan budući da Grupa snabdijeva svoje kupce sa sva tri energenta te može optimirati razvoj infrastrukture i pojedinog poslovnog segmenta.

6.2.5 Pregovaračka moć kupca

HEP Grupa u potpunost respektira pregovaračku moć kupaca i to je jedna od značajnih varijabli odlučivanja u definiranju strategije društva HEP Grupe.

S obzirom na specifičnu narav dominantnog proizvoda iz ponude HEP Grupe – električna energija – osobita je pozornost menadžmenta usmjerena prema formiranju cijene, informiranju javnosti i politike.

Razvijaju se u dijelu opskrbe i novi proizvodi odnosno usluge za kategoriju povlaštenih kupaca koji će sinergijskim djelovanjem dugoročno poduprijeti kompetitivne prednosti društava HEP Grupe u sve tri industrije

6.2.6 Pregovaračka moć dobavljača

Optimiranjem ukupnih resursa HEP Grupe aktivno se upravlja odnosima prema dobavljačima. Poduzeća iz HEP Grupe koja posluju u glavnim industrijama u kojima se formira prihod i profit HEP-a uspješno kontroliraju te utjecaje jer se u punoj mjeri koriste sinergijski utjecaji i ekonomija veličine Grupe.

Dijelom značajnijih varijabilnih troškova poput dobave primarnih energenata (plin, nafta, ugljen) upravlja se diversifikacijom izvora.

Zaključno, u postupnoj transformaciji energetskog sektora u smjeru otvaranja tržišta na vele-razini, u perspektivi i na razini maloprodaje, HEP Grupa kao velik i kompaktan poslovni sustav prepoznaje svoju prednost i priliku da snagu iskoristi neposredno za razvoj poslovne infrastrukture i povećanje broja kupaca na teritoriju kojeg opskrbljuje.

Profitni potencijal dominantne industrije iz portfelja je u porastu i u okruženju Republike Hrvatske. Posebnim međudržavnim ugovorom – proces ratifikacije ugovora u Saboru Republike Hrvatske je u tijeku – formirana je Energetska zajednica koja okuplja države na području jugoistočne Europe uz Italiju, Austriju, Sloveniju, Tursku. Tim se ugovorom uspostavlja tržište električne energije i prirodnog plina na razini regije što otvara nove potencijale za razvoj ključnih djelatnosti HEP Grupe.

6.2.7 Portfolio analiza i potencijali razvoja

Planiranje dugoročnog razvoja HEP Grupe, prepoznavanje i razvoj kompetitivnih prednosti u središtu je aktivnosti strateškog upravljanja menadžmenta HEP Grupe. U kontekstu analize strateških opcija izvedena je analiza portfolia HEP Grupe u kojem se dominantno ostvaruje prihod iz poslovanja. Kao potpora optimiranju strateškog odlučivanja primijenjena je GE/McKinsey portfolio matrica za tri ključne poslovne cjeline koje posluje u industrijama:

- djelatnost opskrbe električnom energijom (E),
- djelatnost opskrbe toplinskom energijom (T),
- djelatnost distribucije i opskrbe prirodnim plinom (P)

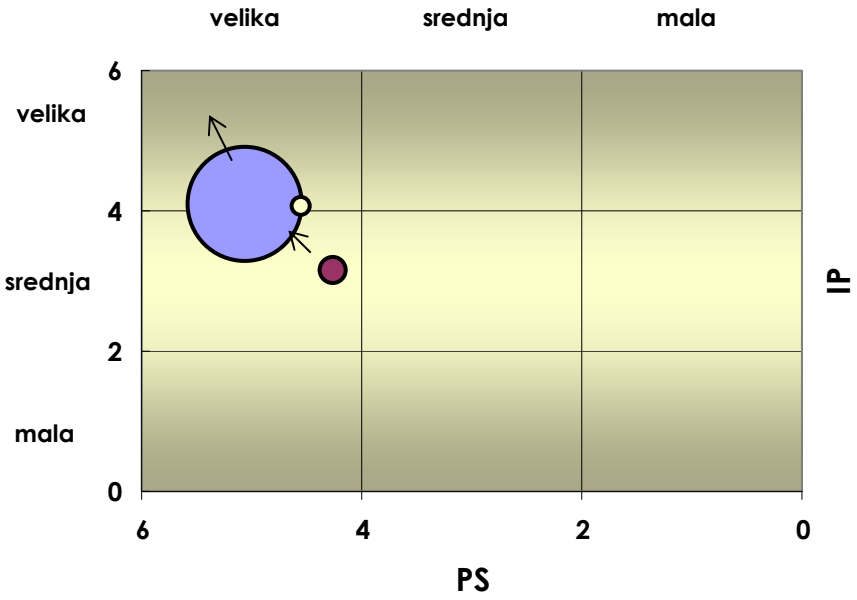
6.2.8 Procjena industrijske privlačnosti i poslovne snage

Pokazatelji industrijske privlačnosti industrija koji indiciraju dugoročni prosječni profitni potencijal industrija i određuju jednu dimenziju pozicije na portfolio matrici, a koji su analizirani su: industrijski rast, industrijska profitabilnost, jačina suparništva, pregovaračka moć kupca i dobavljača, trend cijena, trend troškova, ulazne prepreke, varijabilnost potražnje.

Druga dimenzija pozicije određena je procjenom poslovne snage strateških poslovnih jedinica kao indikatora relativne profitabilnosti jedinica analizom slijedećih parametara: relativni tržišni udjel, financijski resursi, lojalnost kupca, opći image, cjenovna konkurentnost, kvaliteta, tehnološka razina i kapaciteti, lokalne prednosti.

6.2.9 Pozicioniranje strategijskih poslovnih jedinica na GE matrici

Pozicioniranje strateških poslovnih cjelina prikazano je na slici 3. pri čemu je veličina kruga razmjerna veličini industrije, u ovom slučaju to je ukupan prihod iz poslovanja koji se ostvaruje u svakoj industriji.



Pozicioniranje strategijskih poslovnih jedinica na GE matrici

S obzirom da je apsolutni tržišni udio za industrije "elektroenergetika" i "toplinarstvo" gotovo 100% krugovi su bez odsječaka koji određuju udio na tržištu. Za "industriju" plin udio je 13.5%.

Za sve tri strateške poslovne jedinice strateški izbor je rast i razvoj koji se u odnosu na potencijale HEP Grupe ostvaruje različitim intenzitetom korištenja vlastitih resursa uravnoteženim s korištenjem vanjskih izvora.

6.2.10 Elektroenergetski sustav u RH

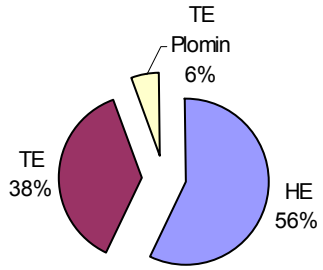
Tri tehničko tehnološke cjeline određuju elektroenergetski sustav u Republici Hrvatskoj.

To su:

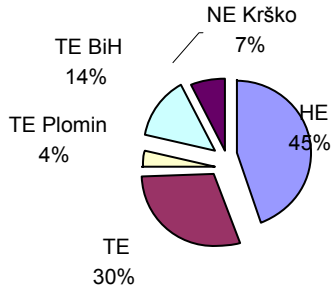
- Za proizvodnju električne energije – termoelektrane i hidroelektrane, proizvodni objekti koji koriste obnovljive izvore energije kao što su vjetar, sunce, bioplin,
- Za prijenos električne energije – transformatorske stanice, zračni vodovi i kabeli naponskih razina 400, kV, 220 kV i 110 kV
- Za distribuciju električne energije – transformatorske stanice, zračni vodovi i kabeli naponske razine 110 kV, 30/35 kV, 20 kV, 10 kV i 0,4 kV

Proizvodnja električne energije

Ukupni proizvodni kapaciteti na pragu elektrana u konvencionalnim elektranama (uključivo hidroelektrane) iznose 3657 MW od čega su 56,8% odnosno 2079 MW instalirani kapaciteti u hidroelektranama. Vršno opterećenje sustava u razdoblju od 2003. do 2006. godine kretalo se u rasponu od 2673 MW do 3036 MW. To pokazuje nominalno dobru pokrivenost potreba kupaca u Republici Hrvatskoj no u isto vrijeme i relativno značajnu ovisnost o hidrološkim uvjetima.



Struktura proizvodnih kapaciteta u RH



Struktura proizvodnih kapaciteta uključivo izvore u susjednim državama

Dio elektroenergetskog sustava RH neizravno su i određeni proizvodni kapaciteti u susjednim državama u kojima HEP posjeduje vlasničke udjele. To su: NE Krško sa 348 MW, u Bosni i Hercegovini 100 MW, te 300 MW u Srbiji. Kapaciteti u Bosni i Hercegovini i Srbiji će se najvjerojatnije riješiti dugoročnim ugovorom o opskrbi električne energije kao što je to riješeno za slučaj dviju termoelektrana na području BiH.

Optimiranje sustava provodi se optimiranjem izvora na teritoriju RH, izvora izvan teritorija RH te uvozom energije koji se ostvaruje putem interkonekcijskih prijenosnih vodova.

Energetska struktura izvora (uključivo NE Krško i TE iz BiH) izuzetno je povoljna u korist energije proizvedene iz vode, zatim slijedi loživo ulje i prirodni plin s 28,86% udjela, lignit s 13,54%, kameni ugljen s 6,56% te nuklearna s 7,38% udjela.

S obzirom na trend porasta potrošnje u Republici Hrvatskoj te razvoj potencijalnog tržišta u okruženju za električnu energiju proizvedenu u RH, potrebe za izgradnjom i perspektive investicija u proizvodne kapacitete imaju izrazito pozitivan predznak.

Prijenos električne energije

Prijenosni elektroenergetski sustav u Republici Hrvatskoj iz godine u godinu iskazuje sve veći stupanj raspoloživosti i pouzdanosti. Mreža vodova tri naponske razine – 400 kV, 220 kV i 110 kV povezana je sustavom transformatorskih stanica. Osnovni naturalni pokazatelji prijenosnog sustava su:

Naturalni pokazatelji prijenosnog sustava:

vodovi (dalekovodi, kabeli i podmorski kabeli) (km)		**stanice (kom.)**	
400 kV	1.159	TS 400/x kV	5
220 kV	1.233	TS 220/x kV	6
110 kV	4.781	TS 110/x kV	101

Teritorij Republike Hrvatske na specifičnom je položaju u odnosu na elektroenergetski sustav Europe – praktički povezuje istok i zapad Europe, a ostvaruje i značajne veze prema jugu. Sustavom interkonekcijskih vodova prijenosni sustav, odnosno elektroenergetski sustav Republike Hrvatske povezan je sa svim susjednim zemljama te je time dio sustava UCTE. Takvim kvalitetnim vezama koje će se dalje razvijati omogućena je sigurna i pouzdana opskrba na teritoriju RH, a stvorene su i pretpostavke za razvoj trgovanja električnom energijom.

Distribucija električne energije

Distribucijski elektroenergetski sustav je po broju komponenti od kojih se sastoji najveći od tri tehnološke cjeline koje zajedno omogućavaju isporuku električne energije do krajnjeg kupca odnosno potrošača.

Distribucijski sustav čine transformatorske stanice i mreža nadzemnih i kabelskih vodova pet naponskih razina koje pokrivaju cjelokupan teritorij Republike Hrvatske.

Trend rasta potrošnje kao i broja novih kupaca/potrošača koji se priključuju na elektrodistributivni sustav uzrok je izuzetno dinamičnih i značajnih aktivnosti na izgradnji novih postrojenja sustava. Osnovni naturalni pokazatelji koji opisuju veličinu elektrodistributivnog sustava su prikazani u Tablici 4.

Naturalni pokazatelji elektrodistribucijskog sustava:

vodovi (dalekovodi, kabeli i podmorski kabeli) (km)		**stanice (kom.)**	
110 kV	85	TS 110/10(20) kV	6
35 kV i 30 kV	4.594	TS 35(30)/10(20) kV	335
20 kV	3.890	TS 20/0,4 kV	2.602
10 kV	29.836	TS 10/0,4 kV	19.753
0,4 kV (i priključci)	90.008		

Pokazatelji tehničkih performansi sustava u smislu raspoloživosti sustava, pouzdanosti isporuke električne energije i kvaliteti isporučene energije poboljšavaju se iz godine u godinu kao izravni pokazatelj učinkovitosti ulaganja u održavanje i izgradnju sustava.

6.3 Elektroenergetska bilanca

Uravnoteženost proizvodnje odnosno dobave i potrošnje električne energije jedan je od temeljnih uvjeta koje treba ispuniti elektroenergetski sustav i subjekti odnosno poduzeća koja njime gospodare. U Republici Hrvatskoj to se ostvaruje sinkronim djelovanjem sva tri elementa tehnološkog lanca – proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije te optimiranjem korištenja vlastitih izvora s izvorima izvan teritorija RH odnosno uvozom energije. Elektroenergetska bilanca za godine 2003., 2004. i 2005. prikazana je u Tablici 5 to upravo pokazuje.

Elektroenergetska bilanca:

elektroenergetska bilanca (GWh)	2003. god.	2004. god.	% rasta 04/03	2005. god.	% rasta 04/05	2006. god.
Proizvodnja hidroelektrana	4.897	7.001	43,0	6 .388	-8,8	6.070
Proizvodnja termoelektrana	5.087	4.068	-20,0	3.692	-9,2	3.860
Vlastita proizvodnja	9.984	11.069	10,9	10.080	-8,9	9.930
NE Krško	1.623	2.606	60,6	2.807	7,7	2.645
TE Plomin d.o.o.	1.616	1.320	-18,3	1.458	10,5	1.576
Kupnja	2.659	2.573	-3,5	5.995	133,1	5.669
Raspoloživa energija	15.882	17.568	10,6	20.340	15,8	19.879
Prodaja domaćim kupcima	12.854	13.691	6,5	14.225	3,9	15.059
Gubici na mreži prijenosa	660	587	-11,1	560	-4,6	544
Gubici i neobračunata potrošnja na mreži distribucije	1.883	1.638	-13,0	1.570	-4,1	1.365
Vlastita potrošnja	130	180	38,5	352	95,6	221
Bruto domaća potrošnja	15.527	16.096	3,7	16.707	3,8	17.188
Prodaja na inozemnom tržištu	355	1.472	314,6	3.633	146,8	2.691
Bruto potrošnja	15.882	17.568	10,6	20.340	15,8	19.879

Proizvodnja elektrana oscilira ovisno o hidrološkim okolnostima i jedan je od važnijih instrumenata optimiranja sustava. Značajan rast bilježi stoga proizvodnja iz hidroelektrana, preuzimanje energije iz NE Krško te izvoz odnosno prodaja na inozemnim tržištima. Prodaja domaćim kupcima također bilježi rast dok se izrazito smanjenje pokazuje na komponenti gubici na mreži prijenosa, gubici na mreži distribucije te neobračunata potrošnja.

7 Čimbenici rizika

7.1 Općenito o rizicima

Prilikom ulaganja u vrijednosne papire ulagatelj, sukladno vlastitim preferencijama odnosa rizika i povrata iz ulaganja, svjesno preuzima pojedine vrste rizika. Pri razmatranju ulaganja u obveznice HEP-a potencijalni ulagatelj trebao bi uzeti u obzir čimbenike rizika izložene u nastavku, ali se ulagatelj upućuje i na vlastitu ocjenu i prosudbu financijskog položaja HEP-a, uvjeta izdanja, kao i ostalih utjecaja i informacija koje mogu utjecati na uspješnost izdanja.

7.2 Rizik poslovnog okruženja

Rizik poslovnog okruženja određen je političkim, ekonomskim i socijalnim uvjetima u zemlji, ali i regiji koji utječu na poslovanje i uspješnost poslovanja domaćih poslovnih subjekata.

Politički rizik pojedine države uključuje sve rizike povezane s mogućom političkom nestabilnošću, a u svojoj krajnosti uključuje i integritet i opstojnost države. Uzimajući u obzir trenutne unutarnje i vanjsko-političke odnose, Hrvatska je stabilna parlamentarna demokracija čiji je glavni vanjsko-politički cilj uspješno uključivanje u Europsku uniju i NATO.

Hrvatska je proces približavanja Europskoj uniji započela potpisivanjem Sporazuma o stabilizaciji i pridruživanju s Europskom unijom, koji je stupio na snagu 1. veljače 2005., provedbom kojega Republika Hrvatska ubrzano ispunjava političke, gospodarske i pravne kriterije za članstvo u Europskoj uniji (kriteriji iz Kopenhagena). Također, komponenta Sporazuma o stabilizaciji i pridruživanju koja se u svojim zahtjevima odnosi na jačanje regionalne suradnje neposredno djeluje na učvršćivanje stabilnosti šire regije što je jedan od preduvjeta uspješnog gospodarskog razvoja.

Sukladno cilju uspješnog pridruživanja Europskoj uniji Hrvatska je znatan dio svojih aktivnosti usmjerila na reforme potrebne za uspješno usklađivanje sa pravnom stečevinom Europske unije (acquis communautaire-om), kao i na razvoj i održavanje intenzivnih partnerskih odnosa sa zemljama članicama Europske unije. Službenim početkom pregovora o priključenju Europskoj uniji 3. listopada 2005. Republika Hrvatska intenzivirala je aktivnosti vezane uz prilagodbu europskim standardima i normama. Za očekivati je da će proces prilagodbe utjecati i na industriju energetske i toplinske energije i poslovanje pojedinih tvrtki unutar industrije koje će se u raznim područjima svoje djelatnosti morati uskladiti sa kriterijima i standardima Europske unije.

Otvorena pitanja koja Hrvatska ima sa svojim susjedima ne utječu na političku stabilnost države već predstavljaju legitimno zastupanje strateških i gospodarskih interesa države u međunarodnim odnosima, kao što to čine i sve druge razvijene države.

Politički i opći društveni rizik svojstven je svim dijelovima jednog društva i na njega se iz perspektive pojedinca, u pravilu, ne može individualno utjecati.

7.3 Rizik industrije

Poslovni sustav HEP Grupa ostvario je u 2006. godini 9,447 milijarda kuna prihoda od prodaje. Od tog iznosa 92,6% prihoda generirala je djelatnost proizvodnje, prijenosa, distribucije, opskrbe i trgovine električnom energijom. Djelatnost proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom sudjeluje sa 4,8%, dok djelatnost distribucije i opskrbe prirodnim plinom sudjeluje sa 2.6% u ukupnom ostvarenom prihodu od prodaje u 2006. godini. Iz navedenog je vidljivo da gotovo sav prihod HEP generira iz područja električne energije, gdje drži gotovo monopolističku poziciju na hrvatskom tržištu i nema prave konkurencije.

Opskrba električnom energijom tarifnih kupaca predstavljaja regulirani dio industrije i, sukladno zakonu, u nadležnosti je društva HEP Grupe do trenutka potpunog otvaranja tržišta. Taj dan HEP namjerava dočekati spreman te već sada usmjerava posebnu pozornost menadžmenta prema

formiranju fer cijena, informiranju javnosti i politike. Istovremeno se u dijelu opskrbe razvijaju novi proizvodi odnosno usluge za kategoriju povlaštenih kupaca koji će sinergijskim djelovanjem dugoročno poduprijeti kompetitivne prednosti društava HEP Grupe u sve tri industrije.

Ukupni proizvodni kapaciteti, uključujući hidroelektrane, iznose 3933 MW. od Vršno opterećenje sustava u razdoblju od 2003. do 2006. godine kretalo se u rasponu od 2670 MW do 2800 MW. što pokazuje vrlo dobru pokrivenost potreba kupaca u Republici Hrvatskoj no u isto vrijeme i značajnu ovisnost o hidrološkim uvjetima. Što se tiče trenda potrošnje, za industriju opskrbe električnom energijom karakterističan je umjeren ali stalni rast. Najvažniji stavke potražnje, kako za električnom energijom tako i za prirodnim plinom i toplinom, su kontinuirani rast gospodarstva te meteorološke sezonske prilike.

U djelatnosti toplinarstva nova zakonska regulativa hrvatsko zakonodavstvo usklađuje sa zakonskim okvirom EU i čini pozitivne pomake prema tržišno utemeljenom formiranju cijena. Zbog specifičnih zahtjeva tehnologije te tehničke i ekonomske efikasnosti i u ovoj grani industrije HEP u budućnosti vidi svoju snagu i očuvanje pozicije na tržištu.

Industrija distribucije i opskrbe prirodnim plinom je fregmentirana s velikim brojem malih i srednjih poduzeća. Istodobno je lokalno je i teritorijalno ograničena i djelomično regulirana, no razvoj relevantne zakonske regulative, posebno u dijelu koji se odnosi na formiranje cijena, postupno stvara uvjete za uspostavu tržišnih odnosa. S obzirom na potrebna relativno velika investicijska ulaganja za proširenje i buduće zakonodavno uređenje, za istaknuti je dobru poziciju HEP Grupe u pogledu razvoja industrije, gdje će HEP iskoristiti svoje iskustvo i efekt ekonomije veličine.

7.4 Rizik konkurencije

Kao što je već u prethodnom poglavlju spomenuto, djelatnosti električne i toplinske energije karakterizira visoki stupanj konsolidacije u relativno zakonski reguliranoj industriji što HEP-u omogućava snažan nastup na domaćem tržištu i nakon otvaranja tržišta pristupom EU. Takva razina konsolidacije uz veliku fragmentiranost industrije distribucije i opskrbe plinom stvara visoke ulazne barijere za moguće nove konkurente. Visoka ulaganja u izgradnju infrastrukture, značajni fiksni troškovi, državni uvjeti i procesi, ograničeni lokacijski resursi, utjecaj države na cijenu pojedinih proizvodnih resursa te mnoge druge ekonomski zahtjevne prepreke jamče dugoročnu stabilnost pozicije HEP Grupe.

Za HEP Grupu rizik supstituta i varijabilnih cijena energenata u potpunosti je kontrolabilan budući da Grupa snabdijeva svoje kupce sa sva tri energenta te može optimirati razvoj infrastrukture i pojedinog poslovnog segmenta u svoju korist. Dijelom značajnih varijabilnih troškova poput dobave primarnih energenata HEP upravlja diversifikacijom izvora.

7.5 Rizik promjene vlasničke strukture

Postojeći zakon o privatizaciji HEP-a, donesen u ožujku 2002. godine, u članku 3. propisuje da Republika Hrvatska zadržava u vlasništvu 51% dionica HEP-a d.d., do njezinog prijema u članstvo Europske unije. Nakon ulaska u Europsku uniju, na temelju posebnog zakona, Vlada RH utvrđivati će redoslijed i dinamiku privatizacije HEP-a d.d. prodajom svog udjela.

Zbog važnosti i održivosti cjelokupnog elektroenergetskog sustava, izvjesno je da će Država voditi brigu o vremenu i izboru strateškog partnera, a temeljem interesa koje iskazuju vodeće srodne kompanije u Europi.

7.6 Financijski rizik

Poslovne aktivnosti HEP-a izložene su različitim vrstama financijskih rizika uključujući tržišne rizike (valutni, kamatni i rizik likvidnosti), te kreditni rizik. Najveći dio dugoročnih obveza HEP-a, kao i troškovi goriva i kupljene električne energije vezani su uz tečajeve inozemnih valuta, prije svega uz američki dolar (USD) i euro (EUR).

a) promjena valutnih tečajeva

Na dan 31.03.2007. godine, dugoročna zaduženost HEP-a (po kreditima i izdanim vrijednosnim papirima) iznosila je HRK 4.339.980.365,73, a kratkoročna zaduženost iznosila je HRK 408.394.282,59. Od ukupnog dugoročnog duga 82% denominirano je u EUR, 6% u USD, te 12% u HRK.

Za zaštitu od promjene valutnih tečajeva, kod fiksnih obveza prema bankama i dobavljačima, HEP koristi povlaštene i forward tečajeve, dok se novim zaduženjima u domaćoj valuti diverzificira portfelj i smanjuje ukupna izloženost valutnom riziku. U budućnosti, HEP će aktivnije upravljati valutnim rizikom korištenjem tehnika i instrumenata zaštite dostupnih na financijskim tržištima (swap, opcije i futures ugovori).

b) promjena kamatnih stopa

U strukturi ugovorenih dugoročnih kredita na dan 31.03.2007. godine, oko 80% kamatnih stopa je promijenjivo, a 20% fiksno.

HEP je 1998. godine zaključio Ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost HEP-a temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju HEP plaća je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u. Plaćanja prema Ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine.

Ugovor o kreditu u iznosu od EUR 50.000.000,00 u kojem se marža na 3mj. EURIBOR povećavala/smanjivala, ovisno o smanjenju/povećanju cijene mazuta koji HEP koristi u svojim termoelektranama i dolaru, restrukturiran je na način da je varijabilna kamatna stopa zamijenjena fiksnom, te će HEP do konačnog dospijeća kredita plaćati kamatnu sopu od 3,58%.

U svrhu smanjenja valutnih i kamatnih rizika, Uprava HEP-a donijela je odluku o izdavanju obveznica u domaćoj valuti, sa fiksnom kamatnom stopom, a u budućnosti se planira aktivnije upravljanje kamatnim rizikom, sukladno usvojenim politikama i procedurama u radu Riznice.

c) kreditni rizik

HEP je jedini proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj. Kao takav, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbne mreže.
Zaključivanjem ugovora o factoringu sa nekoliko domaćih banaka, HEP smanjuje izloženost kreditnom riziku, te time bolje upravlja svojim novčanim tijekom.

8 Struktura kapitala i zaduženost

Podaci o veličini i strukturi vlastitih sredstava HEP-a:

u 000 kn

	31.12.2004.	31.12.2005.	31.12.2006.	30.09.2007.
Temeljni kapital	19.792.159	19.792.159	19.792.159	19.792.159
Rezerve	(1.949.806	(2.011.541)	(2.031.587)	(2.031.587)
Zadržanadobit/(gubitak)	(544.011)	(90.393)	405.052	516.656
Neto dobit/(gubitak tekuće godine)	462.726	376.311	111.604	(210.128)
Ukupno	**17.761.068**	**18.066.536**	**18.277.228**	**18.067.100**

Podaci o zaduženosti HEP-a:

u 000 kn

	31.12.2004.	31.12.2005.	31.12.2006.	30.09.2007.
Dugročne obveze	3.671.494	3.578.983	3.867.596	3.614.260
Dugoročni krediti	3.291.455	2.989.349	2.850.129	2.725.949
Ostale dugoročne obveze	380.039	589.634	1.017.467	888.311
Kratkoročne obveze	2.249.972	2.361.601	2.730.700	3.436.273
Obveze prema dobavljačima	205.885	408.567	378.327	443.480
Obveze za kredite	929.681	961.363	965.407	1.582.043
Ostale kratkoročne obveze	1.114.406	991.671	1.386.966	1.410.750
Ukupno	**5.921.466**	**5.940.584**	**6.598.296**	**7.050.533**

8.1 Politika isplate dividendi

Prema Zakonu o trgovačkim društvima nema isplate dobiti dok se ne pokriju gubici prethodnih godina. S obzirom da su gubici pokriveni iz dobiti 2005. godine, Skupština HEP-a donjela je Odluku o upotrebi dobiti ostvarene u poslovanju 2006. godine, kako slijedi:
Dobit za 2006. godinu u iznosu od HRK 111.603.267,61 koristiti će se za:

- zakonske rezerve u visini od 5% od dobiti
- ostale rezerve u visini odgođene porezne imovine tekuće godine
- zadržanu dobit.

9 Vlasnička struktura

HEP Grupa je u 100% vlasništvu hrvatske države. Državno vlasništvo znači da HEP Grupa ima stalnu podršku u svojim temeljnim aktivnostima, dok će se buduća privatizacija HEP Grupe odvijati po u tom trenutku važećem regulatornom okviru na području Republike Hrvatske.

Zadatak HEP Grupe je osigurati pouzdanu isporuku el. energije na cijelom području Hrvatske po povoljnim cijenama te postati samo-održiva, privredna i neovisna tvrtka. Do 1995. godine država je osiguravala financijsku pomoć u vidu zajmova i garancija kako bi pomogla HEP Grupi u ostvarivanju svojih ciljeva. Nakon što joj je agencija Standard&Poor's odredila rating (BBB-), HEP Grupa je samo trebala dozvolu državnih struktura kako bi prikupila sredstva. Iako može doći do promjene strukture odnosa između HEP Grupe i države, isporuka el. energije unutar Hrvatske i dalje ostaje pitanje nacionalnog interesa te se očekuje da će država i dalje podupirati HEP Grupu u ostvarivanju dugoročnih dobrih poslovnih rezultata.

10 Sažetak statuta

Hrvatska elektroprivreda organizirana je u skladu s člankom 29. Zakona o tržištu električne energije kao dioničko društvo i svoje djelatnosti obavlja putem povezanih društava.

Tvrtka Društva je: **HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA - DIONIČKO DRUŠTVO**

Skraćeno: **HEP d.d. Zagreb**

Sjedište Društva je u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37.

Temeljni kapital Društva iznosi 19.792.159.200,00 kuna
(slovima: devetnaestmilijardisedamstodevedesetdvamilijunastopedesetdevettisućadvijesto kuna).

Temeljni kapital Društva podijeljen je na 10.995.644
(slovima: dessetmilijunadevetstodevedesetpettisućašestočetrdesetčetiri) redovnih dionica serije A1, koje glase na donositelja, u nominalnom iznosu od 1.800,00 kn (slovima: tisućuosamsto kuna).

Organi Društva su:

1. Uprava
2. Nadzorni odbor
3. Glavna Skupština.

Uprava Društva sastoji se od 6 članova, od kojih se jedan imenuje predsjednikom Uprave.

Predsjednika i članove Uprave imenuje i opoziva Nadzorni odbor Društva.

Mandat predsjednika i članova Uprave traje četiri godine.

Ako se u tijeku mandata člana Uprave pojavi zakonska smetnja za obnašanje te funkcije ili se naknadno utvrdi da neki član ne ispunjava uvjete za obnašanje te funkcije, Nadzorni odbor će opozvati Odluku o imenovanju toga člana i umjesto njega imenovati novog člana Uprave Društva.

Ako mandat člana Uprave prestane iz drugih razloga (zbog odlaska u mirovinu, zbog smrti ili dr.) Nadzorni odbor će utvrditi prestanak mandata člana Uprave i istodobno imenovati novog člana.

U prethodnim slučajevima mandat novoimenovanog predsjednika ili člana Uprave traje do isteka mandata osobe kojoj je prestala funkcija.

Uprava vodi poslove Društva. Pri tome je dužna i ovlaštena poduzimati sve radnje i donositi odluke koje smatra potrebnim za uspješno vođenje tih poslova Društva.

Pod vođenjem poslova Društva razumijeva se donošenje odluka radi ostvarivanja poslovne strategije, planova i programa rada, aktivnosti koje proizlaze iz zajedničkog cilja, ali i svako stvarno i pravno djelovanje unutar Društva i u njegovu korist.

Uprava vodi poslove Društva na vlastitu odgovornost tako da osigura uredno obavljanje svih djelatnosti i stručnih poslova. Odluke u sklopu vođenja poslova Društva (nalozi, upute, smjernice i sl.), što su ih donijeli članovi Uprave u granicama njihovih ovlasti, obvezatne su za djelatnike na nižim razinama organiziranja.

Predsjednik Uprave ima prava i dužnosti utvrđene zakonom, ovim Statutom, Poslovnikom o radu Uprave, te drugim aktima Društva, odnosno odlukama organa Društva. Predsjednik Uprave predsjeda sjednicama Uprave, usklađuje vođenje poslova Društva, te u ime Uprave podnosi izvješća Nadzornom odboru, odnosno Glavnoj skupštini Društva.

Član Uprave ima ovlaštenja i zaduženja utvrđena u skladu sa zakonom, ovim Statutom, Poslovnikom o radu Uprave, te drugim aktima Društva.

Pobliže o vođenju poslova Društva, radu pojedinih članova i njihovoj odgovornosti uređuje se Poslovnikom o radu Uprave, kojeg donosi Nadzorni odbor na prijedlog Uprave.

Radi ostvarivanja rukovodnih zadaća i ovlasti Uprava obavlja ove poslove:

1. Vodi poslove Društva,

2. Utvrđuje i provodi poslovnu politiku, srednjoročne i dugoročne planove,

3. Izvršava odluke Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva, te poduzima mjere i izdaje Uputstva za njihovu provedbu,

4. Donosi opće akte Društva i organizacijske propise,

5. Zastupa i predstavlja Društvo, te potpisuje ugovore u okvirima zakona i ovog Statuta,

6. Predlaže odluke iz djelokruga Nadzornog odbora i Glavne skupštine Društva,

7. Imenuje članove Glavne skupštine, odnosno Nadzornih odbora društava koje HEP d.d. nadzire ili ima nad njima značajan utjecaj,

8. Imenuje i razrješava zaposlenike Društva s posebnim ovlastima i odgovornostima,

9. Odlučuje o potrebi za radom novih zaposlenika,

10. Predlaže i poduzima posebne mjere i izdaje neposredno naloge kojima se osigurava poslovanje Društva, a posebno sigurnost i funkcioniranje elektroenergetskog sustava,

11. Obavlja i druge poslove u skladu sa zakonom i aktima Društva.

Uprava Društva može samo uz suglasnost Nadzornog odbora odlučivati o:

1. Osnivanju Društva u zemlji i inozemstvu,

2. Prodaji i kupnji dionica i udjela koje Društvo ima u drugim društvima, te prodaji nekretnina,

3. Kupnji, prodaji i opterećenju nekretnina vrijednosti iznad 20.000.000,00 kn (slovima: dvadesetmilijuna kuna).

4. Uzimanju zajma i izdavanju vrijednosnih papira iznad iznosa od 40.000.000,00 kn (slovima: četrdesetmilijuna kuna).

5. Davanje prokure i odricanju nekog prava bez naknade.

Uprava zastupa Društvo tako da:

1. Predsjednik Uprave zastupa Društvo pojedinačno i samostalno;

2. Član Uprave zastupa društvo zajedno s predsjednikom Uprave u poslovima iz nadležnosti tog člana Uprave, utvrđenih u skladu s ovim Statutom.

Uprava može dati drugoj osobi prokuru te pisanu punomoć za sklapanje određenih vrsta ugovora i poduzimanje drugih pravnih radnji, odnosno za sklapanje pojedinačno određenih ugovora i poduzimanju drugih pojedinačno određenih pravnih radnji.

Prokuru daje Uprava uz suglasnost Nadzornog odbora, a punomoć daje predsjednik odnosno članovi Uprave, prema svojim ovlastima za zastupanje.

U zastupanju Društva članovi Uprave navode tvrtku i svojstvo člana Uprave.

Društvo sklapa s predsjednikom i članovima Uprave pojedinačne ugovore o zaposlenju, kojim se potanko uređuju njihova prava i obveze na temelju zaposlenja (plaća, sudjelovanje u dobiti, naknade i izdaci, plaćanje premije osiguranja, uvjeti za raskid ugovora, raskidni rok i dr.).

Prigodom odlučivanja o godišnjim financijskim izvješćima Glavna skupština odlučuje o davanju razrješnice članovima Uprave. Pored toga, Glavna skupština može donijeti odluku o izglasavanju nepovjerenja članovima Uprave.

Ako Glavna skupština odbije dati razrješnicu ili izglasa nepovjerenje svim ili nekim članovima Uprave, Nadzorni odbor može razmotriti treba li te članove Uprave opozvati.

Nadzorni odbor ima 7 (sedam) članova. Šest članova imenuje Glavna skupština Društva, a jednog člana biraju i opozivaju radnici temeljem odredaba Zakona o radu.

Mandat članova Nadzornog odbora traje četiri godine i nakon isteka mandata članovi Nadzornog odbora mogu biti ponovo birani. Članovi Nadzornog odbora biraju iz svojih redova predsjednika i zamjenika predsjednika.

Glavna skupština može opozvati člana Nadzornog odbora i prije isteka mandata u sljedećim slučajevima:

1. ako sudjelovanjem u radu na sjednicama Nadzornog odbora ili na drugi način ne ispunjava svoje obveze;

2. ako svojim postupcima šteti interesima Društva;

3. ako se utvrdi da ima osobne ili poslovne interese koji su suprotni interesima Društva.

U slučaju opoziva člana Nadzornog odbora, Glavna skupština će izabrati novog člana Nadzornog odbora i njegov mandat traje onoliko koliko traje mandat tog saziva Nadzornog odbora.

Nadzorni odbor nadzire vođenje poslova Društva.

U sklopu nadležnosti iz prethodnog stavka Nadzorni odbor:

1. imenuje i opoziva Upravu Društva.

2. ispituje i pregledava poslovne knjige, dokumentaciju, blagajnu, vrijednosne papire, te druge dokumente koji se odnose na poslovanje Društva;

3. daje prethodnu suglasnost na odluke Uprave Društva kada je to ovim Statutom određeno;

4. podnosi Glavnoj skupštini Društva izvješća o obavljenom nadzoru, posebno financijskom poslovanju i njegovom usklađenju s poslovnim knjigama;

5. obavlja druge poslove utvrđene zakonom i aktima Društva.

U obavljanju poslova nadzora nad poslovanjem Društva Nadzorni odbor može taj nadzor obavljati samostalno ili angažirati posebne stručnjake.

Sjednice Nadzornog odbora saziva predsjednik u skladu s potrebama.

Sjednica Nadzornog odbora može se održati ako joj prisustvuje većina od ukupnog broja članova.

Odluke Nadzornog odbora donose se većinom od ukupnog broja glasova članova.

Svaki član ima jedan glas.

U hitnim slučajevima predsjednik Nadzornog odbora može odrediti da se odlučuje, odnosno glasuje i pisanim putem (pismom, telefaxom), ako se niti jedan član Nadzornog odbora tome ne protivi.

Rezultati glasovanja moraju se utvrditi pisano i unijeti u zapisnik iduće sjednice.

Rad Nadzornog odbora pobliže će se urediti Poslovnikom kojeg donosi Nadzorni odbor.

Članovi Nadzornog odbora i predsjednik Glavne skupštine imaju pravo na nagradu, čiju visinu određuje Glavna skupština, te naknadu troškova prisustvovanja sjednicama (dnevnice i putni troškovi), a u visini utvrđenoj u aktima Društva.

Glavnu Skupštinu (u daljnjem tekstu: Skupština) čine dioničari, odnosno njihovi punomoćnici.

Skupština odlučuje o pitanjima koja su utvrđena zakonom i ovim Statutom, a osobito:

1. donosi Statut Društva i njegove izmjene i dopune;
2. imenuje i razrješava dužnosti članove Nadzornog odbora;
3. donosi odluke o godišnjim financijskim izvješćima i upotrebi dobiti;
4. imenuje revizora Društva;
5. odlučuje o povećanju ili smanjenju temeljnog kapitala Društva;
6. odlučuje o statusnim promjenama i o prestanku Društva;
7. obavlja i druge poslove suglasno zakonu i ovom Statutu.

Skupštinu Društva saziva Uprava Društva.

Uprava Društva je dužna sazvati Skupštinu kada to zatraži Nadzorni odbor ili dioničari koji raspolažu s najmanje 20 posto temeljnog kapitala Društva.

Skupština Društva se održava u pravilu u sjedištu Društva.

U radu Skupštine Društva sudjeluju Uprava i predsjednik Nadzornog odbora Društva.

Skupština može donositi odluke ako u njezinom radu sudjeluju dioničari koji zajedno imaju dionice, a one im daju pravo na broj glasova koji predstavljaju najmanje polovicu od ukupnog broja glasova kojima raspolažu svi dioničari.

Odluka na Skupštini je donesena ako za njezino donošenje glasuju dioničari koji zajedno raspolažu s najmanje polovicom na sjednici zastupljenih glasova, ako zakonom za pojedina pitanja nije određena neka druga većina.

O radu Skupštine vodi se zapisnik, kojeg sastavlja javni bilježnik u skladu sa zakonom i ovim Statutom.

Rad Skupštine uredit će se Poslovnikom o radu Skupštine.

11 Standard & Poor's izvještaj o korporacijskom rejtingu HEP-a

Hrvatska elektroprivreda d.d.

Datum objavljivanja: 06.06.2007.
Prvi kreditni analitičar: Amrit Gescher, London (44) 20-7176-3722;
amrit_gescher@standardandpoors.com
Drugi kreditni analitičar: Monica Mariani, Milano (39) 02 72111-207;
monica_mariani@standardandpoors.com

Glavni čimbenici pri određivanju rejtinga

Korporacijski kreditni rejting
BBB/Stabilno/--

Jake strane:
- Bliske veze s Republikom Hrvatskom
- U potpunosti vertikalno intergirana monopolna pozicija na rastućem tržištu
- Umjereni zahtjevi servisiranja duga

Slabe strane:
- Okruženje za poslovanje je tranzicijsko gospodarstvo
- Nepostojanje predvidljivog tarifnog mehanizma i neizvjesnost oko buduće strukture elektroprivrede u Hrvatskoj
- Slab profil elektroenergetskog sustava
- Ograničenja u likvidnosti

Obrazloženje

Rejting za Hrvatsku elektroprivredu d.d. (HEP), vertikalno integriranu elektroprivrednu tvrtku u 100% vlasništvu države, Republike Hrvatske (strana valuta BBB/stabilni/A-3; domaća valuta BBB+/stabilni/A-2), i nadalje odražava državnu potporu, tvrtku kao monopolnog opskrbljivača na rastućem tržištu i do danas umjereno zaduženu. Slabosti uključuju pomanjkanje novih tarifnih povećanja, značajne izazove u poslovanju, te ograničenja vezana za likvidnost.

Dugogodišnje umjerene tarife koje tvrtka naplaćuje kućanstvima ne odražavaju u potpunosti troškove, iako su više nego u nekim tranzicijskim sustavima istočne Europe. Uz novo regulatorno tijelo, uvođenje mjera za djelomično usklađivanje tarifa za industriju s tarifama za kućanstvo u rujnu 2005. godine otvara put za transparetniji mehanizam određivanja cijena koji se očekuje nakon 2007. godine. Međutim, u posljednjih nekoliko godina nisu odobrena značajna povećanja, a ista se ne očekuju do 2008. godine nakon nacionalnih izbora u studenom 2007.

Razvojne potrebe HEP-ovog sustava su značajne. Veliki gubici u distribucijskoj mreži su postepeno smanjeni, a tijekom sljedećeg desetljeća se očekuje njihovo izjednačavanje sa razinom istih u zapadno europskim zemljama. Međutim, struktura proizvodnih kapaciteta koja se značajno oslanja na stara postrojenja na lož ulje i relativno neizvjesnu proizvodnju hidroelektrana je i dalje slaba.

Profitabilnost HEP-a je slaba, zbog niskih tarifa i nasljeđene neučinkovitosti poslovanja. 2004. godine tvrtka je zabilježila najbolje rezultate u svojoj novijoj povijesti, zahvaljujući uglavnom velikoj proizvodnji hidroelektrana. Tijekom 2005. i 2006. godine tvrtka je ponovo iskoristila povoljne vodene tokove (iako slabiji nego 2004.) ali je isto neutralizirano značajnim povećanjima cijene goriva uzrokovanim visokim cijenama nafte i plina te ograničenom opskrbom plina. Ti su čimbenici smanjili raspon dobiti kao i ukupnu dobit iz poslovanja u usporedbi sa 2004. godinom. Umjerena zaduženost i neisplaćivanje dividende od 2000. godine održavaju dobru kreditnu matricu: pokriće kamata iz sredstva iz poslovanja (FFO) je premašilo 10x. Unatoč očekivanom poboljšanju poslovnih rezultata od 2008. godine, očekuje se i sustavno slabljenje kreditne matrice od 2007. uzrokovano povećanim ulaganjima u proizvodne kapacitete.

Standard & Poor's Ratings Services je ocijenio samostalnu kreditnu sposobnost HEP-a ocijenom 'BB+'. Dugoročni rejting 'BBB' uzima u obzir značajnu državnu potporu koja proizilazi iz uloge ove tvrtke kao monopolnog opskrbljivača električnom energijom u Hrvatskoj. Iako bi se odgađani proces privatizacije HEP-a mogao nastaviti nakon izbora i prije pregovora Hrvatske o pristupanju Europskoj uniji, te planiranog potpunog otvaranja tržišta električne energije od 2008., izbor trenutka i konačnog oblika ostaje neizvjestan.

Likvidnost

Sadašnja pozicija likvidnosti HEP-a je skromna, s obzirom na umjereni saldo novca, izloženost promjenjivim vodnim dotocima, povijesno slabu poziciju potraživanja i obrtnog kapitala, te još uvijek relativno kratko trajanje neotplaćenog duga. Ta se situacija sada čini nešto boljom zbog HEP-ovog čvršćeg upravljanja pozicijom obrtnog kapitala i jačeg domaćeg kapitalnog tržišta u Hrvatskoj. U studenom 2006. godine tvrtka je izdala svoje prve kunske obveznice u iznosu od 500 milijuna kuna. Tvrtka također ima linije faktoringa i kratkoročnog kreditiranja u svrhu predfinanciranja ulaganja i potreba poslovanja ukoliko je isto potrebno. HEP očekuje ispunjavanje operativnih i financijskih odredbi u nekim svojim zajmovima (neke od kojih su u prošlosti prekršene, ali je uslijedilo oslobađanje od obveza). Standard & Poor's također smatra da sve dok tvrtka ostane u potpunom državnom vlasništvu, ona se i dalje može osloniti na izravnu državnu potporu za pravovremeno servisiranje duga u slučaju povremenog pomanjkanja sredstava. Međutim, očekivana poslovna poluga, rastuće potrebe za ulaganjem i stalno negativni slobodni tijekovi novca tijekom nekoliko sljedećih godina nagovještavaju da će temeljna pozicija i dalje vjerojatno ostati skromna.

Prognoza (outlook)

Stabilna prognoza odražava kumulativne odgode procesa privatizacije HEP-a. Očekujemo da će se izravna podrška države HEP-u nastaviti i u daljnjoj budućnosti. Međutim, konkretni rezultati djelomične privatizacije će vjerojatno negativno utjecati na rejting.

Daljnje slabljenje HEP-ovog samostalnog profila uzrokovanog daljnjim odgađanjem poboljšanja poslovanja, odgađanjem povećanja tarifa nakon izbora 2007. godine ili više od očekivanog smanjenje poslovnih rezultata za 2007. godinu će također negativno utjecati na rejting. Poboljšanje rejtinga ili prognoze za Hrvatsku ne znači i automatski pozitivan utjecaj na rejting HEP-a.

Opis tvrtke

HEP je vertikalno integrirani javni elektroprivredni monopol od 1990., a 1994. je postao dioničko društvo. Zadovoljava oko 95% potreba za električnom energijom u Hrvatskoj koja ima 4,4 milijuna stanovnika. Električna energija čini oko 90% prodaje i ukupnu dobit iz poslovanja HEP-a uz srednje velike dijelove tvrtke koji se bave opskrbom topline i plina a trpe višegodišnje gubitke iz poslovanja i marginalnu ili negativnu dobit u posljednjih nekoliko godina.

HEP je u 100% vlasništvu Republike Hrvatske. Temeljem zakona koji je donijela prethodna Vlada u 2002., 35% HEP-a se može privatizirati putem javne ponude, 7% će se prenijeti braniteljima, a 7% na zaposlenike tijekom nekoliko idućih godina, dok bi država zadržala najmanje 51% do primanja Hrvatske u EU. Nikakvi koraci još nisu poduzeti od strane manjinske Vlade države, a ovisno o rezultatima izbora u studenom 2007. može doći do revidiranja postupka privatizacije. Izbor trenutka je i dalje neizvjestan. Iako i dalje postoje fiskalni poticaji prema državi glede privatizacije HEP-a a u svjetlu pomalo nepovoljnih dosadašnjih fiskalnih rezultata Hrvatske u usporedbi sa drugima u istom rangu, fiskalna konsolidacija vjerojatno ne ovisi o privatizaciji HEP-a.

Rejting HEP-a uvažava činjenicu državne potpore. U prošlosti se ta potpora očitovala u jamstvima za pojedine poslovne i financijske obveze, te neisplaćivanjem dividende od 2000. godine, te općenitije, nadzornom ulogom države i velikim utjecajem na strateški smjer tvrtke. To će se vjerojatno smanjivati kroz dugoročno razdoblje, s obzirom na sve veću liberalizaciju tržišta i u skladu s ostvarenom privatizacijom. Zbog toga bi rejting kao samostalan mogao gravitirati prema nižem samostalnom rejtingu.

Profil poslovnog rizika: monopolni opskrbljivač, izazovi u poslovanju
Strategija: Restrukturiranje i povećana ulaganja

HEP prolazi proces restrukturiranja praćen internim razdvajanjem i posebnim tvrtkama za proizvodnju, prijenos, opskrbu, te od 2007. godine trgovinu, kao i stalnim naporima smanjenja troškova kroz ulaganja u poboljšanje učinkovitosti poslovanja i postepenog smanjivanja broja zaposlenih kroz prirodni odljev i dobrovoljne programe za zbrinjavanje viška zaposlenika (10% smanjenje od 2000., a cilj je smanjiti broj zaposlenih na 13.800 zaposlenika u 2008. godini sa 14.356 koliko ih je bilo krajem 2006.) Srednjoročna strategija tvrtke uključuje postepeno povećanje u ulaganja u obnovu i proširivanje svojih proizvodnih kapaciteta, daljnje smanjenje troškova, povećanje u izvozu električne energije kako bi se nadoknadio očekivani postepeni pad udjela na domaćem tržištu, te omogućilo moguće proširenje umjerenog poslovanja opskrbe plinom. Također ima i manjinski udio u mogućem projektu LNG terminala u Hrvatskoj koji se nalazi u fazi izrade studije izvedivosti.

Regulacija: Do danas tarifni režim pod utjecajem politike

HEP-ovu poslovnu poziciju podržava njegova monopolistička uloga u opskrbljivanju rastućeg hrvatskog gospodarstva električnom energijom i veze s državom. Ti čimbenici gube na težini imajući u vidu pomanjkanje ekonomskog tarifnog mehanizma i razvojnog karaktera regulatornog režima.

U početku visoke u usporedbi sa sličnim istočnoeuropskim sustavima, regulirane tarife HEP-a su krajem devedesetih stagnirale. Od tada su rebalansirane i uveden je povoljniji sustav koji ima drugačiju metodu izračuna tarifa i tarifnih stavova. Daljnje povećanje tarifa (5% za kućanstva i 6% za poduzetništvo) odobreno je u rujnu 2005. Tarife su međutim i dalje niske u usporedbi sa zapadnom Europom, ali i politizirane, te ne omogućuju automatsko usklađivanje s promjenama troškova goriva i drugim troškovima poslovanja kao ni nove investicije. Iako se od 2008. godine očekuje primjena ekonomskog mehanizma za mrežne tarife (što se podudara sa planiranim potpunim otvaranjem tržišta), ovaj datum se može pokazati ambicioznim zbog nepovećavanja tarifa cijene električne energije, topline ili plina tijekom 2006. i 2007. godine, kao i neizvjesnosti vezane za političku klimu nakon izbora u studenom 2007. godine.

Srednjoročni plan hrvatskog elektroenergetskog sektora uključuje uvođenje konkurencije u proizvodnju i (nešto postupnije) u opskrbu, te djelomičnu privatizaciju. S obzirom na nove EU direktive i težnju zemlje da uđe u EU u 2009.ili 2010., u prosincu 2004. donesen je novi energetski zakon koji uspostavlja nezavisnu regulatornu agenciju (HERA) koju imenuje Sabor i koja je zamijenila Vijeće za regulaciju energetskih djelatnosti u srpnju 2005. HERA je odgovorna za izdavanje dozvola u energetskom sektoru, daje preporuke o reguliranim tarifama, te nadzire liberalizaciju tržišta opskrbe. Međutim, Vlada trenutno zadržava pravo na određivanje tarifa za krajnje korisnike.

Zakonom je također predviđeno pravno i upravljačko razdvajanje HEP-ovih djelatnosti opskrbe, distribucije i prijenosa, ubrzavanje procesa liberalizacije kroz trenutačno otvaranje tržišta kupcima tvrtke koji troše više od 20 GWh a kojih ima 38, liberalizaciju komercijalnog tržišta u 2007. te potpunu konkurenciju u maloprodaji do 2008. HEP-ova uloga nositelja obveze javne usluge opskrbe za sada međutim ostaje. Nema planova za potpuno (vlasničko) razdvajanje između djelatnosti proizvodnje,

prijenosa i distribucije HEP-a u skladu sa Vladinim konceptima liberalizacije i privatizacije iako se i to može promijeniti.

Tržišta: Brz razvoj ali i karakteristike tranzicijskog gospodarstva

Poslovne izglede HEP-a podržava jak gospodarski rast u Hrvatskoj, koji je u prosjeku iznosio više od 4,5% tijekom nekoliko posljednjih godina i za kojeg se srednjoročno očekuje mali pad. Nezaposlenost ostaje visoka na oko 12,5%. Hrvatska osim toga zadržava obilježja tranzicijskog tržišta kao što je relativno slaba infrastruktura.

Iako je BDP po stanovniku u Hrvatskoj relativno visok u odnosu na druga tranzicijska gospodarstva, potrošnja električne energije ostaje relativno niska na manje od 3900 kWh po stanovniku. To je djelomično odraz naglog pada industrijske potrošnje nakon 1990. i općenito pomanjkanja teške industrije u Hrvatskoj, te sklonosti prema uslugama i turizmu. Potrošnja kućanstava međutim raste postojano tijekom posljednjih godina i sada predstavlja oko 43% i nešto veći udio u prihodima. HEP očekuje da će domaća potrošnja i dalje rasti oko 3% godišnje (u usporedbi sa 4% u zadnjih nekoliko godina) zahvaljujući kontinuiranim ponovnim priključenjima, rastućoj potrošnji, rastućem uslužnom sektoru te, u manjoj mjeri, industriji – pri čemu se zatvoreni pogoni nadomještavaju otvaranjem pogona koji troše više električne energije.

Tablica 1

Struktura prodaje HEP-a 2001.-2004.

(GWh)	2006.	2005.	2004.	2003.	2002.
Raspoloživa energija	17.188	16.707	16.095	15.527	14.831
Gubici u prijenosu i vlastita potrošnja	765	765	767	790	809
Gubici u distribuciji*	1.499	1.674	1,637	1.883	1.407
Prodaja	14.924	14.268	13.617	12.854	12.615
Potrošači na VN i SN	4.412	4.168	3.923	3.425	3.508
Kućanstva	6.386	6.230	6.072	5.694	5.954
Poduzetništvo i javna rasvjeta	4.126	3.870	3.621	3.735	3.053

*Uključuje isporučenu ali nefakturiranu energiju.

Koncentracija industrijskih potrošača nije problem. HEP-ovih 38 najvećih kupaca predstavlja samo 13% ukupno isporučenih kWh i 9% prihoda. Šesnaest kupaca na otvorenom tržištu je do sada napustilo regulirane tarife i potpisalo godišnje ugovore sa HEP-om.

Iako je Hrvatska i dalje uvozi električnu energiju, u zadnje je tri godine došlo do značajnog porasta izvoza omogućenog natprosječnom proizvodnjom hidroelektrana i rekonekcijom zapadnoeuropskog sustava sa sustavom jugoistočne Europe krajem 2004. U 2006. izvoz je dosegao 14% prodanih gigavat sati. Iako su cijene na regionalnom veleprodajnom tržištu značajno više od cijena na domaćem tržištu, kvaliteta nekih od tih tržišta koja uključuju Sloveniju, Bosnu i Herzegovinu, Mađarsku i Srbiju je međutim niža od kvalitete hrvatskog tržišta i izvoz je općenito na kraća razdoblja i dinamički neujednačen.

Poslovanje: treba se riješiti pitanje strukturne slabosti proizvodnog profila

HEP-ov elektroenergetski sustav pati od strukturnih slabosti vezanih uz učinke rata 1990.-1995., te nedostatnog investiranja tijekom posljednjeg desetljeća. Tvrtka ima oko 3933 MW instalirane snage, kojom dominiraju relativno nepostojani kapaciteti HE (2056 MW) od kojih je 80% akumulacijskih. Kapacitet TE je 1589 MW, a uglavnom se sastoji od neučinkovitih, relativno malih TE na lož ulje i plin, čija je prosječna starost preko 20 godina. Nuklearni udio se sastoji od 50% udjela u 676 MW NE Krško u susjednoj Sloveniji.

Tablica 2

Hrvatska elektroprivreda d.d. – nabava električne energije 2000.-2004.

(GWh)	2006.	2005.	2004.	2003.	2002.
TE	5.436	5.150	5.388	6.703	5.899
HE	6.070	6.388	7.001	4.897	5.372
NE	2.645	2.807	2.606	1.623	0
Uvoz	3.037	2.362	1.100	2.304	3.560
Ukupno	17.188	16.707	16.095	15.527	14.831

HEP se uglavnom oslanja na NE i TE za zadovoljenje temeljnog opterećenja, te na HE, TE i spot uvoz za izvanredne potrebe (midmerit) i vršno opterećenje. Iako je nominalni kapacitet i više no dostatan za vršnu potrošnju, raspoloživa – i ekonomska – rezerva sustava je mnogo niža. Prosječan proizvodni kapacitet je oko 14.800 GWh, u usporedbi s nacionalnom potrošnjom od 17.188 GWh u 2006. Shodno tome, tvrtka je u prošlosti morala koristiti stare elektrane na plin i lož ulje, te spot uvoz.

Isporuka iz nuklearne elektrane Krško je nastavljena 2003. godine (nakon prekida 1998.), a tvrtka je također osigurala srednje količine iz elektrana na ugljen u Bosni i Herzegovini koje su ranije bile u njenom vlasništvu. Posljednje tri godine (osobito 2004.) vlastita proizvodnja iz hidroelekrana je također bila visoka zahvaljujući dobrim vodenim tokovima. Na proizvodnju temeljenu na lož ulju i plinu je nedavno negativno utjecalo značajno povećanje cijene goriva, utjecaj slabe domaće plinske infrastrukture i prekidi u isporuci ruskog plina regiji (što je uzrokovalo smanjenje u isporuci plina HEP-u 2005., 2006., i 2007. godine). Izvoz se je povećao i na domaćem tržištu i u trgovini.

Posljednjih godina u pogon je pušten skromni (450 MW) novi kapacitet u postrojenjima na plin i ugljen. Osim toga, interkonekcijski kapacitet sa susjednim zemljama je povećan. Isto tako, HEP ima ambiciozan plan izgradnje daljnjih kapaciteta snage 1200 MW (četiri TE srednje veličine i jedna mala hidroelektrana) što je 30% postojećeg kapaciteta, do kraja ovoga desetljeća. U skoroj budućnosti se planira i početak izgradnje tri projekta uključujući i dva plinska kombi postrojenja. Neke elektrane se oslanjaju na novi plinovog ili proširenje postojeće infrastrukture. Očekuje se da će planirani projekti pokriti strukturalni nedostatak sustava do 2013. godine. Pored toga očekuje se povlačenje iz pogona oko 1200 MW postojećeg kapaciteta u TE i njihova zamjena u razdoblju od 2010. – 2020. godine.

Rekonekcijom s UCTE zonom krajem 2004. povećana je fleksibilnost HEP-ovog elektroenergetskog sustava. Međutim, nedavno brzo povećanje trgovanja i prekogranične prodaje zajedno sa povećanom nestabilnosti uslijed smanjenih regionalnih rezervi sustava također nose inkrementalne poslovne rizike. Tvrtka očekuje da će do kraja 2007. imati formalne politike upravljanja rizikom kao i procedure za kreditni rizik.

Starost, ratne štete te pomanjkanje investiranja, posebice u niskonaponskoj mreži, znači da je trebalo izgraditi značajan dio mreže – uglavnom nadzemnih vodova preko brdovitih terena. Ulaganja u saniranje ratne štete je pri kraju iako se novi kupci još uvijek priključuju. Gubici u distribuciji (uključujući krađu) iznose oko 9%, a očekuje se njihovo smanjenje na razinu zapadno europskih zemalja u sljedećih 6 do 8 godina. Gubici prijenosa su blizu međunarodnog prosjeka i u 2006. godini iznose oko 3,2%.

Konkurentski položaj/Profitabilnost: Jaka tržišna pozicija sa niskim tarifama i mogućom konkurencijom

Tvrtka zadovoljava oko 95% potrošnje na domaćem tržištu električne energije (ostatak se odnosi na industrijske elektrane za vlastite potrebe i male privatne elektrane). Niske tarife za krajnje korisnike, ograničena plinska infrastruktura, promjenjivo regulatorno okruženje i slaba klima za strana ulaganja još uvijek predstavljaju značajne prepreke ulasku nezavisnih proizvođača. HEP-ov konkurentski položaj podržava to što ima kontrolu nad hidroelektranama u RH. Potencijalna buduća konkurencija će vjerojatno biti mekša s obzirom na tržišni rast i strukturu s malim brojem velikih i kupaca koji lako mogu postati povlašteni. Usklađivanje s direktivama EU, s obzirom na okolnost slabog

elektroenergetskog sustava HEP-a, velikog broja zaposlenih i izazovnim okruženjem za smanjenjem broja zaposlenih bi međutim moglo oslabiti njegov konkurentski položaj.

HEP-ova dobit iz poslovanja je i u prošlosti bila slaba uslijed kombiniranog utjecaja niskih tarifa i operativne neučinkovitosti. Gubici na stranoj valuti su također u prošlosti pridonijeli negativnim ili nominalnim neto i gubicima iz poslovanja iako su u prošle tri godine imali pozitivan utjecaj.

U 2004. godini na dobit iz poslovanja pozitivno je utjecala vrlo jaka proizvodnja hidroelektrana (33% iznad prosjeka), 10% povećanje u prodaji električne energije (pojačano jakim rastom izvoza), ostala smanjivanja troškova poslovanja, te stabilni financijski troškovi. Ovi dobri učinci su djelomično smanjeni novim troškovima poslovanja (rezerviranja za dekomisiju i uplate u novi fond za zaštitu okoliša).

U 2005. godini tvrtka je ponovo iskoristila povoljne hidrološke uvjete (14% više od planiranog), daljnji jaki rast prodaje na domaćem tržištu i strani izvoz (po prilično visokim cijenama) i povećanje tarife u rujnu. Ti su čimbenici utjecali na povećanje prihoda od prodaje električne energije u iznosu od 14%. Na isto je značajno utjecalo povećanje cijene goriva uslijed 35% i 14% povećanja cijena lož ulja i plina te manjom isporukom ugovorenih količina plina u iznosu od 25%.

Slična situacija se je pojavila i u 2006. godini uz povećanu prodaju na jakom domaćem tržištu sa rastućom potrošnjom, cjelogodišnjom koristi od povećanja tarife u 2005., višim cijenama izvoza, proizvodnjom hidro elektrana iznad prosjeka (29% više od planiranog u prvom dijelu godine), a sa druge strane daljnje povećanje cijene goriva i ponovne redukcije u isporuci plina uzrokovane prekidima u opskrbi plina iz Rusije početkom godine. Osim toga, gubici iz poslovanja sektora toplinarstva i plina su se povećali. Ti su čimbenici smanjili raspon dobiti kao i ukupnu dobit iz poslovanja u usporedbi sa 2004. godinom.

Profil financijskog rizika: Umjeren, ali s porastom duga
Računovodstvo: Izvješća bez rezervi

HEP-ova revidirana IFRS izvješća su u prošlosti sadržavala mišljenja s rezervama ali je posljednje takvo mišljenje otklonjeno 2005. godine kada je tvrtka usvojila standard IAS 19 koji se odnosi na jubilarne nagrade i otpremnine.

Prethodno mišljenje s rezervom, vezanom uz tekuće razgovore o programu dekomisije NE Krško i pomanjkanje rezerviranja za HEP-ov udio u obvezama dekomisije, riješeno je 2004. Očekuje se da će se odgovarajuće uplate vršiti u jedan izvanbilančni hrvatski fond. Osim toga, tvrtka odvaja umjerena rezerviranja za pokrivanje dodatnih uplata u razdoblju od 2004.-2010. godine. Ukupni trošak dekomisije sveden na sadašnju vrijednost je procijenjen na 350 milijuna od čega je pola obveza HEP-a.

Promjena revizora u 2004. dovela je do prepravljanja izvješća za 2003., te uključivanje TE Plomina u konsolidirana financijska izvješća (zajedničko poduzeće 50/50 s njemačkom kompanijom RWE AG (A+/negative/A-). NE Krško u zajedničkom vlasništvu sa slovenskim partnerom Eles Gen u omjeru 50-50 je sada konsolidirana po metodi udjela. Međutim, početni dug izgradnje je bio podjeljen između HEP-a i Eles Gen-a. Standard & Poor's je dodao HEP-ov udio duga za revitalizaciju elektrane (oko 30 miliona eura) HEP-ovom dugu. Veća dodatna obnova nije planirana.

S obzirom na otpis značajne imovine, nenaplativih potraživanja i potraživanja od kupaca, te revalorizaciju početkom devedesetih, na odnose u bilanci HEP-a treba gledati s oprezom. Standard & Poors je usredotočen na kriterij toka novca iz poslovanja i toka slobodnog novca kako bi sagledao trend obrtnog kapitala i potraživanja. HEP kapitalizira gubitke po kamatama i tečajnim razlikama vezanim uz troškove financiranja investicija. Obratni redoslijed je primijenjen za izračun kriterija za zaštitu zaduženja. Ti iznosi su međutim u posljednje dvije godine bili srednje veličine.

Tablica 3

Usklađivanje iznosa koje je iskazala Hrvatska elektroprivreda d.d. sa usklađenim iznosima Standard & Poor's-a (HRK mil*)

Kraj fiskalne godine, 31. prosinac 2006.

Hrvatska elektroprivreda d.d. je iskazala iznose

	Dug	Dionički kapital	Prihod iz poslovanja (prije D&A)	Prihod iz poslovanja (prije D&A)	Prihod iz poslovanja (nakon D&A)	Trošak kamata	Novčani tijek iz poslovanja	Novčani tijek iz poslovanja	Kapitalni izdatak
Iskazano	4.950,7	18.013,4	2.394,7	2.394,7	613,6	151,3	2.817,6	2.817,6	2.769,6
Usklađeni iznosi Standard & Poor's-a									
Obveze nakon umirovljenja	223,4	-	9,5	9,5	9,5	14,6	(26,6)	(26,6)	-
Kapitalizirane kamate	-	-	-	-	-	10,5	(10,5)	(10,5)	(10,5)
Otpis imovine	308,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Reklasifikacija prihoda izvan poslovanja (troškovi)	-	-	-	-	68,8	-	-	-	-
Reklasifikacija kamata, dividende i poreznih novčanih tijekova	-	-	-	-	-	-	5,1	5,1	-
Reklasifikacija promjena u novčanom tijeku obrtnog kapitala	-	-	-	-	-	-	-	(316,1)	-
Manjinski udio	-	137,7	-	-	-	-	-	-	-
Ukupni usklađeni iznosi	532,3	137,7	9,5	9,5	78,2	25,0	(32,0)	(348,1)	(10,5)

Usklađeni iznosi Standard & Poor's-a									
	Dug	Kapital	Prihod iz poslovanja (prije D&A)	EBITDA	EBIT	kamate	Novčani tijek iz poslovanja	Sredstva iz poslovanja	Kapitalni izdatak
Usklađeno	5.483,0	18.151,1	2.404,1	2.404,1	691,8	176,3	2.785,6	2.469,5	2.759,1

*Obratite pozornost na činjenicu da se dva iskazana iznosa (prihod iz poslovanja prije D&A i novčani tijek iz poslovanja) koriste za izračun više usklađenih iznosa Standard & Poor's-a (prihod iz poslovanja prije D&A i EBITDA-e te posebno novčani tijek iz poslovanja i sredstva iz poslovanja). Prema tome, prvi dio u nekim tablicama može pokazivati duplicirane opise i iznose. HRK—hrvatska kuna.

Korporativno upravljanje/Tolerancija rizika/Financijske politike
Glavni financijski ciljevi tvrtke su kontrola potraživanja, diverzificiranje svoje baze financiranja i održavanje dobre strukture kapitala. HEP ne plaća značajne poreze. Očekivanja su da će se isto povećati sa povećanjem profitabilnosti. Isplata dividende obustavljena 2000. godine zbog akumuliranih gubitaka tijekom 2000. i 2001. godine, mogle bi se nastaviti. Međutim, s obzirom na značajne investicijske potrebe tvtka očekuje da će zadržati glavninu svoje dobiti a kratkoročno i nikakve značajne isplate.

HEP je izložen riziku tečajnih razlika na zaduženja i nabavu goriva kao i značajnom kamatnom riziku. Međutim, mogućnost prikupljanja sredstava u eurima i kontrolirani tečaj u Hrvatskoj ublažuju valutnu izloženost. S obzirom na očekivano povećanje EURIBOR-a, tvrtka bi naposljetku mogla nastojati zaštiti se od kamatnog rizika ili ga umanjiti.

Adekvatnost novčanog tijeka:Relativno dobar ali u prethodnim godinama pod utjecajem dugih razdoblja naplate potraživanja

Tok novca iz poslovanja prije obrtnog kapitala jači je od kriterija profitabilnosti, što odražava veliku nenovčanu komponentu koja se sastoji od amortizacije, revalorizacije imovine i gubitaka po tečajnim razlikama. Međutim, na obrtni kapital je negativno utjecala spora naplata potraživanja i jednokratni izdaci. Prethodno značajni odljev zbog spore naplate potraživanja je smanjen na 46 dana krajem 2006. godine iako to uključuje otpise i reprogramiranja (51 dan bruto) dok se je pozicijom plaćanja upravljalo djelotvornije. Iskazan obrtni kapital je bio pozitivan u 2005. i 2006. godini.

Tvrtka očekuje da će na dobit iz poslovanja u 2007. godini negativno utjecati daljnje smanjenje rapona dobiti zbog nepromjenjenih domaćih tarifa, smanjenog izvoza i daljnjih povećanja cijene goriva. Srednjoročno, međutim, HEP očekuje poboljšanje poslovanja uslijed povećanja tarifa, povećanja cijena na okolnim tržištima, poboljšanja poslovanja i rasta osnovne potražnje. Očekuje i rast duga paralelno sa povećanim investicijama u proizvodne kapacitete u 2007. sa oko 500 milijuna eura ulaganja godišnje do 2010. godine.

Struktura kapitala/Zaštita imovine: Umjerena zaduženost će sustavno rasti

Od neotplaćenog zaduženja na kraju 2006. preko polovice se sastojalo od zajmova stranih banaka. Smanjuje se udio reprogramiranog duga elektroprivrede biviše Jugoslavije (10%), a ostatak se uglavnom odnosio na zajmove domaćih banaka. Tvrtka je u 2006. godini izdala svoje prve domaće obveznice u iznosu od 500 milijuna kuna sa dospjećem od 7 godina.

Oko 80% duga na kraju 2006. je i dalje vezano za promjenjivu stopu a oko 80% je denominirano u euro. Oko ¼ nepodmirenog duga na kraju godine je kratkoročnog karaktera. Dospjeće dugoročnog duga je međutim smanjeno a sljedeći dugoročni vrhunac dospjeća glavnice, uključujući i novo zaduženje, očekuje se 2009. godine, sa dospjećem zajma u iznosu od 50 milijuna eura iz 2004. godine. Mali udio (12%) dugoročnog zaduženja ima jamstvo države. Osim zajma od Međunarodne banke za obnovu i razvoj u iznosu od 24 milijuna eura dodijeljenog za potrebe toplinarstva 2006. godine, sva novija zaduženja su bez jamstva, najvažnija od kojih su neiskorišteni amortizirajući club zajam od 200 miliona eura na 7 godina iz 2005. godine i izdavanje obveznica u 2006. godini.

Unatoč relativno niskom dugu, HEP ima slabu financijsku fleksibilnost zbog problema s naplatom potraživanja i sezonskom karakteristikom obrtnog kapitala, negativnog ili marginalnog slobodnog novčanog toka, mogućnosti održavanja razine gotovine i likvidnosti kao i zbog ponešto promjenjivog pristupa tržištu kapitala. Glavni izvor fleksibilnosti je odgađanje investicija i isplate dividende.

Financiranje kapitalnih izdataka je teoretski moguće iako će tvrtka najvjerojatnije pokušati poboljšati svoju strukturu i troškove financiranja. Iako se danas bankarski sektor u Hrvatskoj, većinom u stranom vlasništvu, stabilizirao, te unatoč reputaciji HEP-a kao jednoj od eminentnijih hrvatskih korporacija, zajmovi domaćih banaka se također usmjerava i u druge sektore (osobito maloprodaju) a HNB ograničava ukupan rast zajmova. HEP je izdao svoje prve domaće obveznice u studenom 2006. godine a otvorena je mogućnost daljnjeg korištenja tog tržišta.

HEP je imao ugovore o faktoringu sa lokalnim bankama i kratkoročne kreditne linije u ukupnom iznosu od oko 390 miliona kuna na kraju 2006. godine. Unatoč tome što su ti zajmovi skupi, isti se koriste, ukoliko se pokaže potreba, za predfinanciranje ulaganja i potreba poslovanja. Tvrtka očekuje formaliziranje politika o likvidnosti do kraja 2007. godine. Njena financijska fleksibilnost će najvjerojatnije ostati umjerena zbog značajnih ulaganja.

Tablica 4

Usporedba Hrvatske elektroprivrede d.d. sa sličnim tvrtkama*

Kraj fiskalne godine, 31. prosinac 2006.

Milioni eura	**HEP d.d. ¶**	**S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Medias**	**Kazakhstan Electricity Grid Operating Co. (JSC)¶**	**Lietuvos energija§**	**Natsionalna Elektricheska Kompania EAD**
Korporacijski kreditni rejting	BBB/Stabilno/- -	BB+/Pozitivno/- -	BB+/Stabilno/- -	A- /Stabilno/A-2	BB/Negativno/- -
Prihodi	1.336,3	212,9	130,9	290,3	1.136,1
Neto prihod iz poslovanja	32,9	26,2	4,9	5,4	25,4
Sredstva iz poslovanja (FFO)	336,0	66,9	37,3	51,3	122,0
Kapitalni izdatak	375,3	60,9	88,7	41,7	69,0
Novčana sredstva i ulaganja	21,7	18,1	39,0	1,4	39,4
Dug	745,9	73,2	152,6	56,0	258,3
Povlaštene dionice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vlastiti kapital	2.450,5	602,3	443,6	629,3	1.448,1
Ukupni kapital	3.215,2	675,5	596,2	685,3	1.706,3
Usklađeni odnosi					
EBIT kamatno pokriće(x)	3,9	8,6	0,8	5,3	4,7
FFO kamatno pokriće (x)	14,1	15,9	6,0	34,6	16,0
FFO/dug (%)	45,0	91,4	24,4	91,6	47,2
Diskrecijski tijek novca/dug (%)	0,5	8,6	(25,1)	17,8	(2,3)
Neto tijek novca/kapitalni izdatak(%)	89,5	109,9	41,9	117,3	163,1
Dug/ukupni kapital (%)	23,2	10,8	25,6	8,2	15,1
Povrat od vlastitog kapitala (%)	1,3	4,6	0,5	0,9	1,9
Odnos isplate zajedničke dividende (neusklađeno;%)	0,0	0,0	2,7	43,3	37,2

*U potpunosti usklađeno.¶ U potpunosti usklađeno (uključujući i obveze nakon odlaska u mirovinu)
.§Višak sredstava i ulaganja prebijen je s ukupnim zaduženjem
** na dan 06. lipnja 2007. godine.

Tablica 5

Hrvatska elektroprivreda d.d. – Financijska statistika*

Kraj fiskalne godine, 31. prosinac

Milioni kuna	**2006**	**2005**	**2004**
Prihodi	9.823,2	9.234,6	8.217,0
Neto prihod iz poslovanja	241,9	441,3	439,2
Sredstva iz poslovanja (FFO)	2.469,5	2.920,4	2.422,5
Kapitalni izdatak	2.759,1	2.417,1	1.837,3
Novčana sredstva i ulaganja	159,6	168,5	102,4
Dug	5.483,8	5.173,8	5.605,6
Povlaštene dionice	0,0	0,0	0,0
Vlastiti kapital	18.031,4	17.819,9	17.442,1
Ukupni kapital	23.634,1	23.147,3	23.229,1
Usklađeni odnosi			
EBIT kamatno pokriće (x)	3,9	5,2	5,3
FFO kamatno pokriće (x)	14,1	19,1	14,2
FFO/dug (%)	45,0	56,4	43,2
Diskrecijski tijek novca/dug (%)	0,5	8,6	2,3
Neto tijek novca/kapitalni izdatak (%)	89,5	120,8	131,9
Dug/ukupni kapital (%)	23,2	22,4	24,1
Povrat od vlastitog kapitala (%)	1,3	2,4	2,4
Odnos isplate zajedničke dividende (neusklađeno;%)	0,0	0,0	0,0

*U potpunosti usklađeno (uključujući i obveze nakon odlaska u mirovinu) HRK – hrvatska kuna

Podaci o rejtingu (na dan 06. 06. 2007.)*
Hrvatska elektroprivreda d.d.

Korporacijski kreditni rejting		BBB/Stabilan/--
Prethodni korporacijski kreditni rejting		
25. 5.2007.	Strana valuta	BBB/Stabilan/--
19.7.2005.		BBB/Negativan/--
2.8.2004.		BBB-/Pozitivan/--
25.5.2007.	Domaća valuta	BBB/Stabilan/--
25.11.1999.		BBB/Negativan/--
13.11.1998.		BBB/Stabilan/--
Profil poslovnog rizika		1 2 3 4 5 6 7 **8** 9 10
Profil financijskog rizika		Umjeren

Dospijeće zaduženja
Na dan 31.12.2006.
2007: HRK 650,599 mil
2008: HRK 618,489 mil
2009: HRK 821,938 mil
2010: HRK 438,842 mil
Nakon toga: HRK 909,532 mil

12 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2006. godinu

HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d., ZAGREB

Nekonsolidirani financijski izvještaji

na dan 31. prosinca 2006. godine

zajedno s Izvještajem neovisnog revizora

Stranica

Odgovornost za nekonsolidirane financijske izvještaje	1
Izvještaj neovisnog revizora	2
Nekonsolidirani račun dobitka i gubitka društva Hrvatska elektroprivreda d.d.	4
Nekonsolidirana bilanca društva Hrvatska elektroprivreda d.d.	5
Nekonsolidirani izvještaj o promjenama glavnice društva Hrvatska elektroprivreda d.d.	7
Nekonsolidirani izvještaj o tijeku novca društva Hrvatska elektroprivreda d.d.	8
Bilješke uz financijske izvještaje društva Hrvatska elektroprivreda d.d.	10-59

Odgovornost za nekonsolidirane financijske izvještaje

Temeljem Zakona o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da nekonsolidirani financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja društva Hrvatska elektroprivreda d.d. (”Društvo”) za to razdoblje.

Nakon provedenih istraživanja, Uprava razumno očekuje da Društvo ima odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga Uprava i dalje prihvaća načelo nastavka poslovanja pri izradi nekonsolidiranih financijskih izvještaja.

Pri izradi nekonsolidiranih financijskih izvještaja Uprava je odgovorna:

- da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;
- da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;
- da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi, a svako materijalno značajno odstupanje obznani i objasni u nekonsolidiranim financijskim izvještajima; te
- da se nekonsolidirani financijski izvještaji pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Društvo nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati financijski položaj Društva, kao i njegovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu. Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Društva, pa stoga i za poduzimanje razumnih mjera da bi se spriječile i otkrile pronevjere i ostale nezakonitosti.

Potpisao za i u ime Uprave:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Hrvatska elektroprivreda d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

16. travnja 2007. godine

Vlasniku društva HEP d.d.:

Obavili smo reviziju nekonsolidiranih financijskih izvještaja Hrvatske elektroprivrede (u nastavku: "Društvo") koji se sastoje od nekonsolidirane bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, nekonsolidiranog računa dobitaka i gubitaka, nekonsolidiranog izvještaja o promjenama na glavnici i nekonsolidiranog izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivan prikaz nekonsolidiranih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz nekonsolidiranih financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o nekonsolidiranim financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerili da nekonsolidirani financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u nekonsolidiranim financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza nekonsolidiranih financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje nekonsolidiranih financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza nekonsolidiranih financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, nekonsolidirani financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njegovog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz nekonsolidirane financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja iznosa koje je ovisno društvo HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima Grupe. Međutim, navedena potraživanja od krajnjih korisnika ostaju u ovisnom društvu. Takva politika u skladu je s hrvatskim zakonom.

Postojeća regulativa nije propisivala detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte , s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene nekonsolidirane financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Društvo je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnom društvu HEP Proizvodnja d.o.o. dalo u najam osnovna sredstva. Zbog specifičnosti organizacijske strukture HEP Grupe i privremenog statusa regulatornog okvira, raspoređivanje rizika i nagrada povezanih s tom imovinom još uvijek nije definirano.

Nadalje, Društvo ima potraživanja s temelja ugovora o financijskom najmu zaključenima s drugim ovisnim društvima. Navedeni najmovi nose kamatu samo do razine u kojoj je Društvo iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedena potraživanja iskazana su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe. Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, ovlašteni revizor

Zagreb, 16. travnja 2007. godine

NEKONSOLIDIRANI RAČUN DOBITKA I GUBITKA	Bilješka	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Prodaja električne energije		8.747.024	8.156.050
Prihodi od usluga - povezana društva	27	813.413	775.769
Ostali prihodi iz poslovanja	3	185.519	189.768
Ukupni prihodi iz poslovanja		**9.745.956**	**9.121.587**
Nabava električne energije		(2.535.923)	(2.352.548)
Troškovi osoblja	4	(63.104)	(58.171)
Trošak amortizacije	8,9,10	(42.017)	(28.225)
Troškovi za naknadu proizvodnje, prijenosa i distribucije	27	(6.603.275)	(5.953.274)
Ostali rashodi iz poslovanja	5	(423.733)	(456.975)
Ukupni rashodi iz poslovanja		**(9.668.052)**	**(8.849.193)**
Dobit iz poslovanja		**77.904**	**272.394**
Financijski prihodi	6	212.111	340.165
Financijski rashodi	6	(159.446)	(200.455)
Neto dobitak iz financijskih aktivnosti	6	**52.665**	**139.710**
Dobit prije oporezivanja		**130.569**	**412.104**
Porez na dobit	7	(18.965)	32.880
Dobit tekuće godine		**111.604**	**444.984**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

IMOVINA	**Bilješka**	**2006. godina** u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Nekretnine, postrojenja i oprema	8	278.268	186.651
Investicije u tijeku	8	110.521	178.159
Nematerijalna imovina	9	11.501	9.297
Investicijska ulaganja u nekretnine	10	25.201	21.129
Predujmovi za materijalnu imovinu		313.727	5.750
Ulaganje u NE Krško	11	1.613.901	1.620.929
Ulaganje i potraživanja od TE Plomin	12	819.558	843.097
Ulaganja u ovisna društva	29	12.748	15.280
Ulaganja raspoloživa za prodaju	13	2	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	3.124	4.328
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	27	16.315.819	16.464.316
Ostala dugotrajna imovina	15	13.494	2.814
Odgođena porezna imovina	7	64.359	34.701
Ukupna dugotrajna imovina		**19.582.223**	**19.387.397**
Zalihe	16	11.834	25.008
Potraživanja od kupaca	17	50.771	115.438
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja od povezanih društava	27	1.642.765	1.552.076
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	14	675	658
Ostala kratkoročna potraživanja	18	130.661	220.996
Potraživanja od povezanih društava	27	3.420.553	2.616.566
Novac i novčani ekvivalenti		36.042	77.785
Ukupna kratkotrajna imovina		**5.293.301**	**4.608.527**
UKUPNA AKTIVA		**24.875.524**	**23.995.924**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

KAPITAL I OBVEZE	Bilješka	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(2.031.587)	(2.024.559)
Zadržana dobit/Preneseni gubitak		516.656	405.052
Ukupna glavnica		**18.277.228**	**18.172.652**
Obveze po izdanim obveznicama		497.670	-
Obveze po dugoročnim kreditima	20	2.850.129	2.989.349
Dugoročne obveze prema državi	21	24.362	24.406
Ostale dugoročne obveze	23	461.812	419.659
Dugoročna rezerviranja	23	33.623	28.257
Ukupne dugoročne obveze		**3.867.596**	**3.461.671**
Obveze prema dobavljačima		378.327	408.567
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	20	582.929	677.810
Obveze za kratkoročne kredite	24	382.478	283.553
Obveze za poreze		51.201	35.915
Obveze za kamate		42.212	44.075
Obveze prema povezanim društvima	27	1.119.617	803.615
Obveze prema zaposlenima	25	28.103	32.340
Ostale obveze	26	145.833	75.726
Ukupne kratkoročne obveze		**2.730.700**	**2.361.601**
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		**24.875.524**	**23.995.924**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

	Osnivački kapital	Rezerve	Zadržana dobit /Preneseni (gubitak)	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(157.243)**	**17.685.109**
Ukidanje rezerviranja za dekomisiju termoelektrana	**-**	-	117.311	117.311
Stanje 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(39.932)**	**17.802.420**
Dobit tekuće godine	-	-	444.984	444.984
NEK-tečajne razlike	**-**	(63.556)	-	(63.556)
NEK-tečajne razlike 01.01.2006	**-**	(11.196)	**-**	(11.196)
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.024.559)**	**405.052**	**18.172.652**
Dobit tekuće godine	-	-	111.604	111.604
NEK-tečajne razlike	-	(7.028)	-	(7.028)
Stanje 31. prosinca 2006.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**516.656**	**18.277.228**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Neto dobitak poslovne godine	111.604	444.984
Povećanje za dugoročna rezerviranja	5.366	-
Amortizacija	42.017	28.225
Umanjenje vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju	944	344
Sadašnja vrijednost prodanih ili otpisanih osnovnih sredstava	4.817	2.869
Otpis imovine u pripremi	235	169
Ukupne stavke koje ne utječu na gotovinu	53.379	31.607
(Povećanje) potraživanja od kupaca	(601.455)	(77.176)
Smanjenje / (povećanje) zaliha	13.174	(8.346)
Smanjenje / (povećanje) ostale kratkotrajne imovine	90.318	(130.727)
(Smanjenje) / povećanje obveza prema dobavljačima	(30.240)	230.213
Povećanje / (smanjenje) obveza prema povezanim društvima	178.137	(63.215)
Povećanje ostalih kratkoročnih obveza	79.293	124.752
	(270.773)	75.501
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti	**(105.790)**	**552.092**
Kupnja materijalne imovine	(75.838)	(224.825)
Ostala dugotrajna imovina	(291.380)	10.848
Naplata potraživanja za najam od povezanih društava	1.489.726	1.409.499
Povećanje obveza za najam povezanim društvima	(1.431.919)	(1.499.857)
Povećanje /smanjenje odgođene porezne imovine	(29.658)	(32.880)
Ostale dugoročne obveze	41.120	26.942

Novčani tijekovi korišteni u aktivnostima ulaganja	**(297.949)**	**(310.273)**
Obveze po obveznicama	497.670	-
Povećanje dugoročnih kredita	429.016	438.880
Otplata dugoročnih kredita	(659.714)	(672.476)
Povećanje kratkoročnih kredita	1.054.623	574.098
Otplata kratkoročnih kredita	(959.599)	(519.731)
Novčani tijekovi korišteni u aktivnostima financiranja	**361.996**	**(179.229)**
Neto povećanje/(smanjenje) novčanih sredstava	(41.743)	62.590
Novčana sredstva, početak godine	77.785	15.195
Novčana sredstva, kraj godine	**36.042**	**77.785**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak	Velimir Lovrić
Predsjednik Uprave	Član Uprave

1. OPĆENITO

Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb (HEP d.d. ili Društvo) registrirano je u Zagrebu sa sjedištem u Ulici grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Nakon 1. srpnja 2002. godine započele su s poslovanjem podružnice u 100%-tnom vlasništvu Društva koje se bave temeljnim djelatnostima, distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu, Osijeku i Sisku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Društvo i dalje prodaje električnu energiju kupcima dok HEP Distribucija vrši usluge distribucije i naplate za HEP d.d.

Sve svoje aktivnosti Društvo temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Društvo je na dan 31. prosinca 2006. godine imalo 426 zaposlenika (2005.: 425).

Ovi financijski izvještaji izraženi su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Društva.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o energiji iz 2002. godine, Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 9 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Hrvatska energetska regulatorna agencija (HERA) izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. U prosincu 2006 godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte , s odgodom primjene do srpnja 2007 godine.

Prema novim zakonskim odredbama, HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije, koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan uskladiti organizaciju HEP grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

1. OPĆENITO (nastavak)

Poslovni subjekti koji čine HEP Grupu navedeni su u bilješci 29, a odnosi s povezanim društvima u bilješci 27.

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Europsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu. Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

Uprava i direktori

Skupština društva

Skupština društva se sastoji od članova koji zastupaju interese društva HEP d.d.:

dipl. ing., Vladimir Vranković	Predsjednik Skupštine	Član od 2004. godine

Nadzorni odbor

Članovi nadzornog odbora:

mr. sc. Željko Tomšić	Predsjednik	Član od 23.1.2006. godine Do 23.1.2006. predsjednik NO Ivica Horvat, dipl.oec.
prof. dr. sc. Krešimir Ćosić	Član	Član od 2004. godine
dipl. ing. Dasenko Baldasari	Član	Član od 2004. godine
dr. sc. Luciano Delbianco	Član	Član od 2004. godine
dipl. iur. Zdenko Jurčić	Član	Član od 2004. godine
ing. Franc Ferenčak	Član	Član od 2004. godine

Uprava u 2006. godini

Članovi Uprave:

mr. sc. Ivan Mravak	Predsjednik	Član od 2004. godine
dipl. ing. Ante Despot	Član Uprave	Član od 2004. godine
mr. sc. Ivica Toljan	Član Uprave	Član od 2004. godine
dipl. ing. Ivo Čović	Član Uprave	Član od 2004. godine
mr. sc. Kažimir Vrankić	Član Uprave	Član od 2004. godine
dipl. oec. Velimir Lovrić	Član Uprave	Član od 2006. godine Do 6.3.2006. član Uprave mr. sc. Darko Belić

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvještajima za 2006. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini osim ako nije navedeno drugačije.

Sažetak najvažnijih računovodstvenih politika, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj i prošloj godini, izložen je u nastavku.

2.1. Prihvaćanje svih novih i izmijenjenih standarda

U tekućoj godini Društvo je usvojilo sve nove i izmijenjene Standarde i tumačenja koja su izdali Odbor za međunarodne računovodstvene standarde (OMRS) i Međunarodni odbor za interpretaciju financijskog izvještavanja (MOIFI / IFRIC) OMRS-a koji su relevantni za poslovanje Društva i na snazi za razdoblja izvještavanja počevši s 1. siječnja 2006. Usvajanje ovih novih i izmijenjenih standarda nije rezultiralo promjenama u računovodstvenim politikama Društva i nije imalo značajnijeg utjecaja na iznose objavljene za tekuću ili za prethodne godine.

Na datum odobrenja ovih financijskih izvještaja, slijedeći Standardi i tumačenja su bili izdani, ali još nisu bili na snazi:

- MOIFI / IFRIC 7 *Primjena pristupa prepravljanja po MRS-u 29, Financijsko izvještavanje u hiperinflacijskim gospodarstvima* na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. ožujka 2006.)
- MOIFI / IFRIC 8 Opseg MSFI-a 2 (na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. svibnja 2006.)
- MOIFI / IFRIC 9 Ponovna procjena ugrađenih derivata (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. lipnja 2006.)
- MOIFI / FRIC 10 Privremeno financijsko izvještavanje i umanjenje (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. studenog 2006. godine.)

Uprava društva predviđa da usvajanje ovih Standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće imati značajniji financijski učinak na financijske izvještaje Društva.

2.2. Osnove računovodstva

Društvo vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima. Računovodstvene evidencije ovisnih društava u Hrvatskoj i u inozemstvu vode se sukladno važećim propisima dotičnih zemalja.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.3. Osnove pripreme financijskih izvještaja

Financijski izvještaji društva predstavljaju zbroj imovine, obveza, kapitala i rezervi na dan 31. prosinca 2006. godine te rezultate poslovanja za godinu.

Financijski izvještaji sastavljeni su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI). Financijski izvještaji Društva izrađeni su primjenom metode povijesnog troška.

Sastavljanje financijskih izvještaja sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvještajima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvještaja te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.4. Valuta izvještavanja

Financijski izvještaji Društva pripremljeni su u kunama.

2.5. Ulaganja u povezana društva

Povezana društva su društva u kojem Društvo (matica) ima kontrolu odnosno moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama sudjelovanjem u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u povezanom društvu. Ulaganja u povezana društva iskazuju se u bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Društva u neto imovini povezanog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.6. Ulaganja u pridružena društva

Sukladno promjenama koje donose izmijenjeni MRS 27 i MRS 28, Društvo je u 2005. godini promijenilo svoju politiku iskazivanja vrijednosti ulaganja u ovisna i pridružena društva u svojim nekonsolidiranim financijskim izvještajima. Ulaganja su se ranije procjenjivala metodom udjela, što više nije dopušteno u odvojenim financijskim izvještajima. Nova računovodstvena politika koju propisuju MRS 27 i MRS 28 (izmijenjen) je metoda troška. Promjena metode iskazivanja vrijednosti primijenjena je retroaktivno sukladno izmijenjenom MRS-u 8. Financijska imovina je u usporednim financijskim izvještajima prepravljena u skladu s primjenom nove metode procjene vrijednosti.

2.7. Zajednički upravljano društvo (joint venture)

Zajednički pothvat je ugovorni aranžman prema kojemu Društvo i druga strana obavljaju gospodarsku djelatnost koja je predmetom zajedničke kontrole, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Kod društava u sastavu Društva, koja svoju djelatnost u okviru zajedničkih pothvata obavljaju izravno, udio Društva u zajednički kontroliranoj imovini i obvezama koje su nastale zajedno s drugim pothvatnicima priznaju se u financijskim izvještajima toga društva i svrstavaju prema njihovoj vrsti. Obveze i rashodi izravno povezani s udjelom u zajednički kontroliranoj imovini iskazuju se primjenom obračunske osnove. Prihodi od prodaje ili korištenja udjela Društva u rezultatima zajednički kontrolirane imovine i udjeli Društva u troškovima zajedničkog pothvata priznaju se kad je vjerojatan priljev ekonomskih koristi povezanih s transakcijom u Društvu i kad je moguće iznos troškova pouzdano izmjeriti.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

Zajedničko ulaganje u okviru kojeg je osnovan zaseban subjekt u kojem svaki ulagač ima svoj udio naziva se zajednički kontroliran subjekt. Društvo iskazuje svoje udjele u zajednički kontroliranim subjektima metodom udjela, osim kod ulaganja koja se drže radi prodaje i koja se obračunavaju prema MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja".

Svaki goodwill proizašao stjecanjem udjela Društva u zajednički kontroliranom subjektu obračunava se sukladno računovodstvenim politikama Društva za obračunavanje goodwilla nastalog stjecanjem ovisnog društva.

Nerealizirani dobici i gubici iz transakcija između zajednički kontroliranog subjekta i Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u predmetnom zajedničkom ulaganju.

2.8. Nematerijalna imovina

Dugotrajna nematerijalna imovina uključuje patente, zaštitne znakove i licence, a iskazana je po trošku nabave smanjenom za amortizaciju. Amortizira se pravocrtnom metodom u razdoblju od 5 do 20 godina.

Nematerijalna imovina koju je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja novih društava imala iskazanu u svojim knjigama u različitim sektorima, iznajmljena je društvima po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana kao financijski najam. Nematerijalna imovina nabavljena nakon početka rada ovisnih društava također je iznajmljena putem financijskog najma po nabavnoj vrijednosti.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Fer vrijednost najmova se ne procjenjuje zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je Grupa stekla. Slijedom navedenog, ova financijska izvještaja treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.9. Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su povezanim društvima po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalna imovina klasificirani su kao financijski najmovi, jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

Vrijednost dugotrajne materijalne imovine, utvrđena sukladno gore navedenim politikama, smanjena za očekivani ostatak vrijednosti, amortizira se primjenom pravocrtne metode tijekom procijenjenog vijeka trajanja koristeći godišnje stope:

građevinski objekti	20 – 50 godina
uredska i informatička oprema	3 – 20 godina
motorna vozila	5 – 8 godina
uredski namještaj	15 godina

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.9. Nekretnine, postrojenja i oprema (nastavak)

Troškovi rashodovane imovine knjiže se u Društvu. Prihod i rashod od prodaje imovine knjiži se na računu dobiti i gubitka HEP d.d.

Ostatak vrijednosti se izračunava na osnovi cijena važećih na dan kupnje ili procjene vrijednosti.

Imovina u pripremi sadržava troškove direktno vezane uz nabavu ili izgradnju dugotrajne imovine, povećane za odgovarajući iznos varijabilnog i fiksnog dijela općih troškova nastalih tijekom nabave ili izgradnje. Amortizacija imovine u pripremi počinje kad je ona spremna za upotrebu.

Troškovi koji nastaju zamjenom glavnih dijelova postrojenja Društva, a koji povećavaju njihov proizvodni kapacitet ili značajno produljuju njihov vijek trajanja, kapitaliziraju se. Troškovi održavanja, zamjene ili djelomične zamjene priznaju se kao rashodi u razdoblju kad su nastali.

Na priključke novih kupaca Društvo naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Društvo ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a d.d.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Nekretnine, postrojenja i oprema izgrađeni od strane Društva za vlastite potrebe iskazani su po trošku nabave koji uključuje direktne troškove povezane sa specifičnom imovinom kao i opće troškove izgradnje koji mogu biti alocirani toj specifičnoj imovini.

MRS -16 zahtijeva i klasificiranje rezervnih dijelova koji se također kapitaliziraju (rezervni dijelovi u pripravnosti, veći rezervni dijelovi i veći rotacijski rezervni dijelovi čije su karakteristike: po materijalnosti predstavljaju značajnu stavku, drže se iz sigurnosnih razloga, ključni su za kontinuirano odvijanje poslovnih procesa i koristan vijek trajanja je dulji od 1 godine). Navedeni rezervni dijelovi amortiziraju se sukladno vijeku trajanja imovine kojoj pripadaju.

MRS -16 predviđa i kapitaliziranje troškova održavanja: periodičnih aktivnosti koje podrazumijevaju redovite uobičajene, dodatne, opsežnije, sveobuhvatnije provjere opreme u zadanom periodu, te premještanje, rastavljanje i zamjenu dijelova ili cijele opreme.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.10. Umanjenje vrijednosti imovine

Na svaki datum bilance Društvo provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Društvo procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac, a kojoj to sredstvo pripada.

Nadoknadivi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, odnosno ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac) povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac) uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

2.11. Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Stanovi	50 godina

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.12. Financijski i poslovni najam

Društvo nema sklopljenih ugovora o financijskim najmovima s trećim stranama.

2.13. Novac i novčani ekvivalenti

Novac se sastoji od novca u banci i blagajni. Novčani ekvivalenti obuhvaćaju depozite po viđenju i oročene depozite s rokom dospijeća do tri mjeseca.

2.14. Dugoročni depoziti

Dugoročni depoziti se smatraju, temeljem odredbi MRS-a 39, potraživanjima koje je kreiralo poduzeće. Imaju fiksno dospijeće i mjere se metodom amortiziranog troška primjenom efektivne kamatne stope. Umanjenje vrijednosti depozita mjeri se primjenom njegove izvorne efektivne kamatne stope.

2.15. Potraživanja od kupaca i predujmovi

Potraživanja od kupaca iskazuju se po fakturiranom iznosu. Povezano društvo HEP Distribucija d.o.o. nakon 1. srpnja 2002. godine obavlja usluge distribucije električne energije, evidenciju i naplatu potraživanja tarifnih kupaca, a HEP Opskrba d.o.o. od 26.02.2003. godine obavlja usluge distribucije električne energije za povlaštene kupce za račun HEP-a d.d.

Rizik naplate potraživanja od prodaje električne energije snosi HEP d.d. te se temeljem procjene Uprave HEP-a d.d. iskazuje trošak ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana.

Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture svih potraživanja, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

2.16. Zalihe

Zalihe sadrže uglavnom materijal i sitni inventar, a iskazane su po nižoj vrijednosti utvrđenoj usporedbom prosječne ponderirane cijene umanjene za ispravak vrijednosti zastarjelih i prekomjernih zaliha, i neto očekivane prodajne vrijednosti. Uprava provodi ispravak vrijednosti zaliha na temelju pregleda ukupne starosne strukture zaliha, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u zalihe.
Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.17. Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne energije kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Društva.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Operator prijenosnog sustava i HEP Operator distribucijskog sustava, koja su u sastavu Grupe, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na ostvarenim troškovima goriva i ostalim planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Društvo priznaje prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu HEP Operater prijenosnog sustava d.o.o. iznos za usluge prijenosa električne energije na temelju električne energije koju je HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene. Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2.18. Strane valute

U financijskim izvještajima Društva poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu Društva po tečaju važećem na dan transakcije. Monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu Društva po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti.

Tečajne razlike nastale podmirenjem novčanih stavki i njihovim ponovnim preračunavanjem iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja. Tečajne razlike nastale preračunavanjem nemonetarne imovine iskazane po fer vrijednosti iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja, osim tečajnih razlika koje su nastale ponovnim preračunavanjem nemonetarne imovine raspoložive za prodaju kod koje se gubici i dobici priznaju izravno u glavnicu. Kod ove kategorije nenovčanih stavki se svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao preračunavanjem također priznaje izravno u glavnicu.

Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) primjenom tečaja na dan transakcije po prosječnom tečaju razdoblja, osim u slučaju značajnih fluktuacija tečaja tijekom razdoblja, kad se primjenjuje tečaj na dan transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe pod rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.19. Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade

Društvo isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Društvu od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 30. prosinca 2005. godine i na snazi je do 30.lipnja 2008. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog radnog odnosa u Društvu.

Društvo daje zaposlenicima nagradu za dugogodišnje zaposlenje (jubilarne nagrade) ili za umirovljenje. Obveza i trošak ovih naknada se određuju koristeći metodu projekcije kreditne jedinice. Metoda projekcije kreditne jedinice uzima svako razdoblje zaposlenja kao ostvarivanje prava na dodatnu jedinicu naknade i mjeri svaku jedinicu zasebno kako bi se izračunala konačna obveza. Obveza za ove naknade se izračunava kao sadašnja vrijednost budućih odljeva novca koristeći diskontnu stopu koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice, kad su valuta i uvjeti državnih obveznica u skladu s valutom i utvrđenim uvjetima obveze za naknade.

2.20. Porez na dobit

HEP d.d. podliježe obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske. Trošak poreza na dobit predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porezi

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao i stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Društva izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum bilance.

Odgođeni porezi

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po

privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu ni na računovodstvenu dobit.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki datum bilance i umanjuje u onoj mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine.

Odgođena porezna imovina odgođene porezne obveze obračunavaju se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva, a koje se temelje na poreznim stopama i poreznim zakonima i propisima koji su na snazi ili u postupku donošenja na dan bilance. Vrednovanje odgođenih poreznih obveza i odgođene porezne imovine odražava porezne konsekvence načina na koji Društvo očekuje povratiti ili podmiriti knjigovodstveni iznos svoje imovine i svojih obveza na izvještajni datum. Odgođena porezna imovina i odgođene porezne obveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo prijeboja tekuće porezne imovine u odnosu na tekuće porezne obveze i ako je riječ o porezima koje nameće ista porezna uprava te ako Društvo namjerava svoju tekuću poreznu imovinu i svoje tekuće porezne obveze podmiriti u neto iznosu.

Tekući i odgođeni porezi

Tekući i odgođeni porezi priznaju se kao prihod ili rashod u računu dobiti i gubitka, osim poreza koji se odnose na stavke koje se iskazuju izravno u glavnici, u kom slučaju se i porez također iskazuje u glavnici, ili ako porezi proizlaze iz prvog iskazivanja poslovnog spajanja, u kom slučaju se porezni učinak uzima u obzir prilikom izračunavanja goodwilla ili utvrđivanja viška udjela stjecatelja u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i potencijalnih obveza stečenika iznad troška stjecanja.

2.21. Najmovi

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su od Matice po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalne imovine klasificirani su kao financijski najmovi jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.
Obveze temeljem najmova iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu samo do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.22. Rezerviranja

Rezerviranje je priznato kad Društvo ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) koja je nastala kao rezultat prošlih događaja, te je vjerojatno (više da nego ne), da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdano se može procijeniti iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na dan bilance, te se usklađuju s procjenom temeljenom na trenutno najboljim saznanjima. Kad je iznos smanjenja vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene bez rizične kamatne stope kao diskontne stope. Kad se koristi diskontiranje, svake se godine utjecaj diskontiranja knjiži kao financijski trošak, te je iskazana vrijednost rezerviranja povećana svake godine za proteklo vrijeme.Rezerviranja za troškove restrukturiranja priznaju se kad Društvo ima razrađen formalan plan restrukturiranja o kojem su obaviještene strane na koje se plan odnosi.

2.23. Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.24. Financijska imovina

Ulaganja se priznaju ili odbijaju priznati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja ulaganja odvija prema ugovoru uvjeti kojeg zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, bez uračunavanja troškova transakcije, osima za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno izračunava prema fer vrijednosti.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine ”financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka”, “ulaganja koja se drže do dospjeća”, “raspoložive za prodaju” i “zajmovi i primici”. Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine a utvrđuje se u vrijeme početnog prepoznavanja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja troška amortizacije financijske imovine i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući gotovinski primici kroz očekivano razdoblje trajanja financijske imovine, ili, kraće razdoblje ako je tako primjerenije.

Prihod od instrumenata za osiguranje duga priznaje se na temelju efektivne kamate.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja knjiže se prema amortiziranom trošku korištenjem metode efektivne kamate, umanjeni za eventualno smanjenje vrijednosti. Prihod od kamata priznaje se primjenjujući efektivnu kamatnu stopu, osim za kratkoročna potraživanja u slučaju da priznavanje kamata nije materijalno značajno.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

Smanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji smanjenja vrijednosti za financijsku imovinu procjenjuju se na dan izrade svake bilance. Smanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog tijeka ulaganja. Za financijsku imovinu knjiženu prema amortiziranom trošku iznos smanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenog budućeg novčanog toka, diskontiran za izvornu efektivnu kamatnu stopu.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed smanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, za koje se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se knjiže u korist konta za ispravak vrijednosti. Promjene knjigovodstvene vrijednosti konta za ispravak vrijednosti priznaju se u obračunu dobiti ili gubitka.

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ukoliko se u narednim razdobljima umanji iznos gubitka zbog smanjenja vrijednosti, a to se smanjenje može objektivno povezati s događajem koji je nastao nakon što je smanjenje vrijednosti proknjiženo, prethodno knjiženi gubitak zbog smanjenja vrijednosti stornira se preko dobili ili gubitka na način da knjigovodstvena vrijednost ulaganja na dan kada se smanjenje vrijednosti stornira ne prelazi amortiziranu vrijednost koja bi postojala da smanjenje vrijednosti nije knjiženo.

Glede vrijednosnica raspoloživih za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon gubitka zbog smanjenja vrijednosti knjiži se izravno na glavnicu.

2.25. Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju kao ostale financijske obveze.

Ostale financijske obveze, uključujući zajmove, se inicijalno računaju kao fer vrijednost, neto iznos transakcijskih troškova. Ostale financijske obveze kasnije se računaju od amortiziranih troškova uz pomoć metode efektivne kamatne stope s troškovima kamate na osnovi efektivnih prinosa.

Metoda efektivne kamatne stope je metoda izračuna amortiziranih troškova financijskih obveza i alociranog troška kamate u obračunskom razdoblju. Efektivna kamatna stopa je stopa koja točno diskonitra procjenu budućih isplata u novcu kroz očekivani životni vijek financijske obveze ili, ako je primjereno, u kraćem vremenskom periodu.

2.26. Izvedeni financijski instrumenti

Derivativni ugovori uključeni u druge financijske instrumente ili ostale glavne ugovore ('host contracts') tretiraju se kao izdvojeni derivativni ugovori kad njihovi rizici i karakteristike nisu direktno povezani s rizicima i karakteristikama glavnih ugovora, a glavni ugovori se ne računaju kao stvarna vrijednost s promjenama u stvarnoj vrijednosti koje se vide u dobitku ili gubitku.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao namijenjeni trgovanju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobitka ili gubitka.

Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutnih tržišnih tečajeva stranih valuta na dan bilance, s obzirom da ne postoji razvijeno terminsko tržište u zemljama sudionicama ugovora. Fer vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na državne obveznice.

2.27. Posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za politički kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati.

Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Kratkoročne posudbe i zajmovi dobavljača se prikazuju po izvorno posuđenom iznosu umanjenom za otplate. Trošak kamata tereti račun dobiti i gubitka u razdoblju na koje se kamata odnosi.

2.28. Ulaganja raspoloživa za prodaju

Ulaganja raspoloživa za prodaju iskazana su po fer vrijednosti. Fer vrijednost utvrđuje se na temelju ponudbenih cijena na burzi na datum bilance. Glavnički instrumenti kojima se ne trguje i čiju fer vrijednost nije moguće odrediti iskazuju se u iznosu amortiziranog troška umanjenog za gubitke od umanjenja vrijednosti. Realizirani i nerealizirani dobici i gubici koji proizlaze iz promjena fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju uključuju se u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem nastanu.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.29. Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.30. Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda, te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanja fer vrijednosti imovine i obveza i korekcija prihoda od kućanstava. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u financijskim izvještajima kad će ga biti moguće utvrditi.

2.31. Potencijalne obveze

Potencijalne obveze se objavljuju, osim ako je vjerojatnost odljeva popratnih ekonomskih koristi iz poduzeća vrlo mala. Potencijalna imovina se objavljuje kad je priljev ekonomskih koristi izgledan.

2.32. Događaji nakon datuma bilance

Događaji nakon datuma bilance koji pružaju dodatne informacije o položaju Društva na datum bilance (prepravke za knjiženje) evidentiraju se u financijskim izvještajima. Događaji nakon datuma bilance koji se ne knjiže, objavljuju se u bilješkama kad su iznosi značajni.

2.33. Usporedni iznosi

Usporedne informacije su po potrebi reklasificirane kako bi bile u skladu s prikazom tekuće godine.

3. OSTALI PRIHODI OD POSLOVANJA

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Naplaćena prethodno ispravljena potraživanja	44.561	28.832
Zatezne kamate	43.510	53.190
Prihod od prodaje u inozemstvo – tranzit električne energije	51.917	62.719
Prihod od potpora i imovine koji su primljeni bez naknade	-	907
Prihod od prodaje materijalne imovine	7.614	8.418
Otpis obveza	102	2.465
Izvršene usluge	17.913	11.527
Ostali poslovni prihodi	19.902	21.710
	185.519	**189.768**

4. TROŠKOVI OSOBLJA

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Neto plaće	35.345	32.999
Troškovi poreza i doprinosa	27.759	25.172
	63.104	**58.171**

Ukupni troškovi zaposlenih:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Bruto plaće	63.104	58.171
Naknade troškova zaposlenima	6.616	6.022
Materijalna prava zaposlenih	3.147	3.404
	72.867	**67.597**

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 1.440 tisuća kuna (2005.: 1.412 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 2.735 tisuća kuna (2005.: 2.765 tisuća kuna) te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2006. godini iznosili su 1.389 tisuća kuna (2005.: 1.276 tisuća kuna).

Naknade članovima Uprave i izvršnim direktorima:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Bruto plaće	3.900	2.957
Doprinosi za mirovinsko osiguranje	558	518
Primici u naravi	495	468
	4.953	**3.943**

5. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Dekomisija NEK	105.424	108.268
NEK –procjena vrijednosti udjela	96.096	85.901
Neotpisana vrijednost otuđene i rashodovane opreme	5.052	3.038
Usluge	68.311	62.484
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	30.585	44.813
Otpis nenaplaćenih potraživanja	13.123	41.324
Porezi, doprinosi i naknade	10.845	10.873
Naknade troškova zaposlenima	6.616	6.022
Troškovi materijala	4.476	4.181
Rezerviranje za sudske sporove i otpremnine	9.191	16.921
Rezerviranja za termoelektrane	-	7.675
Ostala materijalna prava zaposlenih	3.146	3.404
Ostali poslovni troškovi	70.868	62.071
	423.733	**456.975**

6. FINANCIJSKI PRIHODI

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Financijski prihodi		
Kamate od povezanih društava	123.132	126.975
Pozitivne tečajne razlike	80.966	143.787
Udio u dobiti ovisnih i pridruženih društava	5.061	68.672
Ostalo	-	53
Kamate	427	678
Fer vrijednost kamatnog swapa	2.525	-
	212.111	**340.165**
Financijski rashodi		
Kamate	(137.305)	(115.922)
Negativne tečajne razlike	(22.141)	(80.804)
Fer vrijednost kamatnog swap-a	-	(3.729)
	(159.446)	**(200.455)**
Neto dobitak iz financijskih aktivnosti	**52.665**	**139.710**

7. POREZ NA DOBIT

Društvo je porezni obveznik, sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Porezna osnovica utvrđuje se kao razlika između prihoda i rashoda razdoblja i uvećava za rashode koji su porezno nepriznati. Stopa poreza na dobit iznosi 20%.

	2006. godina	**2005. godina**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Tekući porez	48.622	-
Odgođeni troškovi poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(29.657)	(32.880)
Porez na dobit	**18.965**	**(32.880)**

	2006. godina	**2005. godina**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Dobit prije oporezivanja	130.569	412.104
Porez po važećoj stopi u RH (20%)	**26.114**	**82.421**
Permanentno porezno nepriznati (prihodi)	(13)	(8.049)
Porezni učinak poreznih gubitaka prenesenih iz prethodnih godina	(7.136)	(107.252)
Porezni rashod/(prihod) tekuće godine	**18.965**	**(32.880)**

U nekoliko posljednjih godina porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobiti Društva. U skladu s poreznim propisima, porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Društva nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

Na kraju 2006. godine Društvo nije iskazalo porezne gubitke (2005.: 35.677 tisuća kuna) raspoložive za prijenos u iduća porezna razdoblja.

7. POREZ NA DOBIT (NASTAVAK)

Porez na dobit i odgođena porezna imovina prikazani su u slijedećoj tablici:

	Porez na dobit	Odgođena porezna imovina (tekuća godina)	Odgođena porezna imovina (prethodnih razdoblja)
HEP d.d.	48.622	29.657	34.701
	48.622	**29.657**	**34.701**

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

	Nefakturirani prihodi	Rezerviranja za sumnjiva potraživanja	Rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine	Vrijedn. uskl. NE Krško	Rezerviranja za sudske sporove	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2006.	**10.346**	**2.715**	**1.900**	**17.180**	**2.560**	**34.701**
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	(2.715)	14.519	167	16.988	698	29.657
Na dan 31. prosinca 2006	**7.631**	**17.234**	**2.067**	**34.168**	**3.258**	**64.358**

8. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade u tisućama kuna	**Inventar i oprema** u tisućama kuna	**Investicije u tijeku** u tisućama kuna	**Ukupno** u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2006.	**133.911**	**212.470**	**178.159**	**524.540**
Povećanja	18.291	44.662	-	62.953
Prijenos između povezanih društva	-	67.399	(67.403)	(4)
Otuđenja	-	(7.022)	(235)	(7.257)
Na dan 31. prosinca 2006. godine	**152.202**	**317.509**	**110.521**	**580.232**
Ispravak vrijednosti				
Na dan 1. siječnja 2006.	**50.091**	**109.639**	**-**	**159.730**
Trošak amortizacije za godinu	2.765	35.303	-	38.068
Isknjiženo otuđenjem	-	(5.637)	-	(5.637)
Ispravak vrijednosti imovine	439	(1.157)	-	(718)
Na dan 31. prosinca 2006.	**53.295**	**138.148**	**-**	**191.443**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2006.	**98.907**	**179.361**	**110.521**	**388.789**
Na dan 31. prosinca 2005.	**83.820**	**102.831**	**178.159**	**364.810**

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Društvo je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

9. NEMATERIJALNA IMOVINA

	Patenti i licence u tisućama kuna	Ukupno u tisućama kuna
Nabavna ili revalorizirana vrijednost		
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**35.531**	**35.531**
Povećanja	5.232	5.232
Otuđenja	(20.718)	(20.718)
Na dan 31. prosinca 2006. godine	**20.045**	**20.045**
Ispravak vrijednosti		
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**26.234**	**26.234**
Amortizacija tekuće godine	3.028	3.028
Akumulirana amortizacija otuđene imovine	(20.718)	(20.718)
Na dan 31. prosinca 2006. godine	**8.544**	**8.544**
Neto knjigovodstvena vrijednost		
Na dan 31. prosinca 2006. godine	**11.501**	**11.501**
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**9.297**	**9.297**

10. INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**1.318**	**39.369**	**40.687**
Povećanja	6.457	1.197	7.654
Otuđenja	(2.721)	-	(2.721)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	**5.054**	**40.566**	**45.620**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**210**	**19.348**	**19.558**
Trošak amortizacije za godinu	154	767	921
Otuđenja	(60)	-	(60)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	**304**	**20.115**	**20.419**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2006.	**4.750**	**20.451**	**25.201**
Na dan 31. prosinca 2005. (prepravljeno)	**1.108**	**20.021**	**21.129**

Na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje i objekte za rekreaciju koji su namijenjeni zaposlenicima društva. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

11. ULAGANJE U NE KRŠKO

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina prepravljeno u tisućama kuna
Početno stanje	1.620.929	1.695.681
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(7.028)	(74.752)
	1.613.901	**1.620.929**

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško („NE Krško“) bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Društvo je imalo 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana, kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novo oblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. (NEK) u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK d.o.o. 19. travnja 2003. godine sa očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh godišnje sve do 2023. godine što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli svih međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijardi kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančna potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

11. ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. Od 2004. do 2006. godine Društvo je iskazalo rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 322.938 tisuća kuna, a uplatilo na izdvojeni račun u 2006. 137.108 tisuća kuna, te rezerviranje na kraju godine iznosi 185.830 tisuća kuna (bilješka 23).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.613.901 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 7.028 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja NE Krško d.o.o. na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.228.201	3.281.102
Kapital i rezerve	3.227.802	3.264.345
Bruto prihod od prodaje	869.186	819.712
Neto dobit	1.900	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	266.567	218.050

12. ULAGANJE U PLOMIN

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Ulaganje u TE Plomin d.o.o.	179.138	179.138
Dugotrajno potraživanje	576.401	600.407
Potraživanje za dugoročni najam	94.279	96.407
	849.818	**875.952**
Tekuće dospijeće (bilješka 27)	(30.260)	(32.855)
	819.558	**843.097**

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft („RWE“) iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. („Plomin“) osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o.. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2006. godini povrat kapitala iznosio je 12.473 tisuća kuna (2005.: 12.837 tisuća kuna). Na dan 31. prosinca 2006. godine ostalo je neisplaćeno 113 milijuna kuna (2005.: 126 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od broja sati vršne eksploatacije raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2006. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 30.752 tisuću kuna (2005.: 34.586 tisuća kuna).

12. ULAGANJE U PLOMIN (NASTAVAK)

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2006. i 2005. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2006. godini isplaćen je iznos od 27.879 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2005. godine. U 2005. godini isplaćen je iznos od 37.499 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2004. godinu.

Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije („Purchase Power Agreement – PPA“).
Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja TE Plomin d.o.o. na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.198.012	1.334.306
Kapital i rezerve	316.808	332.717
Bruto prihod od prodaje	615.254	680.305
Dobit iz poslovanja	41.337	34.144
Neto dobit	25.008	27.879
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	91.298	141.411

13. ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU

Promjene na ulaganjima raspoloživim za prodaju prikazane su kako slijedi:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Stanje na početku	946	946
Prodaja – rezerviranja	(944)	-
	2	**946**

14. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Poduzeća	3.799	4.986
Tekuće dospijeće dugoročnih kredita	(675)	(658)
Dugoročni dio	**3.124**	**4.328**

15. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Potraživanja po stambenim kreditima	2.604	2.814
Potraživanja za podzajam HEP ESCO d.o.o.	10.890	-
	13.494	**2.814**

Stambeni krediti

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova iskazana su u financijskim izvještajima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 7%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

16. ZALIHE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Zalihe investicijskog materijala	11.834	25.008
	11.834	**25.008**

17. POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Potraživanja za električnu energiju iz inozemstva	42.628	110.038
Ostala potraživanja	8.143	5.400
	50.771	**115.438**

18. OSTALA KRATKOROČNA POTRAŽIVANJA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Kratkoročni depozit	-	141.275
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.650	22.628
Predujmovi dobavljačima	5.452	1.589
Dani kratkoročni krediti	-	1.965
Potraživanja od kamata	2.995	3.026
Potraživanja od države za zaposlene	132	2.385
Potraživanja za PDV	68.110	23.516
Ostala potraživanja	31.322	24.612
	130.661	**220.996**

19. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva, od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

U 2005. godini Društvo je na teret kapitala uskladilo vrijednost ulaganja u NEK temeljem tečajnih razlika u iznosu od 63.556 tisuća kuna, a u 2006. godini 7.028 tisuća kuna.

20. DUGOROČNI KREDITI

	Kamatne stope	**2006. godina** u tisućama kuna	**2005.godina** u tisućama kuna
Krediti od domaćih banaka	EURIBOR + (1,00% - 2,0%)	1.052.119	1.042.362
Krediti od inozemnih banaka	EURIBOR+(0,5 0% - 1,5%)	1.931.556	1.972.849
Obveze prema domaćim poduzećima	EURIBOR +1.95%	50.215	51.878
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR +1,5%	3.339	6.706
Reprogramirani dug		395.829	593.364
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**3.433.058**	**3.667.159**
Tekuća dospijeća		(582.929)	(677.810)
Dugoročni dio		**2.850.129**	**2.989.349**

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama (kredit za projekt od posebne državne skrbi, te kredit Međunarodne banke za obnovu i razvoj).

Tijekom godine, za financiranje Bloka L u TE-TO Zagreb i HE Lešće iskorišteno je oko EUR 50 milijuna iz dugoročnog kredita u iznosu EUR 200 milijuna zaključenog u 2005.g. Na 31.12.2006. godine saldo neiskorištenog kredita iznosio je EUR 109.900.000. Korištenje sredstava ugovoreno je do veljače 2009 godine.
U svrhu provedbe Projekta Toplinarstvo, u rujnu 2006. godine zaključen je Ugovor o kreditu u iznosu od EUR 24.000.000 s Međunarodnom bankom za obnovu i razvoj. Uvjeti kredita su slijedeći: korištenje kredita - 5 godina (uključivo 1 godinu počeka); otplata kredita - 20 jednakih polugodišnjih rata (prva rata dospijeva u ožujku 2012. godine, a posljednja u rujnu 2021. godine); kamatna stopa - 6 mjesečni EURIBOR + promjenjiva marža; osiguranje - jamstvo Ministarstva financija.

Obveze prema domaćim i stranim poduzetnicima uglavnom predstavljaju produžene rokove i uvjete plaćanja po osnovi nabave materijalne imovine. Ako ugovorom nije utvrđen rok otplate, obveze se iskazuju kao dugoročne.

20. DUGOROČNI KREDITI (nastavak)

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	Iznos
2007.	582.929
2008.	550.819
2009.	754.268
2010.	386.353
2011.	299.794
Poslije 2011.	858.895
	3.433.058

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete. Uvjeti su određeni ugovorom o kreditu te se na temelju istih zahtijeva da Društvo zadovolji određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapitala) te neto obveza po kreditima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

VALUTA	**2006. godina**	**2005. godina**
USD	56.249	78.952
EUR	420.937	424.098

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita.

Reprogramirani dug Pariškom klubu	237.779
Reprogramirani dug Londonskom klubu	158.050
	395.829

20. DUGOROČNI KREDITI (nastavak)

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine.
Za reprogramiranje preostalih kredita Pariškoga kluba Vlada Republike Hrvatske potpisala je dana 16. prosinca 2005. godine bilateralni Sporazum s Vladom Republike Italije vezano za konsolidaciju duga temeljem Zakona o načinu i uvjetima podmirivanja obveza po kreditima i drugim poslovima i sporazuma s Vladama članicama Pariškog kluba (NN 34/1996). Nakon saborske ratifikacije i objave Sporazuma u Narodnim novinama broj 01/06, Društvo je 31. siječnja 2006. godine zaključilo Ugovor s Erste & Steiermärkische bank d.d. Rijeka.
Sukladno potpisanom Ugovoru, 15. veljače 2006. godine plaćeno je 51,78% ukupne glavnice duga što iznosi EUR 999.719,99 te svu obračunatu kamatu, kako bi se dugovanje izjednačilo s uvjetima ostalih kredita koji se vode kao Pariški klub.
Ostatak duga u iznosu 48,22% glavnice kredita, što iznosi EUR 925.399,35, Društvo će otplatiti u sedam polugodišnjih rata uz redovnu kamatnu stopu 6 mjesečni EURIBOR + 0,50%.
Zadnja rata za kredite po uvjetima reprogramiranog duga Pariškog kluba dospijeva 31. srpnja 2009. godine.

Tijekom 2006. godine kamata se obračunavala po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2006. godine kretala se u rasponu 3,00% – 7,90% (2005.: 2,813% – 7,90%).

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoji od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13% - 16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

KORPORATIVNE OBVEZNICE

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Nominalna vrijednost obveznica	500.000	-
Diskontirana vrijednost	(2.330)	-
	497.670	**-**

20. DUGOROČNI KREDITI (nastavak)

Početkom 2006. godine, započele su aktivnosti oko izdavanja prvih korporativnih obveznica Hrvatske elektroprivrede d.d. u iznosu od 500.000.000 kuna. Razlozi za izlazak HEP-a na domaće tržište kapitala, uz smanjenje razine vanjskog duga, prije svega su postojali zbog diverzifikacije izvora financiranja, smanjivanja valutnog rizika, eliminiranja rizika kretanja EURIBOR-a u idućem srednjoročnom razdoblju, a jednako tako i prvog koraka približavanja investitorima, koji će sigurno imati značajnu ulogu u budućim aktivnostima na području privatizacije HEP-a.

Pokrovitelji i aranžeri izdanja bile su Privredna banka Zagreb d.d., Raiffeisenbank Austria d.d. i Zagrebačka banka d.d. Zagreb. Obveznice su izdane 29.11.2006. godine, uz kupon od 5,00%, polugodišnju isplatu kamate te cijenu izdanja od 99,534%. Obveznice dospijevaju jednokratno, na 7. godišnjicu izdanja (2013.). Sredstva su namijenjena za realizaciju plana investicija 2006. godine. Dana 01.12.2006. godine obveznica HEP-a uvrštena je u I. kotaciju Zagrebačke burze te se od toga dana njome aktivno trguje na sekundarnom tržištu.

21. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 24.362 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

22. DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Društvo je 1998. godine zaključilo ugovor o kamatnom swapu, kojim se štiti izloženost Društva temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, odnosno na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je približno 3,851% (2005.: približno 2,637%).

Plaćanje prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2006. godine bio je 33.678 tisuća eura (2005.: 35.790 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 9.589 tisuća kuna (2005.: 21.723 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 1.918 tisuća kuna (2005.: 4.345 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Dugoročni dio	2.408	12.189
Tekuće dospijeće	7.181	9.534
	9.589	**21.723**

23. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade	10.762	9.502
Rezerviranja za sudske sporove	22.861	18.755
Ukupno rezerviranja	**33.623**	**28.257**
Rezerviranje troškova dekomisije NEK-a	185.830	217.582
Troškovi usklađenja vrijednosti udjela NEK-a	263.181	178.239
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swap-u (bilješka 22)	2.408	12.189
Ostalo	10.393	11.649
Ukupno obveze	**461.812**	**419.659**
Sveukupno	**495.435**	**447.916**

23. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE (nastavak)

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	**Jubilarne nagrade**	**Ukupno**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Na dan 1. siječnja 2006.	**8.196**	**1.306**	**9.502**
Troškovi usluga	542	125	667
Troškovi kamata	430	65	495
Isplaćena primanja	(201)	(166)	(367)
Aktuarski dobici/(gubici)	523	(58)	465
Na dan 31. prosinca 2006.	**9.490**	**1.272**	**10.762**

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- stope prestanka radnog odnosa temelje se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Društvu u razdoblju od 1999. do 2006. godine. Na temelju iskustva, pretpostavili smo da se stopa fluktuacije smanjuje obrnuto proporcionalno starosnoj dobi zaposlenika.
- Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u 2004. godini, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Društva ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.
- Pretpostavili smo da će se godišnje plaće povećavati sljedećom dinamikom: 4% u 2007. i 2008., 3% nakon 2008. g.
- Diskontna kamatna stopa temelji se na nerizičnoj stopi za Hrvatsku na temelju modela vrednovanja imovine na tržištu kapitala (Capital Asset Pricing Model – CAPM) i određena je kako slijedi: na dan 31.12.2006. 5,5% .

•

24. OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima: Kamatne stope od EURIBOR +(0,59 – 1,8%)		
• osigurani mjenicama	379.630	280.730
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:		
• kamatna stopa 7,25%	2.848	2.823
Ukupne obveze za kratkoročne kredite	**382.478**	**283.553**

Tijekom 2006. godine Društvo je koristilo kratkoročne kredite od domaćih banaka za obrtni kapital i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

25. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Obveze za neto plaće	2.523	2.404
Obveze za doprinose	1.503	1.382
Ostale obveze	622	664
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru	23.455	27.890
	28.103	**32.340**

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. HEP je uložio tužbu na navedenu odluku koja je odbijena. Grupa je prema načelu opreznosti rezervirala u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 26). Radnicima je u 2004. godini isplaćeno 161.757 tisuća kuna, u 2005. godini 99.239 tisuća kuna, u 2006. godini 1.171 tisuća kuna, a preostali dio bit će isplaćen u 2007. godini.

26. OSTALE OBVEZE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swap-u (bilješka 22)	7.181	9.534
Obračunati troškovi	3.981	3.728
Ostale obveze	134.671	62.464
	145.833	**75.726**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Odnosi s povezanim društvima odnose se na podružnice u 100%-tnom vlasništvu HEP d.d. te na odnose s povezanim društvom TE Plomin d.o.o. i NE Krško d.o.o. u 50%-tnom vlasništvu HEP d.d.

Odnosi s navedenim društvima navedeni su u nastavku:

/i/ Prihodi u Matici nastaju temeljem obavljanja računovodstvenih, pravnih te ostalih sličnih usluga kao i za trošak najma poslovnog prostora od strane Matice povezanim društvima. Iznos navedenih prihoda od povezanih društava utvrđuje se temeljem slijedećih veličina: vrijednosti imovine povezanog društva, troškova zaposlenih i ukupnih troškova povezanog društva.

/ii/ Kamate po dugoročnom najmu nekretnina, postrojenja i opreme te nematerijalne imovine obračunavaju se najmoprimcima prema kreditima koji su korišteni za izgradnju imovine i iskazuju se u prihodima od kamata s povezanim društvima.

/iii/ Troškovi s povezanim društvima nastaju za obavljene usluge proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije. Troškovi za obavljene navedene usluge prijenosa i distribucije i gubici na mreži fakturiraju se mjesečno sukladno odredbama Vijeća za regulaciju energetskih djelatnosti.

/iv/ Kratkoročna potraživanja od povezanih društava nastala su temeljem prodaje goriva, materijala i rezervnih dijelova, za prodanu električnu energiju od tvrtke HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o., za troškove zajedničkih funkcija Matice te za investicije u tijeku koje se financiraju u Matici. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanim društvima kao financijski najam.

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

/v/ Dugotrajna potraživanja s povezanim društvima nastala su temeljem financijskog najma nekretnina, postrojenja i opreme povezanim društvima. Najam se plaća mjesečno prema amortizaciji iznajmljene imovine. Matica isto tako od povezanih društava ima potraživanja za prodane stanove zaposlenima.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s Maticom HEP d.o.o. kao i s ostalim povezanim društvima navedeni su u tabeli u nastavku:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Poslovni prihodi		
Prihodi od obavljanja administrativnih usluga	202.498	191.542
Prihodi od najma poslovnog prostora	7.575	6.602
Prihodi od prodaje el.energije Društvima	29.220	27.732
Prihodi za fakturirane gubitke na mreži	564.609	548.542
Ostali prihodi	9.511	1.351
	813.413	**775.769**
Financijski prihodi		
Prihodi od kamata za najam imovine	123.125	126.975
	123.125	**126.975**
Rashodi		
- HEP Proizvodnja d.o.o. - za naknadu proizvodnje električne energije	2.792.407	2.299.217
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. - za naknadu distribucije električne energije	2.892.253	2.799.577
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o. - za naknadu prijenosa el. energije	905.994	848.568
- HEP HNOSIT d.o.o. - za naknadu operatoru tržišta	4.490	2.922
- HEP Opskrba d.o.o. - za naknadu opskrbe električne energije	2.149	2.990
- Ostali rashodi	5.982	-
	6.603.275	**5.953.274**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Dugoročna potraživanja	**2006. godina** u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Potraživanja za imovinu u dugoročnom najmu		
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	7.541.206	7.418.058
- HEP Proizvodnja d.o.o.	6.614.732	6.887.729
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	3.232.059	3.140.271
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	383.496	414.326
- HEP Plin d.o.o.	99.871	94.479
- HEP Toplinarstvo Sisak d.o.o.	34.885	24.353
- HEP Opskrba d.o.o.	948	-
- HEP Noc d.o.o.	15.425	-
	17.922.622	**17.979.216**
Potraživanja za prodane stanove		
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	18.383	18.996
- HEP Proizvodnja d.o.o.	12.173	12.663
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	4.383	4.485
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	1.023	1.032
	35.962	**37.176**
Umanjenje vrijednosti potraživanja za stanove	-	-
Neto vrijednost stanova	**35.962**	**37.176**
	17.958.584	**18.016.392**
Tekuće dospijeće	(1.642.765)	(1.552.076)
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	**16.315.819**	**16.464.316**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Kratkoročna potraživanja	**2006. godina** u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Potraživanja od HEP Operatora distribucijskog sustava d.o.o. i HEP Opskrbe d.o.o. za prodanu električnu energiju i kamate	**1.174.122**	**1.056.655**
Potraživanja za troškove zajedničkih funkcija		
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	19.356	14.717
- HEP Proizvodnja d.o.o.	16.110	23.032
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	7.137	3.725
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	18.694	15.626
- HEP Plin d.o.o.	2.939	2.593
- HEP Toplinarstvo Sisak d.o.o.	77	-
- HEP Opskrba d.o.o.	292	-
- HROTE d.o.o.	13	121
- ESCO d.o.o.	1.216	670
	65.834	**60.484**
Kratkoročna potraživanja temeljem zakupa dugotrajne imovine		
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	45.356	72.275
- HEP Proizvodnja d.o.o.	321.422	171.435
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	18.574	41.570
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	43	32.094
- HEP Plin d.o.o.	12.849	11.740
- HEP Toplinarstvo Sisak d.o.o.	12.436	15.965
- HEP Noc d.o.o.	934	-
- HEP Opskrba d.o.o.	36	-
	411.650	**345.079**
Ostala kratkoročna potraživanja	**15.088**	**80.061**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Potraživanja za plaćene investicije i ostala potraživanja		
- HEP Proizvodnja d.o.o.	631.847	102.882
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	289.604	110.208
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	-	-
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	107.984	8.398
- HEP Toplinarstvo Sisak d.o.o.	9.768	9.539
- HEP ESCO d.o.o.	4.371	1.792
- Ostala potraživanja	1.752	135.354
	1.045.326	**368.173**
Potraživanja za prodani investicijski i ostali materijal		
- HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o.	313.473	313.473
- HEP Proizvodnja d.o.o.	257.847	257.847
- HEP Operator prijenosnog sustava d.o.o.	47.984	47.984
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	36.099	36.099
- HEP Plin d.o.o.	2.679	2.679
- za ostalo	-	1.375
	658.082	**659.457**
Potraživanja za dane pozajmice		
- HEP Toplinarstvo d.o.o.	1.522	197
- HEP Plin d.o.o.	17.412	13.888
- HEP Toplinarstvo Sisak d.o.o.	187	40
- HEP Noc d.o.o.	602	-
	19.723	**14.125**
Potraživanje od TE Plomin d.o.o.		
- tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja (bilješka 12)	30.260	32.855
- ostala potraživanja	468	468
	30.728	**33.323**
	3.420.553	**2.616.566**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Kratkoročne obveze		
Obveze iz poslovanja		
- HEP Proizvodnja za naknadu proizvodnje električne energije	357.092	15.769
- HEP Operator prijenosnog sustava za naknadu za prijenos električne energije	184.040	111.320
- HEP za plaćene investicije	4.039	72.074
- HEP Operator distribucijskog sustava za distribuciju električne energije	205.607	215.645
- HEP Operator distribucijskog sustava za priključke primljene bez naknade	164.241	190.366
- HNOSIT za naknadu operatoru sustava	-	-
- HEP Opskrba za naknadu opskrbe	46.375	30.858
- HEP Operator tržišta	612	2.844
- ostalo	3.795	2.429
	965.801	**641.305**
Obveze prema Esco (darovnica)	**953**	**7**
Ostale obveze		
- Obveze prema HEP Proizvodnji d.o.o.	30.455	29.567
- Obveze prema HEP ODS d.o.o.	21.589	19.741
- Obveze prema HEP OPS d.o.o..	989	-
- Obveze prema HEP Toplinarstvu d.o.o.	1.451	22.483
- Obveze prema ostalim poduzećima	2.108	2.019
	56.592	**73.810**
	1.023.346	**715.122**
- **NE Krško za isporučenu električnu energiju**	**-**	**19.407**
- **TE Plomin d.o.o. za isporučenu električnu energiju**	**96.271**	**69.086**
	1.119.617	**803.615**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

HEP d.d.	Prihod od prodaje		Trošak nabavki	
	2006	**2005**	**2006**	**2005**
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
Hrvatske Željeznice	80.417	78.401	-	-
INA-Industrija nafte	142.850	145.172	1.450	1.633
Hrvatske telekomunikacija	51.057	48.744	30.679	31.450
Croatia osiguranje	3.998	3.745	10.760	10.571
Hrvatska pošta	13.838	13.564	32.722	19.302
Ministarstvo obrane Republike Hrvatske	31.465	35.381	-	-
Hrvatske šume	4.915	4.869	6.965	6.591
Jadrolinija	1.041	1.084	-	-
Narodne novine	1.800	1.540	195	129
Hrvatska radio televizija	15.697	14.320	31	30
Plovput	481	472	-	-
Croatia Airlines	738	734	-	-
Petrokemija Kutina	23.109	22.024	-	-
Ministarstvo vanjskih poslova	925	526	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	19.681	18.654	-	-
Osnovne i srednje škole	58.041	50.680	-	-
Pravosudne ustanove	10.748	7.681	-	-
Sveučilišta i veleučilišta	27.043	21.594	8.786	6.689
Zakonodavna, izvršna i druga tijela Republike Hrvatske	68.342	65.033	-	-
Zdravstvene ustanove i organizacije	125.496	109.295	381	211
Ostali korisnici	117.463	106.615	-	-
	799.145	**750.128**	**91.969**	**76.605**

	Iznos potraživanja		Iznos obveza	
	2006	**2005**	**2006**	**2005**
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
INA-Industrija nafte	-	-	239	236
Hrvatske telekomunikacija	-	-	5.146	5.082
Croatia osiguranje	-	-	218	213
Hrvatska pošta	-	-	3.074	3.075
Hrvatske šume	-	-	533	1.968
Narodne novine	-	-	22	16
Ostali korisnici	-	-	-	20
	-	-	-	-
	-	**-**	**9.232**	**10.610**

28. NEPREDVIDI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Društvo je u 2006. godini uknjižilo rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno rješenje u korist HEP-a.

Društvo ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine, Srbije čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti, Društvo je na dan 31. prosinca 2006. godine imalo zaključene ugovore prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih, a nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila je 25.798 tisuća kuna (2005.: 38.605 tisuća kuna).

Kao što je navedeno u bilješci 12, TE Plomin d.o.o. počeo je s radom tijekom 2000. godine. HEP ima ugovornu obvezu kupovati cjelokupnu proizvedenu energiju po cijenama koje su određene Ugovorom o kupovini struje u razdoblju od 15 godina.

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Društva su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku, te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

29. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2006. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP - Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	Hrvatska	100	Operator tržišta energije
HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP - Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP - Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP - Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
CS Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP - Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja
HEP - Obnoljivi izvori energije d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

29. OVISNA DRUŠTVA (nastavak)

Promjene na ulaganjima prikazane su kako slijedi:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Stanje 1. siječnja	15.280	4.432
Osnivanje novih društava i ulaganja u stara	6.220	10.848
Ispravak vrijednosti ulaganja	(8.752)	-
Stanje 31. prosinca	**12.748**	**15.280**

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
HEP - Proizvodnja d.o.o.	20	20
HEP - Distribucija d.o.o.	20	20
HEP - Opskrba d.o.o.	20	20
HEP - Toplinarstvo d.o.o.	20	20
HEP - Toplinarstvo Sisak d.o.o.	20	20
HEP - Plin d.o.o.	20	20
APO d.o.o.	2.198	4.129
HEP ESCO d.o.o.	3.920	3.920
TEPPO d.o.o.	150	150
HEP - Telecom d.o.o.	20	20
HEP - Odmor i rekreacija d.o.o.	20	20
HEP - NOC d.o.o.	20	20
HEP - Operator prijenosnog sustava d.o.o.	60	60
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	6.220	20
Plomin Holding d.o.o.	-	6.821
HEP - Obnovljivi izvori energije d.o.o.	20	-
	12.748	**15.280**

30. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 16. travnja 2007. godine.

Potpisano u ime Društva na dan 16. travnja 2007. godine.

Ivan Mravak	Velimir Lovrić
Predsjednik Uprave	Član Uprave

13 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2006. godinu

GRUPA HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA

Konsolidirani financijski izvještaji

na dan 31. prosinca 2006. godine

zajedno s Izvještajem neovisnog revizora

Sadržaj

Odgovornost za nekonsolidirane financijske izvještaje

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja Grupe za to razdoblje.

Nakon provedenih istraživanja, Uprava razumno očekuje da Grupa ima odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga, Uprava i dalje prihvaća načelo nastavka poslovanja pri izradi financijskih izvještaja.

Pri izradi financijskih izvještaja Uprava je odgovorna:

- da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;
- da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;
- da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi, a svako materijalno značajno odstupanje obznani i objasni u financijskim izvještajima; te
- da se financijski izvještaji pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Grupa nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati financijski položaj Grupe, kao i njegovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu. Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Grupe, pa stoga i za poduzimanje razumnih mjera da bi se spriječile i otkrile pronevjere i ostale nezakonitosti.

Potpisao za i u ime Uprave:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

16. travnja 2007. godine

Izvještaj neovisnog revizora

Vlasniku društva HEP d.d.:

Obavili smo reviziju konsolidiranih financijskih izvještaja HEP Grupe (u nastavku: "Grupa") koji se sastoje od konsolidirane bilance na dan 31. prosinca 2006. godine, konsolidiranog računa dobiti i gubitaka, konsolidiranog izvještaja o promjenama na glavnici i konsolidiranog izvještaja o novčanom toku za godinu koja je tada završila, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje
Sastavljanje te objektivan prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivan prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora
Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerili da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Izvještaj neovisnog revizora (nastavak)

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Grupe na dan 31. prosinca 2006. godine, te rezultate njenog poslovanja i novčane tokove za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Poseban naglasak

Bez kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2.19 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Postojeća regulativa nije propisivala detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnošću proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, u prosincu 2006. godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte, s odgodom primjene do srpnja 2007. godine.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, ovlašteni revizor

Zagreb, 16. travnja 2007. godine

KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITKA I GUBITKA	Bilješke	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Prihod od prodaje električne energije		8.747.024	8.156.050
Prihod od prodaje toplinske energije		457.850	487.600
Prihod od prodaje plina		242.312	252.264
Ostali prihodi iz poslovanja	4	800.071	757.412
Ukupno poslovni prihodi		**10.247.257**	**9.653.326**
Trošak nabave električne energije		(2.029.292)	(1.831.457)
Trošak goriva		(1.775.474)	(1.466.117)
Troškovi osoblja	5	(1.575.249)	(1.494.359)
Trošak amortizacije	9,10,11	(1.781.069)	(1.718.838)
Ostali rashodi iz poslovanja	6	(2.685.525)	(2.598.125)
Ukupno poslovni rashodi		**(9.846.609)**	**(9.108.896)**
Dobit iz poslovanja		**400.648**	**544.430**
Financijski prihodi	7	104.394	176.406
Financijski rashodi	7	(186.922)	(240.470)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	**7**	**(82.528)**	**(64.064)**
Dobit prije oporezivanja		**318.120**	**480.366**
Porez na dobit	8	(76.242)	(11.172)
Dobit tekuće godine		**241.878**	**469.194**
Pripisivo:			
Vlasniku kapitala		216.870	441.315
Manjinski udio	13	25.008	27.879
		241.878	**469.194**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

IMOVINA	Bilješka	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	21.533.623	21.185.071
Investicije u tijeku	9	2.600.388	1.994.594
Nematerijalna imovina	10	73.689	75.180
Investicijska ulaganja u nekretnine	11	81.320	79.112
Predujmovi za materijalnu imovinu		429.775	48.478
Ulaganje u NE Krško	12	1.613.901	1.620.928
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	3.124	4.328
Ostala dugotrajna imovina	15	110.563	117.977
Odgođena porezna imovina	8	129.071	95.534
		26.575.454	**25.221.202**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	16	955.450	943.432
Potraživanja od kupaca	17	1.323.312	1.303.814
Ostala kratkotrajna potraživanja	18	321.832	439.056
Novac i novčani ekvivalenti		159.599	168.543
		2.760.193	**2.854.845**
UKUPNA AKTIVA		**29.335.647**	**28.076.047**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

KAPITAL I OBVEZE	Bilješka	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(2.031.587)	(2.024.560)
Zadržana dobit		252.876	41.070
Glavnica pripisiva vlasniku		**18.013.448**	**17.808.669**
Manjinski udio	13	137.670	153.579
Ukupna glavnica		**18.151.118**	**17.962.248**
Obveze po dugoročnim kreditima	20	3.128.904	3.337.368
Dugoročne obveze prema državi	21	69.225	72.551
Dugoročna rezerviranja	23	967.832	872.322
Obveze po vrijednosnim papirima	24	497.670	-
Ostale dugoročne obveze	25	3.173.701	2.730.610
Ukupne dugoročne obveze		**7.837.332**	**7.012.851**
Obveze prema dobavljačima		1.711.008	1.594.952
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	20	650.599	749.467
Obveze za kratkoročne kredite	26	386.313	287.398
Obveze za poreze		181.832	163.455
Obveze za kamate		43.408	48.695
Obveze prema zaposlenima	27	185.560	138.806
Ostale kratkoročne obveze	28	188.477	118.175
Ukupne kratkoročne obveze		**3.347.197**	**3.100.948**
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		**29.335.647**	**28.076.047**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

	Osnivački kapital	Kapitalne rezerve	Zadržana dobit / preneseni (gubitak)	Udio Matice u glavnici	Manjinski udio	Ukupno glavnica
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Stanje 31. prosinca 2004.(prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(400.245)**	**17.442.107**	**181.309**	**17.623.416**
Dobit povezanog društva	-	-	-	-	(37.499)	(37.499)
Isplata dividende RWE	-	-	-	-	(12.837)	(12.837)
Dobit tekuće godine	-	-	441.315	441.315	27.879	469.194
Tečajne razlike	-	(63.557)	-	(63.557)	(5.273)	(68.830)
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.013.364)**	**41.070**	**17.819.865**	**153.579**	**17.973.444**
Prepravljeno za Nuklearnu elektranu Krško	-	(11.196)	-	(11.196)	-	(11.196)
Stanje 1. siječnja 2006. prepravljeno	**19.792.159**	**(2.024.560)**	**41.070**	**17.808.669**	**153.579**	**17.962.248**
Dobit povezanog društva	-	-	(5.064)	(5.064)	(27.879)	(32.943)
Isplata dividende RWE	-	-	-	-	(12.473)	(12.473)
Dobit tekuće godine	-	-	216.870	216.870	25.008	241.878
Tečajne razlike	-	(7.027)	-	(7.027)	(565)	(7.592)
Stanje 31. prosinca 2006.	**19.792.159**	**(2.031.587)**	**252.876**	**18.013.448**	**137.670**	**18.151.118**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave

	2006.godina u tisućama	2005. godina u tisućama
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti		
Dobit tekuće godine	241.878	469.194
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	76.242	11.172
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	82.528	64.064
Odgođena porezna imovina	33.537	44.865
Dobit / (gubitak) s temelja derivata	2.525	(3.729)
Amortizacija dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	1.781.069	1.718.838
Gubitke od umanjenja inventara i opreme	-	876
Povećanje rezerviranja za sumnjiva potraživanja	10.074	18.159
Povećanje dugoročnih obveza	439.765	424.235
Povećanje rezerviranja	95.510	298.980
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu	2.763.128	3.046.654
(Povećanje) potraživanja od kupaca	(29.573)	(132.221)
(Povećanje) zaliha	(12.018)	(165.555)
Smanjenje ostale kratkotrajne imovine	119.742	110.860
Povećanje obveza prema dobavljačima	116.056	324.009
Povećanje ostalih obveza	65.015	11.238
Povećanje/(smanjenje) obveza prema zaposlenima	46.754	(105.003)
Povećanje poreznih obveza	18.377	2.281
Novac ostvaren poslovanjem	**3.087.481**	**3.092.263**
Porez na dobit	(109.779)	(56.037)
Plaćene kamate	(160.118)	(143.953)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	**2.817.584**	**2.892.273**
INVESTICIJSKE AKTIVNOSTI		
Primici od kamata	5.140	4.498
Dobit povezanih poduzeća	5.061	-
Otuđenje osnovnih sredstava	28.179	17.358
Povećanje osnovnih sredstava	(2.769.553)	(2.427.911)
Povećanje ostale dugotrajne imovine	(372.678)	(13.297)
Promjene manjinskog udjela	(15.909)	(27.730)
NETO NOVAC KORIŠTEN U INVESTICIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(3.119.760)**	**(2.447.082)**
FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
Otplata kredita	(1.684.810)	(1.303.269)
Primici s temelja novih bankovnih kredita	2.042.906	1.003.377
NETO NOVAC KORIŠTEN U FINANCIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**358.096**	**(299.892)**

NETO POVEĆANJE NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	**55.920**	**145.299**
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU GODINE	**168.543**	**102.364**
Učinak promjene valutnih tečajeva	(64.864)	(79.120)
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	**159.599**	**168.543**

Priložene bilješke sastavni su dio ovih konsolidiranih financijskih izvještaja.

Potpisano u ime Grupe na dan 16. travnja 2007. godine

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave

1. OPĆENITO

Grupa Hrvatska elektroprivreda Zagreb (u daljnjem tekstu "Grupa") sastoji se od matice Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb (u daljnjem tekstu “HEP”) i ovisnih društava navedenih u bilješci 31.

HEP je registriran u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost Grupe je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Pored navedenih temeljnih djelatnosti HEP se bavi i proizvodnjom i distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu i Osijeku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu.

Sve svoje aktivnosti Grupa temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Grupa je na dan 31. prosinca 2006. godine imala 14.336 zaposlenika (31.prosinca 2005.: 14.772).

Ova financijski izvještaji izraženi su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Grupe.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama energetskih zakona o energiji iz 2002. godine: Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 9 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Hrvatska energetska regulatorna agencija (HERA) izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. U prosincu 2006 godine izrađen je model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte , s odgodom primjene do srpnja 2007 godine.

1. OPĆENITO (nastavak)

Prema novim zakonskim odredbama HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća poslovnih subjekata za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju Grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Europsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu. Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

Uprava i direktori

Skupština društva HEP-a d.d.

Skupština društva se sastoji od članova koji zastupaju interese društva HEP grupe.:

Vladimir Vranković, dipl.ing.	Predsjednik Skupštine	Član od 2004. godine

Nadzorni odbor HEP-a d.d.

Članovi nadzornog odbora:

Mr. sc. Željko Tomšić	Predsjednik	Član od 23.1.2006 Do 23.1.2006.predsjednik NO Ivica Horvat, dipl.oec.
prof. dr. sc. Krešimir Ćosić	Član	Član od 2004. godine
Dasenko Baldasari,dipl.ing.	Član	Član od 2004. godine
dr. sc. Luciano Delbianco	Član	Član od 2004. godine
Zdenko Jurčić, dipl.iur	Član	Član od 2004. godine
Franc Ferenčak,ing.	Član	Član od 2004. godine

1. OPĆENITO (nastavak)

Uprava HEP-a d.d. u 2006. godini

Članovi Uprave:

Mr. sc. Ivan Mravak	Predsjednik	Član od 2004. godine
Ante Despot,dipl.ing.	Član	Član od 2004. godine
Mr. sc. Ivica Toljan	Član	Član od 2004. godine
Ivo Čović ,dipl.ing.	Član	Član od 2004. godine
Mr.sc.Kažimir Vrankić	Član	Član od 2004. godine Član od 2006. godine
Velimir Lovrić,dipl.oec	Član	Do 6.3.2006.član mr.sc.Darko Belić

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvještajima za 2006. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini, osim ako nije navedeno drukčije.

Sažetak najvažnijih računovodstvenih politika, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj i prošloj godini, izložen je u nastavku.

2.1. Prihvaćanje svih novih i izmijenjenih standarda

U tekućoj godini Grupa je usvojilo sve nove i izmijenjene Standarde i tumačenja koja su izdali Odbor za međunarodne računovodstvene standarde (OMRS) i Međunarodni odbor za interpretaciju financijskog izvještavanja (MOIFI / IFRIC) OMRS-a koji su relevantni za poslovanje Grupe i na snazi za razdoblja izvještavanja počevši s 1. siječnja 2006. Usvajanje ovih novih i izmijenjenih standarda nije rezultiralo promjenama u računovodstvenim politikama Grupe i nije imalo značajnijeg utjecaja na iznose objavljene za tekuću ili za prethodne godine.

Na datum odobrenja ovih financijskih izvještaja, slijedeći Standardi i tumačenja su bili izdani, ali još nisu bili na snazi:

- MOIFI / IFRIC 7 *Primjena pristupa prepravljanja po MRS-u 29, Financijsko izvještavanje u hiperinflacijskim gospodarstvima* na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. ožujka 2006.)
- MOIFI / IFRIC 8 Opseg MSFI-a 2 (na snazi za godišnja razdoblja s početkom od ili nakon 1. svibnja 2006.)
- MOIFI / IFRIC9 Ponovna procjena ugrađenih derivata (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. lipnja 2006.
- MOIFI / FRIC 10 Privremeno financijsko izvještavanje i umanjenje (na snazi za godišnja razdoblja s početkom ili nakon 1. studenog 2006. godine.)

Uprava društva predviđa da usvajanje ovih Standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće imati značajniji financijski učinak na financijske izvještaje Grupe.

2.2. Osnove računovodstva

Grupa vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima te praksom koje se pridržavaju društva u Hrvatskoj. Računovodstvene evidencije ovisnih društava u Hrvatskoj i u inozemstvu vode se sukladno važećim propisima dotičnih zemalja.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.3. Osnove pripreme financijskih izvještaja

Financijski izvještaji Grupe predstavljaju zbroj imovine, obveza, kapitala i rezervi na dan 31.prosinca 2006. godine te rezultate poslovanja za godinu.

Financijski izvještaji sastavljeni su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI). Financijski izvještaji Grupe izrađeni su primjenom metode povijesnog troška.

Sastavljanje financijskih izvještaja sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvještajima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvještaja te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.4. Principi i metode konsolidacije

Konsolidirani financijski izvještaji sastoje se od financijskih izvještaja Društva i subjekata koje HEP kontrolira – njegovih ovisnih društava. Ovisna društva u sastavu Grupe navedena su u bilješci 31. HEP ima kontrolu nad onim društvima u kojima ima moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama društva u kojem ima svoj ulog na način da ostvari koristi iz aktivnosti toga društva.

Rezultati povezanih društava koja su stečena ili otuđena tijekom godine uključuju se u konsolidirani račun dobiti i gubitka od datuma stjecanja, odnosno do stvarnog datuma otuđenja.

Po potrebi su obavljena usklađenja u financijskim izvještajima povezanih društava kako bi se njihove računovodstvene politike uskladile s onima koje koriste drugi članovi Grupe.

Sve značajne transakcije i stanja između društava članova Grupe eliminirani su prilikom konsolidacije.

Manjinski udjeli u neto imovini konsolidiranih ovisnih društava u ovim su financijskim izvještajima prikazani odvojeno od udjela Grupe u njima. Manjinski udjeli obuhvaćaju iznos udjela na dan poslovnog spajanja i manjinski udio u promjenama glavnice od datuma poslovnog spajanja. Gubici povezani s manjinskim udjelom u glavnici ovisnog društva raspoređuju se na udio Grupe u onoj mjeri u kojoj manjina ima obvezu i sposobna je provesti dodatna ulaganja kako bi pokrila gubitke.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.5. Valuta izvještavanja

Financijski izvještaji Grupe pripremljeni su u kunama.

2.6. Ulaganja u povezana društva

Povezana društva su društva u kojem Grupa (matica) ima kontrolu, odnosno moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama sudjelovanjem u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u povezanom društvu. Ulaganja u povezana društva iskazuju se u bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Društva u neto imovini povezanog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja.

2.7. Ulaganja u pridružena društva

Pridruženo Društvo je Društvo u kojem HEP ima značajan utjecaj, ali koje nije ni ovisno Društvo, niti udio u zajedničkom ulaganju. Značajan utjecaj je moć sudjelovanja u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u nekom društvu, ali ne i kontrola nad tim Društvom. U ovim financijskim izvještajima rezultati, imovina i obveze povezanih društava iskazani su po metodi udjela, izuzev ulaganja u pridružena društva svrstana kao raspoloživa za prodaju, koja se obračunavaju sukladno MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja". Prema metodi udjela, ulaganja u pridružena društva iskazuju se u konsolidiranoj bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Grupe u neto imovini povezanog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja. Gubitak pridruženog društva iznad udjela Grupe u pridruženom društvu, koji uključuje sve dugoročne udjele koji su u svojoj suštini dio neto ulaganja HEP-a u pridruženo Društvo, se ne priznaje.

Neostvareni dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog ovisnog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u ovisnom društvu, izuzev u onoj mjeri u kojoj neostvareni gubici pružaju dokaz o umanjenju prenesenog sredstva. Svaki višak, odnosno manjak troška stjecanja iznad, odnosno ispod udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza pridruženog društva, koji su priznati na dan stjecanja, priznaje se kao goodwill. Goodwill je uključen u knjigovodstveni iznos ulaganja i podvrgava se provjeri umanjenja njegove vrijednosti kao dio ulaganja. Svaki višak udjela Grupe u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza iznad troška stjecanja se nakon ponovne procjene priznaje odmah u računu dobiti i gubitka.

Dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog pridruženog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u pridruženom društvu.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.8. Zajednički upravljano Društvo (joint venture)

Zajednički upravljana društva su društva u kojima HEP i druge strane obavljaju gospodarsku djelatnost pod zajedničkom kontrolom, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Zajednički upravljana društva su društva u kojima je kontrola nad poslovanjem društva podijeljena u skladu s ugovornim odredbama i iskazana su u financijskim izvještajima Grupe korištenjem metode udjela, kako dozvoljava Međunarodni računovodstveni standard 31.

Kod društava u sastavu Grupe, koja svoju djelatnost u okviru zajedničkih pothvata obavljaju izravno, udio Društva u zajednički kontroliranoj imovini i obvezama koje su nastale zajedno s drugim pothvatnicima priznaju se u financijskim izvještajima toga Društva i svrstavaju prema njihovoj vrsti.

Obveze i rashodi izravno povezani s udjelom u zajednički kontroliranoj imovini iskazuju se primjenom obračunske osnove. Prihodi od prodaje ili korištenja udjela Društva u rezultatima zajednički kontrolirane imovine i udjeli Društva u troškovima zajedničkog pothvata priznaju se kad je vjerojatan priljev ekonomskih koristi povezanih s transakcijom u Društvu i kad je moguće iznos troškova pouzdano izmjeriti.

Zajedničko ulaganje u okviru kojeg je osnovan zaseban subjekt u kojem svaki ulagač ima svoj udio naziva se zajednički kontroliran subjekt. Grupa iskazuje svoje udjele u zajednički kontroliranim subjektima metodom udjela, osim kod ulaganja koja se drže radi prodaje i koja se obračunavaju prema MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja".

Svaki goodwill proizašao stjecanjem udjela Društva u zajednički kontroliranom subjektu obračunava se sukladno računovodstvenim politikama Društva za obračunavanje goodwilla nastalog stjecanjem ovisnog društva.
Nerealizirani dobici i gubici iz transakcija između zajednički kontroliranog subjekta i Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u predmetnom zajedničkom ulaganju.
U financijskim izvještajima Grupa je prezentirala svoj udio u TE Plominu primjenom potpune konsolidacije.

2.9. Goodwill

Goodwill koji nastaje stjecanjem ovisnog društva ili zajednički kontroliranog subjekta predstavlja višak troška stjecanja iznad udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i nepredvidivih obveza ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom na datum stjecanja. Goodwill se početno priznaje kao sredstvo po trošku i kasnije mjeri po trošku ispravljenom za kumulirane gubitke od umanjenja njegove vrijednosti.
Kod testiranja na umanjenje goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja. Jedinice koje stvaraju novac na koje je goodwill raspoređen testiraju se na umanjenje jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju jedinice koja stvara novac.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.9. Goodwill (nastavak)

Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umanji knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i zatim razmjerno na ostalu imovinu jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla više se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom otuđenja ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom, pripadajući iznos goodwilla uzima se u obzir da bi se utvrdila dobit, odnosno gubitak od otuđenja. Politika Grupe za obračunavanje goodwilla proizašlog iz stjecanja pridruženog društva opisana je pod naslovom "Ulaganja u pridružena društva".

2.10. Nematerijalna imovina

Dugotrajna nematerijalna imovina uključuje patente, zaštitne znakove i licence , a iskazana je po trošku nabave smanjenom za amortizaciju. Amortizira se pravocrtnom metodom u razdoblju od 5 do 20 godina.

Nematerijalna imovina koju je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja novih društava imala iskazanu u svojim knjigama u različitim sektorima iznajmljena je društvima po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana kao financijski najam. Nematerijalna imovina nabavljena nakon početka rada Društva također je iznajmljena od strane HEP-a po nabavnoj vrijednosti putem financijskog najma. Pripadajuća obveza za najamninu iskazuje se u dugoročnim obvezama. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

2.11. Nekretnine, postrojenje i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Vrijednost dugotrajne materijalne imovine, utvrđena sukladno gore navedenim politikama, smanjena za očekivani ostatak vrijednosti, amortizira se primjenom pravocrtne metode tijekom procijenjenog vijeka trajanja koristeći stope od 2% do 20% godišnje

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.11. Nekretnine, postrojenje i oprema (nastavak)

Zgrade

Hidroelektrane (brane i nasipi, zgrade i ostale građevine te popratni objekti)	20 – 50 godina
Termoelektrane (zgrade i ostali građevinski objekti)	33 – 50 godina
Objekti i postrojenja za prijenos i distribuciju električne energije (trafostanice, nadzemni i kabelski vodovi, dispečerski centri i dr.)	20 – 33 godina
Vrelovodi, parovodi i druge građevine za proizvodnju i prijenos toplinske energije	33 godine
Plinovodi	20 godina

Postrojenja i oprema

Postrojenja u hidroelektranama	10 – 25 godina
Postrojenja u termoelektranama	6 – 25 godina
Postrojenja za prijenos električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova)	8 – 33 godina
Postrojenje za distribuciju električne energije (električni dio trafostanica i transformatori, električni dio vodova, mjerni instrumenti, brojila i druga oprema)	8 – 33 godina
Toplinske stanice, vrelovodi i ostala oprema	15 – 30 godina
Plinomjeri i ostala oprema plinske mreže	5 – 20 godina

Ostala oprema i transportna sredstva

Informatička tehnologija	3 – 20 godina
Licence za računalni softver	5 godina
Oprema telekomunikacija	5 – 20 godina
Motorna vozila	5 – 8 godina
Uredski namještaj	15 godina

Prihodi i rashodi od otuđene imovine određuju se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju u računu dobiti i gubitka.

Ostatak vrijednosti se izračunava na osnovi cijena važećih na dan kupnje ili procjene vrijednosti.

Imovina u pripremi sadržava troškove direktno vezane uz nabavu ili izgradnju dugotrajne imovine, povećane za odgovarajući iznos varijabilnog i fiksnog dijela općih troškova nastalih tijekom nabave ili izgradnje. Amortizacija imovine u pripremi počinje kad je ona spremna za upotrebu.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.11. Nekretnine, postrojenje i oprema (nastavak)

Troškovi koji nastaju zamjenom glavnih dijelova postrojenja Društva, a koji povećavaju njihov proizvodni kapacitet ili značajno produljuju njihov vijek trajanja, kapitaliziraju se. Troškovi održavanja, zamjene ili djelomične zamjene priznaju se kao rashodi u razdoblju kad su nastali.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Nekretnine, postrojenja i oprema izgrađeni od strane Društva za vlastite potrebe iskazani su po trošku nabave koji uključuje direktne troškove povezane sa specifičnom imovinom kao i opće troškove izgradnje koji mogu biti alocirani toj specifičnoj imovini.
Na priključke novih kupaca Grupa naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Grupa ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a.

MRS-16 zahtijevao je i klasificiranje rezervnih dijelova koji se također kapitaliziraju (rezervni dijelovi u pripravnosti, veći rezervni dijelovi i veći rotacijski rezervni dijelovi čije su karakteristike: po materijalnosti predstavljaju značajnu stavku, drže se iz sigurnosnih razloga, ključni su za kontinuirano odvijanje poslovnih procesa i koristan vijek trajanja je dulji od 1 godine). Navedeni rezervni dijelovi amortiziraju se sukladno vijeku trajanja imovine kojoj pripadaju.

MRS-16 predviđa i kapitaliziranje troškova održavanja: periodičnih aktivnosti koje podrazumijevaju redovite uobičajene, dodatne, opsežnije, sveobuhvatnije provjere opreme u zadanom periodu te premještanje, rastavljanje i zamjenu dijelova ili cijele opreme.

2.12. Umanjenje vrijednosti imovine

Na svaki datum bilance Grupa provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac, a kojoj to sredstvo pripada.

Nadoknadivi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.12. Umanjenje vrijednosti imovine (nastavak)

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, tj. ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac), povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac), uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

2.13. Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Stanovi	50 godina

2.14. Financijski i poslovni najam

Grupa nema sklopljenih ugovora o financijskom najmu s trećim osobama, a plaćanje poslovnog najma se priznaje kao rashod na pravocrtnoj osnovi tijekom razdoblja najma, osim ako nema druge sustavne osnove koja bolje predstavlja vremenski okvir korisnikove koristi.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.15. Novac i novčani ekvivalenti

Novac se sastoji od novca u banci i blagajni. Novčani ekvivalenti obuhvaćaju depozite po viđenju i oročene depozite s rokom dospijeća do tri mjeseca.

2.16. Dugoročni depoziti

Dugoročni depoziti se smatraju, temeljem odredbi MRS-a 39, potraživanjima koje je kreiralo poduzeće. Imaju fiksno dospijeće i mjere se metodom amortiziranog troška primjenom efektivne kamatne stope. Umanjenje vrijednosti depozita mjeri se primjenom njegove izvorne efektivne kamatne stope.

2.17. Potraživanja od kupaca i predujmovi

Potraživanja od kupaca iskazana su po fakturiranom iznosu. Povezano Društvo HEP Distribucija d.o.o. nakon 1. srpnja 2002. godine obavlja usluge distribucije električne energije, evidenciju i naplatu potraživanja, a za račun HEP-a d.d.

Rizik naplate potraživanja od prodaje električne energije snosi HEP d.d. te se temeljem procjene Uprave HEP-a d.d. iskazuje trošak ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana.

Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture svih potraživanja te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

2.18. Zalihe

Zalihe sadrže uglavnom elektromaterijal, ostale materijale, rezervne dijelove i sitni inventar, a iskazane su po nižoj vrijednosti utvrđenoj usporedbom prosječne ponderirane cijene umanjene za ispravak vrijednosti zastarjelih i prekomjernih zaliha, i neto očekivane prodajne vrijednosti. Uprava provodi ispravak vrijednosti zaliha na temelju pojedinačnih iznosa uključenih u zalihe.
Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.19. Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne i toplinske energije i plina kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Grupe.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Operator prijenosnog sustava i HEP Operator distribucijskog sustava, koja su u sastavu Grupe, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na ostvarenim troškovima goriva i ostalim planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Grupa priznaje prihode s temelja tarifnog sustava prema Odluci Vijeća za regulaciju iz listopada 2003. godine. Sukladno odluci, matično društvo HEP d.d. naknađuje Društvu HEP Operater prijenosnog sustava d.o.o. iznos za usluge prijenosa električne energije na temelju električne energije koju je HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima, koja se množi primjenom fiksne tarife. Takva politika je u skladu s hrvatskim zakonima i propisima.

Prihod od prodaje toplinske energije i plina se priznaje tijekom godine kad su usluge pružene.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.20. Strane valute

U financijskim izvještajima Grupe poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu Grupe po tečaju važećem na dan transakcije. Monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu Grupe po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti. Nemonetarne stavke iskazane u stranoj valuti u visini povijesnog troška se ne preračunavaju.

Tečajne razlike nastale podmirenjem novčanih stavki i njihovim ponovnim preračunavanjem iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja. Tečajne razlike nastale preračunavanjem nemonetarne imovine iskazane po fer vrijednosti iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja, osim tečajnih razlika koje su nastale ponovnim preračunavanjem nemonetarne imovine raspoložive za prodaju kod koje se gubici i dobici priznaju izravno u

glavnicu. Kod ove kategorije nenovčanih stavki se svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao preračunavanjem također priznaje izravno u glavnicu.

Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) preračunavaju se po prosječnom tečaju razdoblja, osim u slučaju značajnih fluktuacija tečaja tijekom razdoblja, kad se primjenjuje tečaj na dan transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe pod rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.21. Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade

Grupa isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Grupi od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 30. prosinca 2005. godine i na snazi je do 30.lipnja 2008. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog trajanja radnog odnosa kod poslodavca.

Grupa daje zaposlenicima nagradu za dugogodišnje zaposlenje (jubilarne nagrade) ili za umirovljenje. Obveza i trošak ovih naknada se određuju koristeći metodu projekcije kreditne jedinice. Metoda projekcije kreditne jedinice uzima svako razdoblje zaposlenja kao ostvarivanje prava na dodatnu jedinicu naknade i mjeri svaku jedinicu zasebno kako bi se izračunala konačna obveza.

Obveza za ove naknade se izračunava kao sadašnja vrijednost budućih odljeva novca koristeći diskontnu stopu koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice, kad su valuta i uvjeti državnih obveznica u skladu s valutom i utvrđenim uvjetima obveze za naknade.

Računovodstveni postupak primijenjen na jubilarne nagrade i otpremnine predstavlja promjenu računovodstvene politike te je Grupa u financijskim izvještajima na dan 01. siječnja. 2004. godine prepravila iznose obveza i akumuliranih gubitaka u okviru glavnice za troškove zaposlenika koji se odnose na prethodna razdoblja. Aktuarska rezerviranja za ova primanja prikazana su u bilješci 23.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.22. Porez na dobit

HEP i njegove podružnice podliježu obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske. Trošak poreza na dobit predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porezi

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao i stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Društva izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum bilance.

Odgođeni porezi

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu ni na računovodstvenu dobit.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki datum bilance i umanjuje u onoj mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine.

Odgođena porezna imovina odgođene porezne obveze obračunavaju se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva, a koje se temelje na poreznim stopama i poreznim zakonima i propisima koji su na snazi ili u postupku donošenja na dan bilance. Vrednovanje odgođenih poreznih obveza i odgođene porezne imovine odražava porezne konsekvence načina na koji Društvo očekuje povratiti ili podmiriti knjigovodstveni iznos svoje imovine i svojih obveza na izvještajni datum. Odgođena porezna imovina i odgođene porezne obveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo prijeboja tekuće porezne imovine u odnosu na tekuće porezne obveze i ako je riječ o porezima koje nameće ista porezna uprava te ako Društvo namjerava svoju tekuću poreznu imovinu i svoje tekuće porezne obveze podmiriti u neto iznosu.

Tekući i odgođeni porezi

Tekući i odgođeni porezi priznaju se kao prihod ili rashod u računu dobiti i gubitka, osim poreza koji se odnose na stavke koje se iskazuju izravno u glavnici, u kom slučaju se i porez također iskazuje u glavnici, ili ako porezi proizlaze iz prvog iskazivanja poslovnog spajanja, u kom slučaju se porezni učinak uzima u obzir prilikom izračunavanja goodwilla ili utvrđivanja viška udjela stjecatelja u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i potencijalnih obveza stečenika iznad troška stjecanja.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.23. Najmovi

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su od Matice po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalne imovine klasificirani su kao financijski najmovi jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.
Obveze temeljem najmova iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu samo do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

2.24. Rezerviranja

Rezerviranje je priznato kad Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) koja je nastala kao rezultat prošlih događaja, te je vjerojatno (više da nego ne), da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdano se može procijeniti iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na dan bilance te se usklađuju s procjenom temeljenom na trenutno najboljim saznanjima. Kad je iznos smanjenja vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene bezrizične kamatne stope kao diskontne stope. Kad se koristi diskontiranje, svake se godine utjecaj diskontiranja knjiži kao trošak te je iskazana vrijednost rezerviranja povećana svake godine za proteklo vrijeme.

Rezerviranja za troškove restrukturiranja priznaju se kad Grupa ima razrađen formalan plan restrukturiranja o kojem su obaviještene strane na koje se plan odnosi

2.25. Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.26. Financijska imovina

Ulaganja se priznaju ili odbijaju priznati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja ulaganja odvija prema ugovoru uvjeti kojeg zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, bez uračunavanja troškova transakcije, osima za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno izračunava prema fer vrijednosti.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine ”financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka”, “ulaganja koja se drže do dospjeća”, “raspoložive za prodaju” i “zajmovi i primici”. Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine a utvrđuje se u vrijeme početnog prepoznavanja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja troška amortizacije financijske imovine i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući gotovinski primici kroz očekivano razdoblje trajanja financijske imovine, ili, kraće razdoblje ako je tako primjerenije.

Prihod od instrumenata za osiguranje duga priznaje se na temelju efektivne kamate.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja knjiže se prema amortiziranom trošku korištenjem metode efektivne kamate, umanjeni za eventualno smanjenje vrijednosti. Prihod od kamata priznaje se primjenjujući efektivnu kamatnu stopu, osim za kratkoročna potraživanja u slučaju da priznavanje kamata nije materijalno značajno.

Smanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji smanjenja vrijednosti za financijsku imovinu procjenjuju se na dan izrade svake bilance. Smanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog tijeka ulaganja. Za financijsku imovinu knjiženu prema amortiziranom trošku iznos smanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenog budućeg novčanog toka, diskontiran za izvornu efektivnu kamatnu stopu.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed smanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, za koje se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se knjiže u korist konta za ispravak vrijednosti. Promjene knjigovodstvene vrijednosti konta za ispravak vrijednosti priznaju se u obračunu dobiti ili gubitka.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ukoliko se u narednim razdobljima umanji iznos gubitka zbog smanjenja vrijednosti, a to se smanjenje može objektivno povezati s događajem koji je nastao nakon što je smanjenje vrijednosti proknjiženo, prethodno knjiženi gubitak zbog smanjenja vrijednosti stornira se preko dobili ili gubitka na način da knjigovodstvena vrijednost ulaganja na dan kada se smanjenje vrijednosti stornira ne prelazi amortiziranu vrijednost koja bi postojala da smanjenje vrijednosti nije knjiženo.

Glede vrijednosnica raspoloživih za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon gubitka zbog smanjenja vrijednosti knjiži se izravno na glavnicu.

2.27. Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju kao ostale financijske obveze.

Ostale financijske obveze, uključujući zajmove, se inicijalno računaju kao fer vrijednost, neto iznos transakcijskih troškova. Ostale financijske obveze kasnije se računaju od amortiziranih troškova uz pomoć metode efektivne kamatne stope s troškovima kamate na osnovi efektivnih prinosa.

Metoda efektivne kamatne stope je metoda izračuna amortiziranih troškova financijskih obveza i alociranog troška kamate u obračunskom razdoblju. Efektivna kamatna stopa je stopa koja točno diskonitra procjenu budućih isplata u novcu kroz očekivani životni vijek financijske obveze ili, ako je primjereno, u kraćem vremenskom periodu.

2.28. Izvedeni financijski instrumenti

Derivativni ugovori uključeni u druge financijske instrumente ili ostale glavne ugovore ('host contracts') tretiraju se kao izdvojeni derivativni ugovori kad njihovi rizici i karakteristike nisu direktno povezani s rizicima i karakteristikama glavnih ugovora, a glavni ugovori se ne računaju kao stvarna vrijednost s promjenama u stvarnoj vrijednosti koje se vide u dobitku ili gubitku.

Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao namijenjeni trgovanju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobitka ili gubitka.

Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutnih tržišnih tečajeva stranih valuta na dan bilance, s obzirom da ne postoji razvijeno terminsko tržište u zemljama sudionicama ugovora. Fer vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na državne obveznice.

Vrijednost depozita na dan 31. prosinca 2006. godine je 2.429 tisuća kn HRK (vrijednosti depozita na dan 31. prosinca 2005. godine iznosi 173.524 tisuće kuna).

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.30. Posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati.

Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Kratkoročne posudbe i zajmovi dobavljača se prikazuju po izvorno posuđenom iznosu umanjenom za otplate. Trošak kamata tereti račun dobitka i gubitka u razdoblju na koje se kamata odnosi.

2.31. Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.32. Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanja fer vrijednosti imovine i obveza i korekcija prihoda od kućanstava. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u financijskim izvještajima kad će ga biti moguće utvrditi.

2. SAŽETAK TEMELJNIH RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA (nastavak)

2.33. Potencijalne obveze

Potencijalne obveze se objavljuju, osim ako je vjerojatnost odljeva popratnih ekonomskih koristi iz poduzeća vrlo mala. Potencijalna imovina se objavljuje kad je priljev ekonomskih koristi izgledan.

Sukladno zakonskim propisima, izdaci za izvlaštenja koji nastaju kod izgradnje trafostanica povećavaju vrijednost investicije. S vlasnicima zemljišta zaključuje se ugovor. Vezano za navedeno ne postoje buduće potencijalne obveze.

2.34. Događaji nakon datuma bilance

Događaji nakon datuma bilance koji pružaju dodatne informacije o položaju Grupe na datum bilance (prepravke za knjiženje) se knjiže u financijskim izvještajima. Događaji nakon datuma bilance koji se ne knjiže, objavljuju se u bilješkama kad su iznosi značajni.

2.35. Usporedni iznosi

Usporedne informacije su po potrebi reklasificirane kako bi bile u skladu s prikazom tekuće godine.

3. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

Poslovni prihodi Grupe ostvaruju se u jednoj zemljopisnoj regiji – Republici Hrvatskoj.

Izvještajni segmenti Grupe podijeljeni su na sljedeće: električna energija (proizvodnja, prijenos, distribucija i prodaja električne energije), toplinarstvo (distribucija i prodaja toplinske energije) i plin (distribucija i prodaja plina).

Dobit, odnosno gubitak svakog segmenta rezultat je svih prihoda i troškova koji se direktno odnose na određeni segment. Informacije o financijskim prihodima, odnosno rashodima i porezu na dobit nisu iskazane na razini segmenta, jer je osnova za prikazivanje segmenta dobit iz poslovanja.

Za godinu koja je završila 31. prosinca 2006.

	Električna energija		**Toplinarstvo**		**Plin**		**Grupa**	
	2006.	**2005.**	**2006.**	**2005.**	**2006.**	**2005.**	**2006.**	**2005.**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Prihodi	9.484.425	8.860.589	509.383	527.305	253.449	265.432	10.247.257	9.653.326
Rezultat iz poslovanja	**482.094**	**614.635**	**(70.631)**	**(69.246)**	**(10.815)**	**(959)**	**400.648**	**544.430**
Financijski rashodi							(82.528)	(64.064)
Porez na dobit							(76.242)	(11.172)
Neto dobit tekuće godine							**241.878**	**469.194**

Imovina segmenta sastoji se prvenstveno od nekretnina, postrojenja i opreme, potraživanja, novca i zaliha. Obveze segmenta sastoje se od obveza prema dobavljačima i ostalih obveza. Imovina i obveze koje ne pripadaju segmentima predstavljaju imovinu i obveze koje se ne mogu opravdano rasporediti na poslovne segmente.

Ukupna neraspoređena imovina uključuje ulaganje u NE Krško, dio nekretnina, postrojenja i opreme i neraspoređenu financijsku imovinu. Ukupne neraspoređene obveze uključuju dugoročne kredite, kratkoročne kredite te ostale razne obveze.

Na dan 31. prosinca 2006.

	Ukupna imovina segmenta		**Ukupne obveze segmenta**	
	2006.	**2005.**	**2006.**	**2005.**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućamakuna
Električna energija	25.517.213	24.002.183	6.071.091	5.542.875
Toplinarstvo	794.523	793.211	194.198	173.954
Plin	261.747	255.034	144.091	139.469
Neraspoređeno	2.762.164	3.036.815	4.775.149	4.257.501
Grupa	**29.335.647**	**28.087.243**	**11.184.529**	**10.113.799**

4. OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2006. u tisućama kuna	2005. u tisućama kuna
Kapitalizirana imovina	144.451	142.711
Izvršene usluge	158.176	166.292
Prihod od imovine primljene bez naknade	141.215	117.371
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	70.668	55.030
Zatezne kamate	56.447	60.556
Prihodi od tranzita električne energije - ino.	46.980	59.907
Inventurni viškovi	1.149	541
Prihod po osnovi nagodbe o otpisu obveza	8.789	7.478
Prihod od prodaje materijalne imovine	9.009	9.028
Prihodi od zakupa kapaciteta za prodaju	5.930	6
Ostali prihodi	157.257	138.492
	800.071	**757.412**

5. TROŠKOVI OSOBLJA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Neto plaće	950.845	910.363
Troškovi poreza i doprinosa	624.404	583.996
	1.575.249	**1.494.359**

5. TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

Ukupni troškovi zaposlenika:

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Bruto plaće	1.575.249	1.494.359
Naknade troškova zaposlenima (bilješka 6)	147.056	132.275
Materijalna prava zaposlenih (bilješka 6)	183.149	119.626
	1.905.454	**1.746.260**

Naknade članovima Uprave i izvršnim direktorima:

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Bruto plaće	6.684	5.292
Doprinosi za mirovinsko osiguranje	1.115	990
Ostala primanja (primici u naravi)	824	735
	8.623	**7.017**

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 78.460 tisuće kuna (2005.g.: 75.010 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 33.755 tisuće kuna (2005.g.: 33.567 tisuća kuna), dopunsko zdravstveno osiguranje u iznosu od 16.019 tisuća kuna (2005.g.: 12.827 tisuća kuna), te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju najvećim dijelom otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2006. godini iznosili su 119.433 tisuća kuna (2005.g.: 39.600 tisuća kuna), a odnose se na otpremnine za 405 radnika (2005.g.: 172 radnika). Ostali troškovi materijalnih prava odnose se na solidarne pomoći, jubilarne nagrade, naknade za odvojeni život, pomoć za blagdan, pomoć djeci i druge.

6. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2006. u tisućama kuna	2005. u tisućama kuna
Troškovi održavanja	761.682	706.903
Opći i administrativni troškovi	448.295	431.566
Troškovi plina	209.907	217.988
Ostala materijalna prava zaposlenih (bilješka 5)	183.149	119.626
Troškovi materijala	157.094	169.945
Naknade troškova zaposlenih (bilješka 5)	147.056	132.275
Nuklearna elektrana Krško – razgradnja	105.424	108.268
Nuklearna elektrana Krško – procjena vrijednosti	84.942	85.901
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	78.786	124.640
Doprinosi državi	64.104	64.528
Doprinosi za vode	49.846	49.154
Otpis materijalne i nematerijalne imovine	31.581	19.541
Osiguranje	25.550	25.365
Rezerviranje po sudskim sporovima	27.869	78.083
Rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	11.752	17.220
Istraživanje i razvoj	18.768	19.727
Restrukturiranje	9.921	20.915
Ostali troškovi iz poslovanja	269.799	206.480
	2.685.525	**2.598.125**

7. FINANCIJSKI PRIHODI I RASHODI

	2006. godina	2005. godina
Financijski prihodi	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Kamate	5.140	4.498
Pozitivne tečajne razlike	91.668	171.908
Doznačena dobit povezanih poduzeća	5.061	-
Fer vrijednost kamatnog swapa	2.525	-
Ukupno financijski prihodi	**104.394**	**176.406**
Financijski rashodi		
Kamate	(156.437)	(139.584)
Fer vrijednost kamatnog swapa	-	(3.729)
Negativne tečajne razlike	(26.804)	(92.788)
Amortizacija odgođenih troškova kamata	(3.681)	(4.369)
Ukupno financijski rashodi	**(186.922)**	**(240.470)**
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	**(82.528)**	**(64.064)**

8. POREZ NA DOBIT

	2006. godina	2005. godina
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Tekući porez	109.779	56.037
Odgođeni troškovi poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(33.537)	(44.865)
Porez na dobit	**76.242**	**11.172**

8. POREZ NA DOBIT (nastavak)

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Dobit prije oporezivanja	318.120	480.366
Porez po važećoj stopi u RH (20%)	**63.624**	**96.073**
Permanentno porezno nepriznati rashodi/(prihodi)	5.797	(29.001)
Porezni učinak poreznih gubitaka prenesenih iz prethodnih godina	(7.353)	(68.806)
Porezni učinak društava koja posluju s gubicima	14.174	12.906
Porezni rashod tekuće godine	**76.242**	**11.172**

Grupa i svako njezino ovisno Društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Na kraju 2006. godine Društvo nije iskazalo porezne gubitke (2005.g.: 35.677 tisuća kuna). Ostala ovisna društva u okviru Grupe iskazala su porezne gubitke u iznosu od 243.336 tisuće kuna (2005.g.: 199.115 tisuća kuna), dok je Grupa obračunala porez na dobit u iznosu od 109.779 tisuća kuna (2005.g.: 56.037 tisuća kuna) i odgođenu poreznu imovinu u iznosu od 33.537 tisuća kuna (tekuća godina) i 44.865 tisuća kuna (prethodna razdoblja).

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Porezni gubici Grupe i rokovi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	Ukupno Grupa Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2002.	38.806	2007.
2003.	45.401	2008.
2004.	23.233	2009.
2005.	67.646	2010.
2006.	68.250	2011.
	243.336	

8. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Porez na dobit i odgođena porezna imovina prikazani su u slijedećoj tablici:

	Tekući porez	Odgođena porezna imovina (tekuća godina)	Odgođena porezna imovina (prethodnih razdoblja)
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
HEP d.d.	48.623	29.657	34.702
HEP-Proizvodnja d.o.o	31.367	2.754	10.972
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	13.079	95	6.123
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o	9.721	902	43.737
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	31	32	-
HEP-Plomin d.o.o.	6.650	-	-
HEP-Opskrba d.o.o.	71	26	-
APO d.o.o	237	71	-
	109.779	**33.537**	**95.534**

Na dan 31. prosinca 2006. godine Grupa nije priznala odgođenu poreznu imovinu povezanu s prijenosom neiskorištenih gubitaka u nekim ovisnim društvima zbog toga što ostvarenje oporezive dobiti u idućim razdobljima u odnosu na koju bi bilo moguće iskoristiti odgođenu poreznu imovinu nije izvjesno.

U nekoliko posljednjih godina Porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobit Društva i njezinih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, Porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Grupe nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

u tisućama kuna	Nefakturir. prihodi	Rezerviranja za sumnjiva potraživanja	Rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine	Vrijedn. usklađ. NE Krško	Rezerviranja za sudske sporove	Amortizacija iznad propisanih stopa	Ostalo	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2006. – prepravljeno	**10.346**	**2.715**	**53.985**	**17.180**	**11.308**	**-**	**-**	**95.534**
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	14.518	(2.715)	2.135	16.988	(205)	1.190	1.626	33.537
Na dan 31. prosinca 2006.	**24.864**	**-**	**56.120**	**34.168**	**11.103**	**1.190**	**1.626**	**129.071**

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Investicije u tijeku	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2006.	**30.647.496**	**26.633.857**	**1.994.594**	**59.275.947**
Preknjiženja	927	18.427	-	19.354
Povećanja	-	-	2.738.493	2.738.493
Prijenos s imovine u pripremi na imovinu u uporabi	816.120	1.322.660	(2.138.780)	-
Tečajne razlike	-	-	10.456	10.456
Otuđenja	(52.968)	(286.664)	(4.375)	(344.007)
Na dan 31. prosinca 2006. godine	**31.411.575**	**27.688.280**	**2.600.388**	**61.700.243**
Ispravak vrijednosti				
Na dan 1. siječnja 2006.	**18.717.809**	**17.378.473**	**-**	**36.096.282**
Preknjiženja	6.330	23.952	-	30.282
Trošak amortizacije za godinu	728.150	1.028.937	-	1.757.087
Gubitak od umanjenja vrijednosti	1.048	-	-	1.048
Ispravak vrijed. nabavljene imov.	393	-	-	393
Isknjiženo otuđenjem	(50.986)	(267.874)	-	(318.860)
Na dan 31. prosinca 2006.	**19.402.744**	**18.163.488**	**-**	**37.566.232**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2006.	**12.008.831**	**9.524.792**	**2.600.388**	**24.134.011**
Na dan 31. prosinca 2005.	**11.929.687**	**9.255.384**	**1.994.594**	**23.179.665**

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

Otuđenja imovine u pripremi tijekom 2006. godine u iznosu od 2.383 tisuće kuna (2005.: 876 tisuće kuna) predstavljaju otpise koji se temelje na procjeni Uprave da neće biti buduće ekonomske koristi od navedene imovine.

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Grupa je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

Grupa ima založene nekretnine, postrojenja i opremu u iznosu od 1.092.354 tisuća kuna (2005.g.: 1.225.353 tisuća kuna) kao osiguranje za otplatu bankovnih kredita.

10. NEMATERIJALNA IMOVINA

	u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**614.482**
Preknjiženja	(30.523)
Povećanja	23.410
Otuđenja	(84.757)
Stanje 31. prosinca 2006. godine	**522.612**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**539.302**
Preknjiženja	(26.990)
Trošak amortizacije za godinu	21.274
Otuđenja	(84.663)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	**448.923**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2006.	**73.689**
Na dan 31. prosinca 2005.	**75.180**

11. INVESTICISKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**84.749**	**39.368**	**124.117**
Preknjiženje			
Povećanja	6.457	1.198	7.655
Otuđenja	(3.865)	-	(3.865)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	**87.341**	**40.566**	**127.907**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2006.	**25.655**	**19.350**	**45.005**
Preknjiženje	8	(206)	(198)
Trošak amortizacije za godinu	1.735	973	2.708
Otuđenja	(928)	-	(928)
Stanje na dan 31. prosinca 2006.	**26.470**	**20.117**	**46.587**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2006.	**60.871**	**20.449**	**81.320**
Na dan 31. prosinca 2005.	**59.094**	**20.018**	**79.112**

Na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje koji su namijenjeni zaposlenicima Grupe. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

12. ULAGANJE U NE KRŠKO

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Početno stanje	1.620.928	1.695.681
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(7.027)	(74.753)
	1.613.901	**1.620.928**

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško ("NE Krško") bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Grupa je imala 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana, kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novo oblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. ("NEK') u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK-a 19. travnja 2003. godine s očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh sve do 2023. godine, što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijardi kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

12. ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2006. godini HEP je iskazao rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 322.938 tisuća kuna, a uplatilo na izdvojeni račun u 2006.g. 137.109 tisuća kuna. Rezerviranje na kraju godine iznosi 185.829 tisuća kuna (bilješka 23).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.613.901 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 7.027 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja NEK-a na dan 31. prosinca 2006. i 2005. godine:

	2006. godina	**2005. godina**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Ukupna imovina	3.880.504	3.905.237
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.228.201	3.281.102
Kapital i rezerve	3.227.802	3.264.345
Bruto prihod od prodaje	869.186	819.712
Neto dobit	1.900	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	266.567	218.050

13. ULAGANJE U PLOMIN

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft ("RWE") iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. ("Plomin") osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim Grupama.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2006. godini povrat kapitala iznosio je 12.473 tisuće kuna (2005.: 12.837 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2006. godine ostalo je neisplaćeno 113 milijuna kuna (2005.: 126 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2006. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 30.752 tisuću kuna (2005.g.: 34.586 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2006. i 2005. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2006. godini isplaćen je iznos od 27.879 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2004. godine. U 2005. godini isplaćen je iznos od 37.499 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2004. godinu.
Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu te nabavu električne energije ("Purchase Power Agreement – PPA"). Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

U ovim financijskim izvještajima Grupa je prezentirala svoj udio u Plominu u potpunosti ga konsolidirajući.

14. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Potraživanja za dane kredite	3.799	4.986
Tekuće dospijeće danih dugoročnih kredita	(675)	(658)
Dugoročni dio	**3.124**	**4.328**

15. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Potraživanja po stambenim kreditima	69.246	74.165
Obračunata interkalarna kamata – RWE	30.752	34.586
Ostala dugotrajna imovina	10.565	9.226
	110.563	**117.977**

Prije 1996. godine Grupa je prodala vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova prenesena su na novoosnovana povezana društva 1. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja iskazana su u financijskim izvještajima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 6,3%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u dugoročnim obvezama prema državi (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

Obračunata interkalarna kamata RWE predstavlja odgođeno priznavanje prihoda na sredstva uložena od strane RWE u period osnutka i početka rada Plomina. Navedeni iznos se amortizira u razdoblju od 15 godina.

16. ZALIHE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Zalihe goriva i ostalog materijala	495.506	500.931
Elektro materijal	195.377	181.351
Rezervni dijelovi	168.989	158.104
Građevinski materijal	86.057	89.003
Ostale zalihe	9.521	14.043
	955.450	**943.432**

17. POTRAŽIVANJA OD KUPCA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Električna energija – gospodarstvo	772.891	759.972
Električna energija – kućanstva	399.953	381.629
Toplinska energija, plin i usluge	349.117	331.844
Prodaja u inozemstvu	43.211	110.096
Ostalo	94.031	46.089
	1.659.203	**1.629.630**
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	(335.891)	(325.816)
	1.323.312	**1.303.814**

18. OSTALA KRATKOTRAJNA POTRAŽIVANJA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Depoziti i oročena sredstva	49.468	212.488
Potraživanja za PDV	132.299	122.109
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.650	22.628
Dani kratkoročni krediti	-	3.061
Potraživanja od države za zaposlene	12.942	8.214
Potraživanja od kamata	3.238	3.270
Ostala kratkoročna potraživanja	101.235	67.286
	321.832	**439.056**

19. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	Kamatne stope	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Krediti domaćih banaka	EURIBOR+ (1,00%-2,0%)	1.052.119	1.042.726
Krediti inozemnih banaka	EURIBOR+ (0,50%-1,50%)	2.247.248	2.357.576
Obveze prema domaćim poduzećima	EURIBOR+ 1,95%	50.215	51.878
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+ 1,5%	3.339	6.706
Kredit RWE-a		30.753	34.585
Reprogramirani dug		395.829	593.364
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**3.779.503**	**4.086.835**
Tekuća dospijeća		(650.599)	(749.467)
Dugoročni dio		**3.128.904**	**3.337.368**

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama (kredit za projekt od posebne državne skrbi, te kredit Međunarodne banke za obnovu i razvoj) i ukupnom imovinom Plomina.

Tijekom godine, za financiranje Bloka L u TE-TO Zagreb i HE Lešće iskorišteno je oko EUR 50 milijuna iz dugoročnog kredita u iznosu EUR 200 milijuna zaključenog u 2005. godini. Na 31.12.2006. godine saldo neiskorištenog kredita iznosio je EUR 109.900.000. Korištenje sredstava ugovoreno je do veljače 2009. godine.

U svrhu provedbe Projekta Toplinarstvo u rujnu 2006. godine zaključen je ugovor o kreditu u iznosu EUR 24 milijuna s Međunarodnom bankom za obnovu i razvoj. Uvjeti kredita su slijedeći: korištenje kredita 5 godina (uključivo 1 godinu počeka); otplata kredita u 20 jednakih polugodišnjih rata (1. rata dospijeva 2012., a posljednja 2021. godine); kamatna stopa – 6 mjesečni EURIBOR + promjenjiva marža; osiguranje – jamstvo Ministarstva financija.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	Iznos
2007.	650.599
2008.	618.489
2009.	821.938
2010.	439.842
2011.	339.103
Poslije 2011.	**909.532**
Ukupno	**3.779.503**

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete, prema kojima Grupa treba zadovoljiti određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital) te neto obveza po kreditima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	**2006.**	**2005.**
USD	56.249	78.952
EUR	468.073	480.949

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita;

	Iznos
Reprogramirani dug Pariškom klubu	237.779
Reprogramirani dug Londonskom klubu	158.050
Ukupno reprogramirani dug	**395.829**

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine.
Za reprogramiranje preostalih kredita Pariškoga kluba Vlada Republike Hrvatske potpisala je dana 16. prosinca 2005. godine bilateralni Sporazum s Vladom Republike Italije vezano za konsolidaciju duga temeljem Zakona o načinu i uvjetima podmirivanja obveza po kreditima i drugim poslovima i sporazuma s Vladama članicama Pariškog kluba (NN34/1996). Nakon saborske ratifikacije i objave Sporazuma u Narodnim novinama broj 01/06, Društvo je 31. siječnja 2006. godine zaključilo Ugovor s Erste & Steiermärkische bank d.d. Rijeka. Sukladno potpisanom Ugovoru, 15. veljače 2006.godine plaćeno je 51,78% ukupne glavnice duga što iznosi EUR 999.719,99 te svu obračunatu kamatu, kako bi se dugovanje izjednačilo s uvjetima ostalih kredita koji se vode kao Pariški klub. Ostatak duga u iznosu 48,22% glavnice kredita, što iznosi EUR 925.399,35, Grupa će otplatiti u sedam polugodišnjih rata uz redovnu kamatnu stopu 6 mjesečni EURIBOR + 0,50%.
Zadnja rata za kredite po uvjetima reprogramiranog duga Pariškog kluba dospijeva 31. srpnja 2009. godine.

Tijekom 2006. godine kamata se obračunavala po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2006. godine kretala se u rasponu 3,00%– 7,90% (2005.g.: 2,813% – 7,90%).

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoje od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

21. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 69.225 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

22. DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Grupa je zaključila ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost Grupe temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Grupa je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je približno 3,851% (2005.: približno 2,637%).

Plaćanja prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2006. godine bio je 30.678 tisuća eura (2005.: 35.790 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 9.589 tisuća kuna (2005.: 21.723 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2006. godine iznosila je 1.918 tisuća kuna (2005.: 4.345 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Dugoročni dio (bilješka 25)	2.408	12.189
Tekuće dospijeće (bilješka 28)	7.181	9.534
	9.589	**21.723**

23. DUGOROČNA REZERVIRANJA

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Rezerviranja za sudske troškove	97.105	79.918
Rezerviranja za otpremnine	233.300	219.834
Rezerviranja za jubilarne nagrade	57.723	59.437
Rezerviranje za razgradnju termoelektrane	123.010	117.312
Rezerviranja za ostalo	7.684	-
NEK – razgradnja	185.829	217.582
NEK – procjena vrijednosti udjela	263.181	178.239
	967.832	**872.322**

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 123.010 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe.

23. DUGOROČNA REZERVIRANJA (nastavak)

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	**Jubilarne nagrade**	**Ukupno**
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
Na dan 1. siječnja 2006.	**219.834**	**59.437**	**279.271**
Troškovi usluga	14.192	4.469	18.661
Troškovi kamata	11.590	2.965	14.555
Isplaćena primanja	(1.519)	(6.670)	(8.189)
Aktuarski dobici/(gubici)	(10.797)	(2.478)	(13.275)
Na dan 31. prosinca 2006.	**233.300**	**57.723**	**291.023**

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- stope prestanka radnog odnosa temelje se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Društvu u razdoblju od 1999. do 2006. godine. Na temelju iskustva, pretpostavili smo da se stopa fluktuacije smanjuje obrnuto proporcionalno starosnoj dobi zaposlenika.
- Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u 2004. godini, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Društva ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.
- pretpostavili smo da će se godišnje plaće povećavati sljedećom dinamikom: 4% u 2007. i 2008., 3% nakon 2008. g.
- Diskontna kamatna stopa temelji se na nerizičnoj stopi za Hrvatsku na temelju modela vrednovanja imovine na tržištu kapitala (Capital Asset Pricing Model – CAPM) i određena je kako slijedi: na dan 31.12.2006. 5,5% .

24. OBVEZE PO VRIJEDNOSNIM PAPIRIMA KORPORATIVNE OBVEZNICE

Početkom 2006. godine započele su aktivnosti oko izdavanja prvih korporativnih obveznica Hrvatske elektroprivrede d.d. u iznosu od 500.000.000 kuna. Razlozi za izlazak HEP-a na domaće tržište kapitala, uz smanjenje razine vanjskog duga, prije svega su postojali zbog diverzifikacije izvora financiranja, smanjivanja valutnog rizika, eliminiranja rizika kretanja EURIBOR-a u idućem srednjoročnom razdoblju, a jednako tako i prvog koraka približavanja investitorima, koji će sigurno imati značajnu ulogu u budućim aktivnostima na području privatizacije HEP-a.

Pokrovitelji i aranžeri izdanja bile su Privredna banka Zagreb d.d., Raiffeisenbank Austria d.d. i Zagrebačka banka d.d. Zagreb. Obveznice su izdane 29.11.2006.g. uz kupon od 5,00%, polugodišnju isplatu kamate te cijenu izdanja od 99,534%. Obveznice dospijevaju jednokratno, na 7. godišnjicu izdanja (2013). Sredstva su namijenjena za realizaciju plana investicija 2006. godine. Dana 01.12.2006. godine obveznica HEP-a uvrštena je u I. kotaciju Zagrebačke burze te se od toga dana njome aktivno trguje na sekundarnom tržištu.

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Nominalna vrijednost obveznica	500.000	-
Diskontirana vrijednost	(2.330)	-
	497.670	**-**

25. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2006. godina u tisućama kuna	**2005. godina** u tisućama kuna
Odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih	3.171.293	2.718.421
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swapu (bilješka 22)	2.408	12.189
	3.173.701	**2.730.610**

Odgođeni prihodi odnose se na prihode po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade. Prihod od primitka ove imovine priznaje se istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi.

26. OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:	379.630	280.730
kamatne stope od EURIBOR +(0,59 – 1,80%)	-	-
osigurani mjenicama	-	-
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:	2.993	2.962
kamatna stopa 7,25%	-	-
osigurani mjenicama	-	-
Kratkoročni dio kredita od RWE-a	3.690	3.706
	386.313	**287.398**

Tijekom 2006. godine Grupa je koristila kratkoročne kredite domaćih banaka za obrtna sredstva i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

27. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru	24.948	28.844
Obveze za neto plaće	59.974	60.639
Obveze za doprinose	67.522	33.993
Otpremnine	33.116	15.330
	185.560	**138.806**

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. HEP je uložio tužbu na navedenu odluku koja je odbijena. Grupa je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 26). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, u 2005. godini 99.239 tisuće kuna, u 2006. godini 1.171 tisuća kuna a preostali dio bit će isplaćen u 2007. godini.

28. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
Odgođeni prihodi i obveze za predujmove	9.917	9.388
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swapu (bilješka 22)	7.181	9.534
Obračunati troškovi	7.477	11.740
Usklađenje prihoda od prodaje el. energije kupcima kućanstva	124.323	51.728
Ostale obveze	39.579	35.785
	188.477	**118.175**

29. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Grupa ima 50% udjela u kapitalu NE Krško d.o.o.

Proizvedena električna energija u NE Krško isporučuje se HEP-u u visini od 50% ukupno proizvedenih količina po cijeni koja se određuje po ukupnim troškovima proizvodnje.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u tabeli:

	2006. godina u tisućama kuna	2005. godina u tisućama kuna
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	36.988	19.407
Troškovi nabavljene električne energije	428.453	407.713

29. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

u tisućama kuna	Prihod od prodaje		Trošak nabavki	
	2006	**2005**	**2006**	**2005**
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
Hrvatske Željeznice	84.359	81.982	17.146	22.621
INA-Industrija nafte	150.627	158.422	1.443.910	1.336.261
Hrvatske telekomunikacija	52.151	49.891	37.318	38.898
Croatia osiguranje	4.217	3.940	17.936	17.594
Hrvatska pošta	16.031	15.814	33.972	29.720
Hrvatske šume	5.589	5.604	23.045	14.717
Jadrolinija	1.074	1.084	775	653
Narodne novine	2.217	1.865	4.714	4.157
Hrvatska radio televizija	19.086	17.861	1.098	901
Plovput	481	472	160	150
Croatia Airlines	739	734	479	610
Petrokemija Kutina	28.132	23.353	8	-
Ministarstvo vanjskih poslova	3.820	3.186	-	-
Ministarstvo obrane RH	42.589	46.247	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	40.286	38.354	5	11
Osnovne i srednje škole	62.748	55.866	56	60
Pravosudne ustanove	20.982	17.238	214	122
Sveučilišta i veleučilišta	40.764	31.835	14.651	13.568
Zakonodavna, izvršna i druga tijela Republike Hrvatske	82.964	80.032	9.299	5.390
Zdravstvene ustanove i organizacije	131.916	114.478	8.845	7.053
Ostali korisnici	136.148	124.534	3.393	4.725
UKUPNO	**926.920**	**872.792**	**1.617.024**	**1.497.211**

29. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

u tisućama kuna	Iznos potraživanja		Iznos obveza	
	2006	**2005**	**2006**	**2005**
Društva koja su u većinskom vlasništvu Države				
Hrvatske Željeznice	16.386	18.760	2.473	2.579
INA-Industrija nafte	24.544	11.254	287.949	207.585
Hrvatske telekomunikacija	5.781	5.296	7.203	20.966
Croatia osiguranje	527	1.628	2.068	1.828
Hrvatska pošta	1.914	2.053	3.257	8.298
Hrvatske šume	684	874	5.570	1.979
Jadrolinija	113	115	842	682
Narodne novine	287	217	1.074	1.188
Hrvatska radio televizija	2.619	2.599	153	380
Plovput	84	370	32	32
Croatia Airlines	73	44	557	723
Petrokemija Kutina	770	2.115	-	-
Ministarstvo vanjskih poslova	105	-	-	-
Ministarstvo obrane RH	5.784	12.237	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	4.336	5.218	-	-
Osnovne i srednje škole	9.522	7.644	-	-
Pravosudne ustanove	2.002	3.860	-	-
Sveučilišta i veleučilišta	3.536	2.546	-	-
Zakonodavna, izvršna i druga tijela Republike Hrvatske	7.138	9.131	-	-
Zdravstvene ustanove i organizacije	47.804	34.248	-	-
Ostali korisnici	9.276	7.954	19.161	1.567
UKUPNO	**143.285**	**128.163**	**330.339**	**247.807**

Sukladno energetskim zakonima RH Društvo je povlašteni kupac plina, za koji su cijene različite od tržišnih.

30. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Grupa je u 2006. godini uknjižila rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist HEP-a.

Grupa ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine i Srbije, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe društava unutar Grupe u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti Grupa je na dan 31. prosinca 2006. godine imala zaključene ugovore, prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila približno je 348.485 tisuća kuna (2005.g.: 388.131 tisuće kuna).

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Grupe su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezane za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

31. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2006. godine Grupa je u svom vlasništvu imala sljedeća ovisna društva:

Ovisna društva	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	Hrvatska	100	Agencija za regulaciju energetskog tržišta
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP-NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja
HEP-Obnovljivi izvori energije d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

32. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 16. travnja 2007. godine.

Potpisao u ime Društva dana 16. travnja 2007. godine:

Ivan Mravak	Velimir Lovrić
Predsjednik Uprave	**Član Uprave**

14 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2005. godinu

HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d. ZAGREB

FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI ZA GODINU
KOJA JE ZAVRŠILA 31. PROSINCA 2005.
ZAJEDNO S IZVJEŠTAJEM NEOVISNOG REVIZORA

Sadržaj

	Stranica
Izvještaj Uprave	1
Izvještaj revizora	2
Račun dobiti i gubitka	4
Bilanca	5-6
Izvještaj o promjenama u glavnici	7
Izvještaj o tijeku novca	8
Bilješke uz financijske izvještaje	9-40

Izvještaj Uprave

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske , Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku financijsku godinu budu sastavljeni financijski izvještaji u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja ("MSFI") koje je objavio Odbor za međunarodne računovodstvene standarde, koji pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu, kao i rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi financijskih izvještaja obuhvaćaju sljedeće:

- odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika
- davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena
- postupanje u skladu s važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u financijskim izvještajima i
- sastavljanje financijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom točnošću prikazuju financijski položaj Društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da financijski izvještaji budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

Za i u ime Uprave:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

31. ožujka 2006. godine

IZVJEŠTAJ NEOVISNOG REVIZORA

Dioničaru HEP-a d.d.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP-a d.d. (u daljnjem tekstu: "Društvo"), koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2005. godine te povezanog računa dobiti i gubitka, izvještaja o promjenama glavnice i novčanom tijeku za godinu zaključno s navedenim datumom, sažetog prikaza temeljnih računovodstvenih politika i drugih bilježaka. Financijski izvještaji potpadaju u djelokrug odgovornosti uprave Društva. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o financijskim izvještajima u cjelini na temelju naše revizije.

O financijskim izvještajima Društva na dan 31. prosinca 2004. godine izraženo je kvalificirano mišljenje u svezi s troškovima jubilarnih nagrada i otpremnina za zaposlene knjiže u trenutku njihovog dospijeća što nije u skladu s MRS-om 19 "Primanja zaposlenih". Navedena problematika riješena je u 2005. godini na način da su povezane obveze uknjižene i financijski izvještaji na dan 31. prosinca 2004. godine prepravljeni.

Reviziju smo obavili sukladno Međunarodnim revizijskim standardima koje je objavila Međunarodna federacija računovođa. Navedeni standardi zahtijevaju da reviziju planiramo i obavimo na način kojim ćemo steći razumno uvjerenje da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške. Revizija uključuje i ispitivanje testiranjem podataka iz evidencija na temelju kojih su objavljeni iznosi i drugi podaci u financijskim izvještajima. Revizija također uključuje ocjenjivanje primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini. Uvjereni smo da revizija koju smo obavili čini razumnu osnovu za naše mišljenje.

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju istinito i objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2005. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja, promjene glavnice i novčani tijek za godinu zaključno s navedenim datumom sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja iznosa koje je ovisno društvo HEP Distribucija d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima Grupe. Međutim, navedena potraživanja od krajnjih korisnika ostaju u ovisnom društvu. Takva politika u skladu je s hrvatskim zakonom.

Postojeća regulativa ne propisuje detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnošću proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Odluku o visini tarifnih stavki donosi Vlada Republike Hrvatske.

Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložene financijske izvještaje, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Društvo je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnom društvu HEP Proizvodnja d.o.o. dalo u najam osnovna sredstva. Zbog specifičnosti organizacijske strukture HEP Grupe i privremenog statusa regulatornog okvira, raspoređivanje rizika i nagrada povezanih s tom imovinom još uvijek nije definirano.

Nadalje, Društvo ima potraživanja s temelja ugovora o financijskom najmu zaključenima s drugim ovisnim društvima. Navedeni najmovi nose kamatu samo do razine u kojoj je Društvo iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedena potraživanja iskazana su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe.

Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložene financijske izvještaje treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik
ovlašteni revizor

Zagreb, 31. ožujka 2006. godine

	Bilješka	2005.	2004. (prepravljeno)
Prihodi iz poslovanja			
Prodaja električne energije		8.156.050	7.187.434
Prihodi od usluga - povezana društva	27	775.769	826.538
		8.931.819	**8.013.972**
Ostali prihodi iz poslovanja	3	189.768	204.121
		9.121.587	**8.218.093**
Rashodi iz poslovanja			
Nabava električne energije		(2.352.548)	(1.532.137)
Troškovi osoblja	4	(58.171)	(54.026)
Trošak amortizacije	8,9,10	(28.225)	(23.468)
Troškovi za naknadu proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije - povezana društva	27	(5.953.274)	(5.693.031)
Ostali rashodi iz poslovanja	5	(456.975)	(554.406)
		(8.849.193)	**(7.857.068)**
Dobit iz poslovanja		**272.394**	**361.025**
Financijski prihodi	6	139.710	51.838
Dobit prije oporezivanja		**412.104**	**412.863**
Porez na dobit	7	-	
Odgođeni porez	7	32.880	-
Neto dobit tekuće godine		**444.984**	**412.863**

Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak	**Velimir Lovrić**
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Bilješka	2005.	2004. (prepravljeno)
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	8	186.651	184.209
Investicije u tijeku	8	178.159	93.050
Nematerijalna imovina	9	9.297	4.503
Investicijska ulaganja u nekretnine	10	21.129	23.444
Predujmovi za materijalnu imovinu		5.752	7.773
Ulaganje u NE Krško	11	1.632.124	1.695.681
Ulaganje i potraživanja od TE Plomin	12	843.097	875.952
Ulaganja u ovisna društva	29	15.280	4.432
Ulaganja raspoloživa za prodaju	13	946	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	4.328	6.888
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	27	16.464.316	16.467.900
Ostala dugotrajna imovina	15	2.814	3.030
Odgođena porezna imovina	7	34.701	1.821
		19.398.594	**19.369.629**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	16	25.008	16.662
Potraživanja od kupaca	17	115.438	38.262
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja od povezanih društava	27	1.552.076	1.467.897
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	14	658	1.203
Ostala kratkoročna potraživanja	18	220.996	418.020
Potraživanja od povezanih društava	27	2.616.566	2.288.815
Novac i novčani ekvivalenti		77.785	15.195
		4.608.527	**4.246.054**
Ukupno imovina		**24.007.121**	**23.615.683**

Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Bilješka	2005.	2004. (prepravljeno)
Kapital i rezerve			
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(2.013.363)	(1.949.807)
Zadržana dobit / (preneseni gubici)		287.741	(157.243)
		18.066.537	**17.685.109**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	20	2.989.349	3.291.455
Dugoročne obveze prema državi	21	24.406	24.452
Ostale dugoročne obveze	23	419.659	245.949
Dugoročna rezerviranja	23	145.569	118.746
		3.578.983	**3.680.602**
Kratkoročne obveze			
Obveze prema dobavljačima		408.567	178.354
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	20	677.810	684.267
Obveze za kratkoročne kredite	24	283.553	245.414
Obveze za poreze		35.915	40.304
Obveze za kamate		44.075	37.055
Obveze prema povezanim društvima	27	803.615	866.830
Obveze prema zaposlenima	25	32.340	131.144
Ostale obveze	26	75.726	66.604
		2.361.601	**2.249.972**
Ukupno kapital i obveze		**24.007.121**	**23.615.683**

Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Dionički kapital	Rezerve	Preneseni gubitak/dobit	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2004.	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(544.011)**	**17.357.079**
Prepravljeno za odgođeni porez	-	-	1.821	1.821
Prepravljeno za troškove primanja zaposlenika	-	-	(9.108)	(9.108)
Prepravljeno za promjenu u vrednovanju udjela u ovisnim društvima (Bilješka 2)	-	-	(18.808)	(18.808)
Stanje 1. siječnja 2004. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(570.106)**	**17.330.984**
Dobit tekuće godine	-	-	412.863	412.863
NEK – tečajne razlike	-	(58.738)	-	(58.738)
Stanje 31. prosinca 2004.(prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(157.243)**	**17.685.109**
Dobit prije oporezivanja	-	-	412.104	412.104
Odgođena porezna imovina	-	-	32.880	32.880
Dobit tekuće godine	**-**	**-**	**444.984**	**444.984**
NEK-tečajne razlike	-	(63.556)	-	(63.556)
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.013.363)**	**287.741**	**18.066.537**

Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	2005.	2004. (prepravljeno)
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti		
Dobit prije poreza	412.104	412.863
Amortizacija	28.225	23.468
Rezerviranje za sumnjiva potraživanja	85.792	102.473
Umanjenje vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju	344	12.369
Umanjenje vrijednosti ostalih ulaganja	85.901	92.337
Nerealizirane tečajne razlike	(62.983)	(41.277)
Gubici od preračunavanja kamatnih swapova na fer vrijednost	3.729	12.738
Trošak kamata	115.922	107.430
Sadašnja vrijednost prodanih ili otpisanih osnovnih sredstava	2.869	14.819
Otpis imovine u pripremi	169	65.872
Otpis obveza	(2.465)	(4.545)
Dobit podružnica	(68.672)	(18.808)
Ukupne stavke koje ne utječu na gotovinu	*188.831*	*366.876*
(Povećanje) potraživanja od kupaca	(162.968)	(86.745)
(Povećanje) zaliha	(8.346)	(9.129)
(Povećanje) ostale kratkotrajne imovine	(130.727)	(206.932)
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima	230.213	(72.016)
(Smanjenje)/povećanje obveza prema povezanim društvima	(63.215)	51.936
Povećanje ostalih kratkoročnih obveza	124.752	65.543
	(10.291)	(257.343)
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti	**590.644**	**522.396**
Kupnja materijalne imovine	(224.825)	(131.959)
Naplata dugoročnih i stambenih kredita	6.586	10.247
Prijenos dobiti ovisnih društava	68.672	18.808
Izdaci za ulaganja	10.848	-
Naplata potraživanja za najam od povezanih društava	1.409.499	1.392.918
Povećanje obveza za najam povezanim društvima	(1.499.857)	(1.677.516)
Novčani tijekovi (korišteni) u aktivnosti ulaganja	**(229.077)**	**(387.502)**
Povećanje dugoročnih kredita	438.880	601.880
Otplata dugoročnih kredita	(672.476)	(596.918)
Povećanje kratkoročnih kredita	574.098	357.654
Otplata kratkoročnih kredita	(519.731)	(408.788)
Plaćene kamate	(119.748)	(130.890)
Novčani tijekovi iz aktivnosti financiranja	**(298.977)**	**(177.062)**
Neto povećanje/(smanjenje) novčanih sredstava	62.590	(42.168)
Novčana sredstva, početak godine	15.195	57.363
Novčana sredstva, kraj godine	**77.785**	**15.195**

Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić — Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

1. OPĆI PODACI

Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb (HEP d.d. ili Društvo) registrirano je u Zagrebu sa sjedištem u Ulici grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Nakon 1. srpnja 2002. godine započele su s poslovanjem podružnice u 100%-tnom vlasništvu Društva koje se bave temeljnim djelatnostima, distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu, Osijeku i Sisku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Društvo i dalje prodaje električnu energiju kupcima dok HEP Distribucija vrši usluge distribucije i naplate za HEP d.d.

Sve svoje aktivnosti Društvo temelji na važećim zakonima propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Društvo je na dan 31. prosinca 2005. godine imalo 425 zaposlenika (2004.: 425).

Ovi financijski izvještaji izraženi su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Društva.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o energiji iz 2002. godine, Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 20 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Visinu tarifnih stavki određuje Vlada Republike Hrvatske.

Prema novim zakonskim odredbama, HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije, koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju HEP grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

Poslovni subjekti koji čine HEP Grupu navedeni su u bilješci 29, a odnosi s povezani društvima u bilješci 27.

1. OPĆI PODACI (nastavak)

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Evropsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu. Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

2.1 Osnove sastavljanja

Financijski izvještaji sastavljeni su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI). Financijski izvještaji Društva izrađeni su primjenom metode povijesnog troška, osim pojedinih financijskih instrumenata koji su iskazani u revaloriziranim iznosima.

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvještajima za 2005. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini, osim ako nije drukčije navedeno.

Sastavljanje financijskih izvještaja sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvještajima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvještaja te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Neke stavke iz 2004. godine su prepravljene kako bi bile u skladu s prezentacijom tekuće godine.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.2 Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

U tekućoj godini Društvo je usvojilo sve nove i izmijenjene standarde i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde, a koji su relevantni za njezino poslovanje i na snazi su za obračunska razdoblja koja su započela 1. siječnja 2005. godine. Usvajanjem novih i izmijenjenih standarda i tumačenja došlo je do promjena računovodstvenih politika Banke u niže navedenim područjima, a koje su utjecale na iznose iskazane za tekuću ili prethodne godine:

• primjena metode troška ulaganja u procjeni vrijednosti ulaganja u pridružena i ovisna društva u odvojenim financijskim izvještajima (izmijenjeni MRS 27 i MRS 28).

Utjecaj spomenutih promjena računovodstvenih politika iscrpnije je opisan u nastavku ove bilješke.

Te promjene nisu utjecale ni na osnovnu niti na razrijeđenu zaradu po dionici.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Na dan odobrenja ovih financijskih izvještaja bili su izdani sljedeći standardi koji tada još nisu bili na snazi:

MSFI 6 – Istraživanje i procjena mineralnih resursa

Tumačenje Odbora za tumačenje međunarodnih računovodstvenih standarda (u daljnjem tekstu pod izvornim nazivom "IFRIC") 3 – Emisijska prava

IFRIC 4 – Određivanje da li neki sporazum sadrži najam

IFRIC 5 – Pravo na udjele temeljem sudjelovanja u fondovima za razgradnju, obnovu i ekološku sanaciju

Uprava Društva trenutno procjenjuje učinak spomenutih standarda i tumačenja u budućim razdobljima na financijske izvještaje Društva.

Primjena metode troška ulaganja kod vrednovanja ulaganja u ovisna i pridružena društva u odvojenim financijskim izvještajima (izmijenjeni MRS 27 i MRS 28).

Sukladno promjenama koje donose izmijenjeni MRS 27 i MRS 28, Društvo je promijenilo svoju politiku iskazivanja vrijednosti ulaganja u ovisna i pridružena društva u svojim nekonsolidiranim financijskim izvještajima. Ulaganja su se ranije procjenjivala metodom udjela, što više nije dopušteno u odvojenim financijskim izvještajima. Nova računovodstvena politika koju propisuju MRS 27 i MRS 28 (izmijenjen) je metoda troška. Promjena metode iskazivanja vrijednosti primijenjena je retroaktivno sukladno izmijenjenom MRS-u 8. Financijska imovina je u usporednim financijskim izvještajima prepravljena u skladu s primjenom nove metode procjene vrijednosti.

Navedeno usklađenje proizašlo iz promjene metode iskazivanja vrijednosti na dan 1. siječnja 2004. godine dovelo je do povećanja prenesenih gubitaka za iznos od 18.808 tisuća kuna te do usklađenja knjigovodstvenog iznosa ulaganja u ovisna i pridružena društva. Promjenom računovodstvene politike došlo je do smanjenja dobiti 2004. godine za 68.672 tisuće kuna, koji su u računu dobiti i gubitka priznati u 2005. godini kada je dobit ovisnih društava isplaćena Matici.

Udjeli u zajedničkim pothvatima

Zajednički pothvat je ugovorni aranžman prema kojemu Društvo i druga strana obavljaju gospodarsku djelatnost koja je predmetom zajedničke kontrole, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Kod društava u sastavu Društva, koja svoju djelatnost u okviru zajedničkih pothvata obavljaju izravno, udio Društva u zajednički kontroliranoj imovini i obvezama koje su nastale zajedno s drugim pothvatnicima priznaju se u financijskim izvještajima toga društva i svrstavaju prema njihovoj vrsti. Obveze i rashodi izravno povezani s udjelom u zajednički kontroliranoj imovini iskazuju se primjenom obračunske osnove. Prihodi od prodaje ili korištenja udjela Društva u rezultatima zajednički kontrolirane imovine i udjeli Društva u troškovima zajedničkog pothvata priznaju se kad je vjerojatan priljev ekonomskih koristi povezanih s transakcijom u Društvu i kad je moguće iznos troškova pouzdano izmjeriti.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Zajedničko ulaganje u okviru kojeg je osnovan zaseban subjekt u kojem svaki ulagač ima svoj udio naziva se zajednički kontroliran subjekt. Društvo iskazuje svoje udjele u zajednički kontroliranim subjektima metodom udjela, osim kod ulaganja koja se drže radi prodaje i koja se obračunavaju prema MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja".

Svaki goodwill proizašao stjecanjem udjela Društva u zajednički kontroliranom subjektu obračunava se sukladno računovodstvenim politikama Društva za obračunavanje goodwilla nastalog stjecanjem ovisnog društva.

Nerealizirani dobici i gubici iz transakcija između zajednički kontroliranog subjekta i Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u predmetnom zajedničkom ulaganju.

2.3 Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne i toplinske energije i plina kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Društva.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Prijenos i HEP Distribucija, koja su u sastavu Društva, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Prihod od prodaje toplinske energije i plina se priznaje tijekom godine kad su usluge pružene.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2.4 Strane valute

Transakcije izražene u stranim valutama iskazuju se u hrvatskoj valutnoj jedinici primjenom tečaja na dan poslovnog događaja. Monetarne stavke iskazane u stranoj valuti na dan bilance preračunavaju se primjenom srednjeg tečaja Hrvatske narodne banke važećeg na dan bilanciranja. Tečajne razlike proizašle podmirenjem transakcija u stranoj valuti uključuju se u financijske prihode, odnosno rashode razdoblja u kojem su transakcije podmirene.

2.5 Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.6 Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade

Društvo isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Društvu od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 29. siječnja 2004. godine s primjenom od 1. siječnja 2004. godine i na snazi je do 31. prosinca 2005. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog radnog odnosa u Društvu.

Troškovi ove vrste primanja zaposlenih utvrđuju se metodom projicirane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum bilance. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u punom iznosu u razdoblju u kojem su nastali. Trošak minulog rada priznaje se odmah u onoj mjeri u kojoj su prava na primanja već stečena. U suprotnom, amortizira se ravnomjerno tijekom prosječnog razdoblja sve do trenutka stjecanja prava na primanja. Sredstva za podmirenje obveza s temelja otpremnina nisu izdvojena.

Računovodstveni postupak primijenjen na jubilarne nagrade i otpremnine predstavlja promjenu računovodstvene politike te je Društvo u financijskim izvještajima na dan 01. siječnja. 2004. godine prepravilo iznose obveza i akumuliranih gubitaka u okviru glavnice za troškove zaposlenika koji se odnose na prethodna razdoblja. Aktuarska rezerviranja za ova primanja prikazana su u bilješci 23.

2.7 Porez na dobit

Društvo podliježe obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske. Porezni rashod predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao ni stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno objavljene na datum bilance.

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će biti plativ, odnosno povrativ na temelju razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvještajima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti i obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.8 Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Imovina u pripremi iskazuje se po trošku nabave umanjenom za sve eventualne priznate gubitke od umanjenja vrijednosti. Trošak nabave uključuje profesionalne usluge, te troškove posudbe koji se kapitaliziraju u skladu s računovodstvenim politikama Društva. Amortizacija ove imovine, koja se primjenjuje po istoj osnovi kao i za druge nekretnine, počinje u trenutku u kojem je imovina spremna za namjeravanu uporabu.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Na priključke novih kupaca Društvo naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Društvo ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a d.d.

Troškovi popravka i održavanja terete prihode obračunskog razdoblja u kojem su nastali. Troškovi održavanja kojima se produljuje uporabni vijek ili povećava kapacitet imovine kapitaliziraju se u okviru materijalne imovine.

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su povezanim društvima po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalne imovine klasificirani su kao financijski najmovi, jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

2.9 Amortizacija

Amortizacija se obračunava tako da se trošak nabave nekog sredstva, osim zemljišta i imovine u pripremi, otpisuje primjenom linearne metode tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine na sljedećim osnovama:

građevinski objekti	20-50
uredska i oprema računskih centara	5 – 6
motorna vozila	5 – 8
uredski namještaj	15

Prihodi i rashodi od prodaje imovine određuje se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju se na računu dobiti i gubitka.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.10 Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Objekti za rekreaciju	50
Stanovi	50

2.11 Nematerijalna imovina

Nematerijalna imovina uključuje izdatke za patentna prava, licence, koncesije, trgovačko ime, pravo korištenja vlasništvom treće strane i ostala prava. Ova nematerijalna imovina iskazana je po trošku nabave.

Nematerijalna imovina amortizira se pravocrtnom metodom tijekom procijenjenog korisnog vijeka uporabe od 5-20 godina.

Nematerijalna imovina koju je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja novih društava imala iskazanu u svojim knjigama u različitim sektorima, iznajmljena je društvima po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana kao financijski najam. Nematerijalna imovina nabavljena nakon početka rada ovisnih društava također je iznajmljena putem financijskog najma po nabavnoj vrijednosti.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Fer vrijednost najmova se ne procjenjuje zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je Grupa stekla. Slijedom navedenog, ova financijska izvještaja treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvještajima HEP Grupe.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.12 Umanjenje imovine

Na svaki dan bilance Društvo preispituje knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Društvo procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac a kojoj to sredstvo pripada.

Nadoknadiva vrijednost je neto prodajna cijena ili vrijednost u uporabi, ovisno o tome koja je viša. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo. Ako je procijenjen nadoknadivi iznos sredstva (ili jedinice koja generira novac) manji od knjigovodstvenog iznosa, onda se knjigovodstveni iznos toga sredstva umanjuje do nadoknadivog iznosa.

Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina koja je iskazana po revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac), povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac), uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

2.13 Zalihe

Zalihe materijala i sitnog inventara iskazane su po trošku nabave ili tržišnoj vrijednosti ako je niža, a utrošak zaliha obračunava se po metodi prosječnih ponderiranih cijena.

Trošak nabave uključuje iznos računa i ostale direktne troškove koji su nastali prilikom dovođenja zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2.14 Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca iskazana su po fakturiranom iznosu. Povezano društvo HEP Distribucija d.o.o. nakon 1. srpnja 2002. godine obavlja usluge distribucije električne energije, evidenciju i naplatu potraživanja, a za račun HEP-a d.d.

Rizik naplate potraživanja od prodaje električne energije snosi HEP d.d. te se temeljem procjene Uprave HEP-a d.d. iskazuje trošak ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana. Naplativost svih ostalih potraživanja redovito se preispituje, te se sva sumnjiva i sporna potraživanja otpisuju do očekivanog nadoknadivog iznosa.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.15 Ulaganja raspoloživa za prodaju

Ulaganja raspoloživa za prodaju iskazana su po fer vrijednosti. Fer vrijednost utvrđuje se na temelju ponudbenih cijena na burzi na datum bilance. Glavnički instrumenti kojima se ne trguje i čiju fer vrijednost nije moguće odrediti iskazuju se u iznosu amortiziranog troška umanjenog za gubitke od umanjenja vrijednosti. Realizirani i nerealizirani dobici i gubici koji proizlaze iz promjena fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju uključuju se u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem nastanu.

2.16 Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.17 Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.18 Rezerviranja

Društvo je uknjižilo rezerviranja za razgradnju termoelektrana koja se temelji na najboljoj procjeni Uprave vezano za troškove koji će biti potrebni kako bi Društvo podmirilo svoju obvezu.
Društvo je uknjižilo rezerviranja za sudske sposrove za koje je procjenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist Društva.
Društvo je uknjižilo rezerviranja za troškove jubilarnih nagrada i otpremnina zaposlenicima izračunate primjenom aktuarskih kalkulacija.

2.19 Derivativni financijski instrumenti

Derivativni financijski instrumenti početno se priznaju u bilanci po trošku, a kasnije se ponovno mjere po fer vrijednosti. Metoda priznavanja tako nastalih dobitaka, odnosno gubitaka ovisi o prirodi zaštićenog sredstva. Prema važećim politikama zaštite od rizika, Društvo koristi ograničene transakcije s derivativima koje predstavljaju učinkovitu zaštitu, ali koji se na temelju specifičnih pravila MRS-a 39 ne mogu podvesti pod računovodstvo zaštite.

2.20 Upravljanje rizicima

Faktori financijskog rizika

Poslovne aktivnosti Društva izložene su različitim tipovima financijskih rizika uključujući učinke promjena tečajeva inozemnih valuta i kamatnih stopa te kreditni rizik. Grupa je koristila neke od derivativnih financijskih instrumenata radi zaštite od nekih vrsta financijskih rizika (vidjeti prethodnu točku).

Rizik promjene valutnih tečajeva

Najveći dio dugoročnih obveza Društva , kao i troškovi goriva i kupljene električne energije vezani su uz tečajeve inozemnih valuta, prvenstveno uz američki dolar (USD) i euro (EUR).

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Kreditni rizik

Društvo je jedini proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj. Kao takva, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbne mreže.

Kamatni rizik

Društvo je izloženo kreditnom riziku budući da su kamatne stope na kredite pretežno vezane uz kretanje EURIBOR-a. Društvo je na dan 31. prosinca 2005. godine imala oko 87% kreditnih obveza ugovorenih po promjenjivim kamatnim stopama. Društvo ne primjenjuje značajne mjere zaštite od kamatnog rizika, no sklopilo je određene ugovore o kamatnim swapovima kako bi se djelomično zaštitilo od kamatnog rizika.

2.21 Ključne procjene u primjeni računovodstvenih politika

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja odnose se na nefakturirane prihode, primanja zaposlenih, umanjenje imovine, utvrđivanje fer vrijednosti imovine i obveza i procijenjenih troškova dekomisije. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni bit će iskazan u financijskim izvještajima kad ga bude moguće odrediti.

3. OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Naplaćena prethodno ispravljena potraživanja	28.832	52.243
Zatezne kamate	53.190	50.341
Prihod od prodaje u inozemstvo – tranzit el. energije	62.719	36.771
Inventurni viškovi osnovnih sredstva	-	22.609
Prihod od potpora i imovine koji su primljeni bez naknade	907	8.199
Prihod od prodaje materijalne imovine	8.418	5.451
Otpis obveza	2.465	4.545
Izvršene usluge	11.527	1.142
Ostali prihodi	21.710	22.820
	189.768	**204.121**

4. TROŠKOVI OSOBLJA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Neto plaće	32.999	30.490
Troškovi poreza i doprinosa	25.172	23.536
	58.171	**54.026**

Ukupni troškovi zaposlenih:

	2005.	2004. (prepravljeno)
Bruto plaće	58.171	54.026
Naknade troškova zaposlenima iz poslovnih rashoda	6.022	5.543
Materijalna prava zaposlenih	3.404	1.594
	67.597	**61.163**

NAKNADE ČLANOVA UPRAVE I IZVRŠNIH DIREKTORA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Bruto plaće	2.957	2.410
Doprinos za mirovinsko osiguranje	518	453
Primici u naravi	468	425
	3.943	**3.288**

4. TROŠKOVI OSOBLJA

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 1.412 tisuće kuna (2004.: 1.373 tisuće kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 2.765 tisuća kuna (2004.: 4.060 tisuća kuna) te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2005. godini iznosili su 1.276 tisuća kuna (2004.: 414 tisuće kuna).

5. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2005.	**2004. (prepravljeno)**
Dekomisija NEK	108.268	109.315
NEK –procjena vrijednosti udjela	85.901	92.338
Neotpisana vrijednost otuđene i rashodovane opreme	3.038	83.472
Usluge	62.484	74.124
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	44.813	63.270
Otpis neplaćenih potraživanja	41.324	51.572
Porezi, doprinosi i naknade	10.873	9.803
Naknade troškova zaposlenima	6.022	5.543
Troškovi materijala	4.181	3.998
Rezerviranje za sudske sporove	16.921	-
Rezerviranja za termoelektrane	7.675	-
Ostala materijalna prava zaposlenih	3.404	1.594
Ostali poslovni troškovi	62.071	59.377
	456.975	**554.406**

6. FINANCIJSKI PRIHODI

	2005.	**2004. (prepravljeno)**
Financijski prihodi		
Kamate od povezanih društava	126.975	104.761
Pozitivne tečajne razlike	143.787	90.769
Udio u dobiti ovisnih i pridruženih društava	68.672	18.808
Ostalo	53	2.366
Kamate	678	1.552
	340.165	**218.256**
Financijski rashodi		
Kamate	(115.922)	(107.429)
Negativne tečajne razlike	(80.804)	(46.251)
Fer vrijednost kamatnog swap-a	(3.729)	(12.738)
	(200.455)	**(166.418)**
Financijski prihodi	**139.710**	**51.838**

7. POREZ NA DOBIT

	2005.	2004. (prepravljeno)
Dobit	412.104	412.863
Odgođena porezna imovina	32.880	-
Dobit prije oporezivanja	444.984	412.863
Neto uvećanja dobiti	6.039	35.718
Ostvarena porezna dobit	**451.023**	**448.581**
Preneseni porezni gubici	**(451.023)**	**(448.581)**
Obračunati porez na dobit	**-**	**-**

Društvo i svako njegovo ovisno društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Na kraju 2005. godine Društvo je iskazalo porezne gubitke u iznosu od 35.677 tisuća kuna (2004.g.: 2.364.383. tisuća kuna) raspoložive za prijenos u iduća porezna razdoblja.

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Nastali porezni gubici i datumi njihova isteka prikazani su u slijedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2001	35.677	2006
	35.677	

Porez na dobit i odgođena porezna imovina prikazani su u slijedećoj tablici:

	Porez na dobit	Odgođena porezna imovina (tekuća godina)	Odgođena porezna imovina (prethodnih razdoblja)
HEP d.d.	-	32.880	1.821
	-	**32.880**	**1.821**

U nekoliko posljednjih godina porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobiti Društva i njegovih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Društva nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

7. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

	Nefaktu-rirani prihodi	Rezerviranja za sumnjiva potraživanja	Rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine	Vrijedn. uskl. NE Krško	Rezerviranja za sudske sporove	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2005. – prepravljeno	**-**	**-**	**1.821**	**-**	**-**	**1.821**
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	10.346	2.715	79	17.180	2.560	32.880
Na dan 31. prosinca 2005	**10.346**	**2.715**	**1.900**	**17.180**	**2.560**	**34.701**

8. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Imovina u izgradnji	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2005.(prepravljeno)	**134.541**	**229.000**	**93.050**	**456.591**
Povećanja	-	32.373	186.056	218.429
Otuđeno prodajom povezanog društva	(630)	(41.165)	(100.778)	(142.573)
Otuđenja	-	(7.738)	(169)	(7.907)
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**133.911**	**212.470**	**178.159**	**524.540**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI				
Na dan 1. siječnja 2005.(prepravljeno)	**47.578**	**131.754**	**-**	**179.332**
Trošak amortizacije za godinu	2.588	22.486	-	25.074
Isknjiženo otuđenjem	-	(7.433)	-	(7.433)
Ispravak vrijednosti imovine	(75)	(37.168)	-	(37.243)
Na dan 31. prosinca 2005.	**50.091**	**109.639**	**-**	**159.730**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2005.	**83.820**	**102.831**	**178.159**	**364.810**
Na dan 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**86.963**	**97.246**	**93.050**	**277.259**

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Društvo je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

9. NEMATERIJALNA IMOVINA

	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	**29.188**
Povećanja	6.365
Otuđenja	(22)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**35.531**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	**24.685**
Trošak amortizacije za godinu	2.339
Smanjenja	(790)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**26.234**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2005.	**9.297**
Na dan 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**4.503**

10. INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	**3.083**	**39.432**	**42.515**
Povećanja		31	31
Otuđenja	(1.765)	(94)	(1.859)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**1.318**	**39.369**	**40.687**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	**423**	**18.648**	**19.071**
Trošak amortizacije za godinu	52	760	812
Otuđenja	(265)	(60)	(325)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**210**	**19.348**	**19.558**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2005.	**1.108**	**20.021**	**21.129**
Na dan 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**2.660**	**20.784**	**23.444**

Na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje i objekte za rekreaciju koji su namijenjeni zaposlenicima društva. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

11. ULAGANJE U NE KRŠKO

	2005.	2004. (prepravljeno)
Početno stanje	1.695.681	1.754.419
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(63.557)	(58.738)
	1.632.124	**1.695.681**

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško ("NE Krško") bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Društvo je imalo 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novoo blikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. ("NEK') u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK d.o.o. 19. travnja 2003. godine sa očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh godišnje sve do 2023. godine što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli svih međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijardi kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2004. i 2005. godini Društvo je iskazalo rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 217.582 tisuća kuna (bilješka 23).

11. ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.632.125 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 63.557 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja NE Krško d.o.o. na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine:

	2005.	2004. (prepravljeno)
UKUPNA IMOVINA	3.905.237	4.111.891
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.281.102	3.477.161
Kapital i rezerve	3.264.345	3.391.362
Bruto prihod od prodaje	819.712	835.288
Gubitak iz poslovanja	-	-
Neto dobit	-	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	218.050	285.107

12. ULAGANJE U PLOMIN

	2005.	2004. (prepravljeno)
Ulaganje u TE Plomin d.o.o.	179.138	179.138
Dugotrajno potraživanje	600.407	612.491
Potraživanje za dugoročni najam	96.407	98.533
	875.952	**890.162**
Tekuće dospijeće (bilješka 27)	(32.855)	(14.210)
	843.097	**875.952**

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft ("RWE") iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. ("Plomin") osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

12. ULAGANJE U PLOMIN (nastavak)

U 2005. godini povrat kapitala iznosio je 12.837 tisuće kuna (2004.: 13.074 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2005. godine ostalo je neisplaćeno 126 milijuna kuna (2004.: 139 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od broja sati vršne eksploatacije raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2005. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 34.586 tisuću kuna (2004.g.: 39.826 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2005. i 2004. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2005. godini isplaćen je iznos od 37.499 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2004. godine. U 2004. godini isplaćen je iznos od 40.755 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2003. godinu.

Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije ("Purchase Power Agreement – PPA").
Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

Izvadak iz financijskih izvještaja

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvještaja TE Plomin d.o.o. na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine:

	2005.	**2004. (prepravljeno)**
Ukupna imovina	1.537.228	1.649.199
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.334.306	1.470.590
Kapital i rezerve	332.717	360.447
Bruto prihod od prodaje	680.305	622.189
Dobit iz poslovanja	34.144	58.126
Neto dobit	27.879	37.499
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	141.411	198.605

13. ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU

Promjene na ulaganjima raspoloživim za prodaju prikazane su kako slijedi:

	2005.	2004. (prepravljeno)
Stanje na početku	946	946
Prodaja	-	-
	946	**946**

U 2005. godini Društvo nije procijenilo promjene u fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju a sukladno tome nisu usklađeni ni revalorizirani iznosi u bilanci.

14. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2005.	2004. (prepravljeno)
Poduzeća	4.986	8.091
Tekuće dospijeće dugoročnih kredita	(658)	(1.203)
Dugoročni dio	**4.328**	**6.888**

15. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Potraživanja po stambenim kreditima	2.814	3.030
	2.814	**3.030**

Stambeni krediti

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova iskazana su u financijskim izvještajima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 7%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

16. ZALIHE

	2005.	2004. (prepravljeno)
Zalihe investicijskog materijala	25.008	16.662
	25.008	**16.662**

17. POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Potraživanja za električnu energiju iz inozemstva	110.038	27.635
Ostala potraživanja	5.400	10.627
	115.438	**38.262**

18. OSTALA KRATKOROČNA POTRAŽIVANJA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Kratkoročni depozit	141.275	326.027
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.628	22.972
Predujmovi dobavljačima	1.589	21.088
Dani kratkoročni krediti	1.965	12.035
Potraživanja od kamata	3.026	3.175
Potraživanja od države za zaposlene	2.385	2.348
Potraživanja za PDV	23.516	-
Ostala potraživanja	24.612	30.375
	220.996	**418.020**

19. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva, od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

U 2005. godini Društvo je na teret kapitala uskladilo vrijednost ulaganja u NEK temeljem tečajnih razlika u iznosu od 63.557 tisuća kuna i knjižilo diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana HEP Grupe za 2005. godinu u iznosu od 7.675 tis.kn.

20. DUGOROČNI KREDITI

	Kamatne stope	2005.	2004. (prepravljeno)
Krediti od domaćih banaka	EURIBOR + (1,60%-2,0%)	1.042.362	1.072.830
Krediti od inozemnih banaka	EURIBOR+(0,75% - 2,75%)	1.972.849	2.166.085
Obveze prema domaćim poduzećima	EURIBOR+1.95%	51.878	40.961
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+1,5%	6.706	11.451
Reprogramirani dug		593.364	684.395
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**3.667.159**	**3.975.722**
Tekuća dospijeća		(677.810)	(684.267)
Dugoročni dio		**2.989.349**	**3.291.455**

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama.

Tijekom svibnja 2005. godine započete su aktivnosti oko osiguravanja dugoročnog kredita u iznosu EUR 200 mln. Kredit je namijenjen za financiranje izgradnje novih proizvodnih kapaciteta, Blok L u TE-TO Zagreb i HE Lešće, te kapitalnih objekata distribucije i prijenosa. Ugovor o kreditu potpisan je 31.08.2005. godine, uz slijedeće uvjete: korištenje sredstava 3,5 godine, 6 mjeseci počeka, kvartalna otplata glavnice, a zadnja rata dospijeva na sedmu godišnjicu potpisa Ugovora. Marža iznosi 0,50% na 3 – mjesečni EURIBOR, a jednokratna naknada 0,85% od iznosa kredita.

U 2002. godini HBOR je Društvu odobrio dugoročan kredit u iznosu od 123 milijuna eura uz poček do 2006. godine uz kamatnu stopu 6-mjesečni EURIBOR +1%. Kredit je bio namijenjen za izgradnju i rekonstrukciju TS Ernestinovo i Žerjavinec. Rebalansom troškova za navedeni Projekt, HBOR je tijekom 2005. godine, omogućio Društvu prenamjenu dijela kredita u svrhu financiranja Programa Split u iznosu 4,238 tisuća eura, čime je osnovni Ugovor smanjen na iznos 118,7 milijuna eura.

Obveze prema domaćim i stranim poduzetnicima uglavnom predstavljaju produžene rokove i uvjete plaćanja po osnovi nabave materijalne imovine. Ako ugovorom nije utvrđen rok otplate, obveze se iskazuju kao dugoročne.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	Iznos
2006.	677.810
2007.	651.728
2008.	555.243
2009.	702.735
20010.	269.813
Poslije 2010.	809.830
	3.667.159

20. DUGOROČNI KREDITI (nastavak)

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete. Uvjeti su određeni ugovorom o kreditu te se na temelju istih zahtijeva da Društvo zadovolji određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital) te neto obveza po kreditima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	2005.	2004.
USD	78.952	101.777
EUR	424.098	435.306

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita. Krediti za koje do 31. prosinca 2005. godine nisu potpisani pojedinačni ugovori, prikazani su odvojeno:

Reprogramirani dug Pariškom klubu	314.505
Krediti Pariškog kluba koji trebaju biti reprogramirani	14.155
Ukupni dug prema Pariškom klubu	328.660
Reprogramirani dug Londonskom klubu	264.704
	593.364

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine. Originalan dug restrukturiran u tri tranše kako slijedi:

Tranša A sastoji se od ukupnih glavnica dospjelih i neplaćenih po originalnim kreditima na dan 31. prosinca 1995. godine zajedno s neplaćenom kamatom na dan 31. prosinca 1994. godine. Otplativa je u 24 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1998. godine. Kamata se obračunava po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2005. godine kretala se u rasponu 2,8125– 7,90% (2004.g.: 1,7% – 7,90%).

Tranša B predstavlja zakašnjelo plaćanje kamata vezano za originalan Ugovor. Plaćanje je u 10 polugodišnjih rata počevši od 31. srpnja 1996. Kamata se obračunava jednako kao i za tranšu A.

Reprogramiranje preostalih kredita Pariškog kluba nije još dovršeno, a očekuje se početkom 2006. godine. Naime, dana 16.12.2005. godine Vlada Republike Hrvatske potpisala je bilateralni Sporazum s Vladom Republike Italije vezano za konsolidaciju duga temeljem Zakona o načinu i uvjetima podmirivanja obveza po kreditima i drugim poslovima i sporazuma s Vladama članicama Pariškog kluba (NN34/1996). Nakon objave Sporazuma u Narodnim novinama broj 01/06, do kraja siječnja 2006. godine, Društvo je konsolidiralo s bankom dugovanje po stanju glavnica i kamata po kreditu, te je dana 31. siječnja 2006. godine potpisan Ugovor s Erste & Steiermärkische bank d.d. Rijeka. Temeljem potpisanog Ugovora, Društvo je u obvezi platiti odmah 51,78% ukupne glavnice duga te svu obračunatu redovnu i zateznu kamatu, kako bi se dugovanje izjednačilo s uvjetima ostalih kredita koji se vode kao Pariški klub. Ostatak duga u iznosu 48,22% glavnice kredita, otplatiti će se u sedam polugodišnjih rata uz redovnu kamatnu stopa 6 mjesečni EURIBOR + 0,50%.

20. DUGOROČNI KREDITI (nastavak)

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoji od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

Na dan 31. prosinca 1996. godine 193.718 tisuća kuna je obračunato i prikazano kao obveza za kamate i uključeno je u glavnicu duga na dan reprograma.

21. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 24.406 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

22. DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Društvo je 1998. godine zaključilo ugovor o kamatnom swapu, kojim se štiti izloženost Društva temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2005. godine iznosila je približno 2,637% (2004.: približno 2,215%).

Plaćanje prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2005. godine bio je 35.790 tisuća eura (2004.: 40.903 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2005. godine iznosila je 21.723 tisuća kuna (2004.: 28.978 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2005. godine iznosila je 4.345 tisuća kuna (2004.: 5.796 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2005.	**2004. (prepravljeno)**
Dugoročni dio (bilješka 23)	12.189	17.844
Tekuće dospijeće (bilješka 26)	9.534	11.134
	21.723	**28.978**

23. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2005.	2004. (prepravljeno)
Rezerviranje troškova dekomisije termoelektrana	117.312	109.638
Rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade	9.502	9.108
Rezerviranja za sudske sporove	18.755	-
Ukupno rezerviranja	**145.569**	**118.746**
Rezerviranje troškova dekomisije NEK-a	217.582	109.315
Troškovi usklađenja vrijednosti udjela NEK-a	178.239	92.338
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swap-u (bilješka 22)	12.189	17.844
Ostalo	11.649	26.452
Ukupno obveze	**419.659**	**245.949**
Sveukupno	**565.228**	**364.695**

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 117.312 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana. Termoelektrane su u vlasništvu Društva, ali su u najmu HEP-Proizvodnje d.o.o. te se nalaze u bilanci HEP-Proizvodnje d.o.o.

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	Jubilarne nagrade	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2005.	**7.818**	**1.290**	**9.108**
Troškovi usluga	668	114	782
Troškovi kamata	429	67	496
Isplaćena primanja	(80)	(178)	(258)
Aktuarski dobici/(gubici)	(639)	13	(626)
Na dan 31. prosinca 2005.	**8.196**	**1.306**	**9.502**

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- stope prestanka radnog odnosa temelje se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Grupi HEP u razdoblju od 1999. do 2005. godine. Na temelju iskustva, pretpostavili smo da se stopa fluktuacije smanjuje obrnuto proporcionalno starosnoj dobi zaposlenika.
- Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u 2004. godini, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Grupe HEP ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.
- pretpostavili smo da će se godišnje plaće povećavati sljedećom dinamikom: 2,8% u 2005., 3,0% u 2006., 4% u 2007. i 2008., 3% nakon 2008. g.
- Diskontna kamatna stopa temelji se na nerizičnoj stopi za Hrvatsku na temelju modela vrednovanja imovine na tržištu kapitala (Capital Asset Pricing Model – CAPM) i određena je kako slijedi: na dan 31.12.2004. 5,6% te na dan 31.12.2005. 5,3%.

24. OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2005.	2004. (prepravljeno)
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:		
• kamatne stope od EURIBOR +(1,75 – 5,5%)		
• osigurani mjenicama	280.730	242.491
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:		
• kamatna stopa 7,25%		
• osigurani mjenicama	2.823	2.923
Ukupne obveze za kratkoročne kredite	**283.553**	**245.414**

Tijekom 2004. godine Društvo je koristilo kratkoročne kredite od domaćih banaka za obrtni kapital i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

25. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2005.	2004. (prepravljeno)
Obveze za neto plaće	2.404	2.412
Obveze za doprinose	1.382	1.384
Ostale obveze	664	-
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru	27.890	127.348
	32.340	**131.144**

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. Društvo je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisauća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 28). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, a u 2005. godini 99.239 tisuće kuna, a preostali dio bit će isplaćen u 2006.godini.

26. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	2005.	2004. (prepravljeno)
Obveze za mjenice	-	40.000
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swap-u (bilješka 22)	9.534	11.134
Obračunati troškovi	3.728	5.534
Ostale obveze	62.464	9.936
	75.726	**66.604**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Odnosi s povezanim društvima odnose se na podružnice u 100%-tnom vlasništvu HEP d.d. te na odnose s povezanim društvom TE Plomin d.o.o. i NE Krško d.o.o. u 50%-tnom vlasništvu HEP d.d.

Odnosi s navedenim društvima navedeni su u nastavku:

/i/ Prihodi u Matici nastaju temeljem obavljanja računovodstvenih, pravnih te ostalih sličnih usluga kao i za trošak najma poslovnog prostora od strane Matice povezanim društvima. Iznos navedenih prihoda od povezanih društava utvrđuje se temeljem slijedećih veličina: vrijednosti imovine povezanog društva, troškova zaposlenih i ukupnih troškova povezanog društva.

/ii/ Kamate po dugoročnom najmu nekretnina, postrojenja i opreme te nematerijalne imovine obračunavaju se najmoprimcima prema kreditima koji su korišteni za izgradnju imovine i iskazuju u prihodima od kamata s povezanim društvima.

/iii/ Troškovi s povezanim društvima nastaju za obavljene usluge proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije. Troškovi za obavljene navedene usluge prijenosa i distribucije i gubici na mreži fakturiraju se mjesečno sukladno odredbama Vijeća za regulaciju energetskih djelatnosti.

/iv/ Kratkoročna potraživanja od povezanih društava nastala su temeljem prodaje goriva, materijala i rezervnih dijelova, za prodanu električnu energiju od HEP Distribucija d.o.o., za troškove zajedničkih funkcija Matice te za investicije u tijeku koje se financiraju u Matici. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanim društvima kao financijski najam.

/v/ Dugotrajna potraživanja s povezanim društvima nastala su temeljem financijskog najma nekretnina, postrojenja i opreme povezanim društvima. Najam se plaća mjesečno prema amortizaciji iznajmljene imovine. Matica isto tako od povezanih društava ima potraživanja za prodane stanove zaposlenima.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s Maticom HEP d.o.o. kao i s ostalim povezanim društvima navedeni su u tabeli u nastavku:

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	2005.	2004. (prepravljeno)
Poslovni prihodi		
Prihodi od obavljanja administrativnih usluga	191.542	186.874
Prihodi od najma poslovnog prostora	6.602	6.259
Prihodi od prodaje el.energije Društvima	27.732	25.598
Prihodi za fakturirane gubitke na mreži	548.542	606.486
Ostali prihodi	1.351	1.321
	775.769	**826.538**
Financijski prihodi		
Prihodi od kamata za najam imovine	126.975	104.761
	126.975	**104.761**
Rashodi		
- HEP Proizvodnja - za naknadu proizvodnje električne energije	2.299.217	2.186.884
- HEP Distribucija - za naknadu distribucije električne energije	2.799.577	2.682.545
- HEP Operator prijenosnog sustava - za naknadu prijenosa el. energ.	848.568	813.061
- HEP HNOSIT- za naknadu operatoru tržišta	2.922	10.540
- HEP Opskrba- za naknadu opskrbe električne energije	2.990	1
	5.953.274	**5.693.031**
Dugoročna potraživanja		
Potraživanja za imovinu u dugoročnom najmu		
- HEP Distribucija	7.418.058	7.228.086
- HEP Proizvodnja	6.887.729	7.021.367
- HEP Operator prijenosnog sustava	3.140.271	3.139.533
- HEP Toplinarstvo	414.326	389.091
- HEP Plin	94.479	89.486
- Toplinarstvo Sisak	24.353	28.628
- HNOSIT	-	1.378
	17.979.216	**17.897.569**
Potraživanja za prodane stanove		
- HEP Distribucija	18.996	19.571
- HEP Proizvodnja	12.663	13.072
- HEP Operator prijenosnog sustava	4.485	4.553
- HEP Toplinarstvo	1.032	1.032
	37.176	**38.228**
Umanjenje vrijednosti potraživanja za stanove	-	-
Neto vrijednost stanova	**37.176**	**38.228**
	18.016.392	**17.935.797**
Tekuće dospijeće	1.552.076	1.467.897
	16.464.316	**16.467.900**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	2005.	2004. (prepravljeno)
Kratkoročna potraživanja		
Potraživanja od HEP Distribucija za prodanu električnu energiju i kamate	**1.056.655**	**997.309**
Potraživanja za troškove zajedničkih funkcija		
- HEP Distribucija	14.717	7.604
- HEP Proizvodnja	23.032	5.015
- HEP Operator prijenosnog sustava	3.725	1.809
- HEP Toplinarstvo	15.626	9.096
- HEP Plin	2.593	2.789
- HNOSIT	-	2.898
- HROTE	121	-
- ESCO	670	297
	59.693	**29.211**
Kratkoročna potraživanja temeljem zakupa dugotrajne imovine		
- HEP Distribucija	72.275	5.881
- HEP Proizvodnja	171.435	140.062
- HEP Operator prijenosnog sustava	41.570	4.808
- HEP Toplinarstvo	32.094	33.056
- HEP Plin	11.740	17.598
- Toplinarstvo Sisak	15.965	11.693
- HNOSIT	-	904
- ostali	-	358
	345.079	**213.098**
Ostala kratkoročna potraživanja	**80.061**	**13.732**
Potraživanja za plaćene investicije i ostala potraživanja		
- HEP Proizvodnja	102.882	69.751
- HEP Operator prijenosnog sustava	110.208	67.282
- HEP Distribucija	-	57.174
- HEP Toplinarstvo	8.398	16.019
- Toplinarstvo Sisak	9.539	9.539
- HEP ESCO	1.792	2.714
- Ostala potraživanja	134.563	121.081
	367.382	**343.560**
Potraživanja za prodani investicijski i ostali materijal		
- HEP Distribucija	313.473	313.474
- HEP Proizvodnja	257.847	257.847
- HEP Operator prijenosnog sustava	47.984	47.984
- HEP Toplinarstvo	36.099	36.099
- HEP Plin	2.679	2.679
- za ostalo	1.375	7.968
	659.457	**666.051**

27. ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

	2005.	2004. (prepravljeno)
Potraživanja za dane pozajmice		
- HEP Toplinarstvo	197	341
- HEP Plin	13.888	9.240
- HEP Toplinarstvo Sisak	40	36
	14.125	**9.617**
Potraživanje od TE Plomin d.o.o.		
- tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja (bilješka 10)	32.855	14.210
- ostala potraživanja	468	468
	33.323	**14.678**
	2.616.566	**2.288.815**
Kratkoročne obveze		
Obveze iz poslovanja		
- HEP Proizvodnja za naknadu proizvodnje električne energije	15.769	89.140
- HEP Operator prijen. sust. za naknadu za prijenos električne energije	111.320	151.681
- HEP Proizvodnja za plaćene investicije	72.074	24.021
- HEP Distribucija za distribuciju električne energije	215.645	176.691
- HEP Distribucija za priključke primljene bez naknade	190.366	230.854
- HNOSIT za naknadu operatoru sustava	-	5.089
- HEP Opskrba za naknadu opskrbe	30.858	19.447
- HEP Operator tržišta	2.844	-
- ostalo	2.429	1.582
	641.305	**698.505**
Obveze za pozajmice		
- HEP Distribucija	22.344	175
- HEP Toplinarstvo	139	139
	22.483	**314**
Obveze prema ESCO (darovnica)	**7**	**2.551**
Ostale obveze		
- Obveze prema HEP Proizvodnji d.o.o.	29.567	28.858
- Obveze prema HEP Distribuciji d.o.o.	19.741	40.598
- Obveze prema HEP Toplinarstvu d.o.o.	-	45.810
- Obveze prema ostalim poduzećima	2.019	5.678
	51.327	**120.944**
	715.122	**822.314**
- NE Krško za isporučenu električnu energiju	**19.407**	**16.985**
- TE Plomin d.o.o. za isporučenu električnu energiju	**69.086**	**27.531**
	803.615	**866.830**

28. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Društvo je u 2005. godini uknjižilo rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno rješenje u korist HEP-a.

Društvo ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine, Srbije i Crne Gore, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti, Društvo je na dan 31. prosinca 2005. godine imalo zaključene ugovore prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih, a nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila je 38.605 tisuća kuna (2004.: 27.210 tisuća kuna).

Kao što je navedeno u bilješci 12, TE Plomin d.o.o. počeo je s radom tijekom 2000. godine. HEP ima ugovornu obvezu kupovati cjelokupnu proizvedenu energiju po cijenama koje su određene Ugovorom o kupovini struje u razdoblju od 15 godina.

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Društva su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku, te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

29. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2005. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	Hrvatska	100	Operator tržišta energije
HEP-Distribucija d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP_NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

Promjene na ulaganjima prikazane su kako slijedi:

	2005.	2004. (prepravljeno)
Stanje 1. siječnja	4.432	4.430
Osnivanje novih društava i ulaganja u stare	10.848	2
Stanje 31. prosinca	**15.280**	**4.432**

29. OVISNA DRUŠTVA (nastavak)

Vrijednost ulaganja u podružnice je kako slijedi:

Podružnica	2005	2004. (prepravljeno)
HEP-Proizvodnja d.o.o.	20	20
HEP-Prijenos d.o.o.	-	20
HEP-Distribucija d.o.o.	20	20
HEP-Opskrba d.o.o.	20	20
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	20	20
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	20	20
HEP-Plin d.o.o.	20	20
Hrvatski nezavisni operator sustava d.o.o.	-	20
APO d.o.o.	4.129	4.062
HEP ESCO d.o.o.	3.920	20
TEPPO d.o.o.	150	150
HEP-Telecom d.o.o.	20	20
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	20	20
HEP-NOC d.o.o.	20	-
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	60	-
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	20	-
Plomin Holding d.o.o.	6.821	-
	15.280	**4.432**

30. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 31. ožujka 2006. godine.
Potpisali u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

15 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2005. godinu

GRUPA HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA

KONSOLIDIRANA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA
ZA GODINU KOJA JE ZAVRŠILA 31. PROSINCA 2005.
ZAJEDNO S IZVJEŠĆEM NEOVISNOG REVIZORA

Sadržaj

	Stranica
Izvješće Uprave	2
Izvješće revizora	3
Konsolidirani račun dobiti i gubitka	4
Konsolidirana bilanca	5
Konsolidirano izvješće o promjenama u glavnici	6
Konsolidirano izvješće o tijeku novca	7
Bilješke uz konsolidirana financijska izvješća	8-37

Izvješće Uprave

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku financijsku godinu budu sastavljena financijska izvješća u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja ("MSFI") koje je objavio Odbor za međunarodne računovodstvene standarde, koji pružaju istinit i fer pregled stanja u Grupi, kao i njezine rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi financijskih izvješća obuhvaćaju sljedeće:

- odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika
- davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena
- postupanje u skladu s važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u financijskim izvješćima i
- sastavljanje financijskih izvješća pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Grupa nastaviti poslovanje nije primjerena.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom točnošću prikazuju financijski položaj Grupe. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da financijska izvješća budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Grupe te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

Za i u ime Uprave

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Dioničaru HEP-a d.d.:

Obavili smo reviziju financijskih izvještaja HEP Grupe (u daljnjem tekstu: "Grupa"), koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2005. godine te povezanih računa dobiti i gubitka, izvještaja o promjenama glavnice i novčanom tijeku za godinu zaključno s navedenim datumom, sažetog prikaza temeljnih računovodstvenih politika i drugih bilježaka. Financijski izvještaji potpadaju u djelokrug odgovornosti uprave Grupe. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o financijskim izvještajima u cjelini na temelju naše revizije.

O financijskim izvještajima Društva na dan 31. prosinca 2004. godine izraženo je kvalificirano mišljenje u svezi s troškovima jubilarnih nagrada i otpremnina za zaposlene knjiže u trenutku njihovog dospijeća što nije u skladu s MRS-om 19 "Primanja zaposlenih". Navedena problematika riješena je u 2005. godini na način da su povezane obveze uknjižene i financijski izvještaji na dan 31. prosinca 2004. godine prepravljeni.

Reviziju smo obavili sukladno Međunarodnim revizijskim standardima koje je objavila Međunarodna federacija računovođa. Navedeni standardi zahtijevaju da reviziju planiramo i obavimo na način kojim ćemo steći razumno uvjerenje da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške. Revizija uključuje i ispitivanje testiranjem podataka iz evidencija na temelju kojih su objavljeni iznosi i drugi podaci u financijskim izvještajima. Revizija također uključuje ocjenjivanje primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini. Uvjereni smo da revizija koju smo obavili čini razumnu osnovu za naše mišljenje.

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju istinito i objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Grupe na dan 31. prosinca 2005. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja, promjene glavnice i novčani tijek za godinu zaključno s navedenim datumom sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Postojeća regulativa ne propisuje detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Odluku o visini tarifnih stavki donosi Vlada Republike Hrvatske.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik
ovlašteni revizor

Zagreb, 31. ožujka 2005.

	Bilješka	2005.	2004. prepravljeno
Prihodi iz poslovanja			
Prihod od prodaje električne energije		8.156.050	7.187.434
Prihod od prodaje toplinske energije		487.600	470.234
Prihod od prodaje plina		252.264	232.566
		8.895.914	**7.890.234**
Ostali prihodi iz poslovanja	4	757.412	726.137
		9.653.326	**8.616.371**
Rashodi iz poslovanja			
Trošak nabave električne energije		(1.831.457)	(1.047.190)
Trošak goriva		(1.466.117)	(1.355.968)
Troškovi osoblja	5	(1.494.359)	(1.449.306)
Trošak amortizacije	9,10,11	(1.718.838)	(1.634.020)
Ostali rashodi iz poslovanja	6	(2.598.125)	(2.519.575)
		(9.108.896)	**(8.006.059)**
Dobit iz poslovanja		**544.430**	**610.312**
Financijski troškovi	7	(64.064)	(103.973)
Dobit prije oporezivanja		**480.366**	**506.339**
Porez na dobit	8	(11.172)	(29.645)
Dobit nakon oporezivanja		**469.194**	**476.694**
Manjinski udio	13	(27.879)	(37.499)
Dobit tekuće godine		**441.315**	**439.195**

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Bilješka	2005.	2004. prepravljeno
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	21.185.071	20.845.502
Investicije u tijeku	9	1.994.594	1.644.712
Nematerijalna imovina	10	75.180	69.008
Investicijska ulaganja u nekretnine	11	79.112	83.880
Predujmovi za materijalnu imovinu		48.478	35.477
Ulaganje u NE Krško	12	1.632.124	1.695.681
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	4.328	6.888
Ostala dugotrajna imovina	15	117.977	115.120
Odgođena porezna imovina	8	95.534	50.669
		25.232.398	**24.546.937**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	16	943.432	777.877
Potraživanja od kupaca	17	1.303.814	1.189.749
Ostala kratkotrajna potraživanja	18	439.056	549.916
Novac i novčani ekvivalenti		168.543	102.364
		2.854.845	**2.619.906**
Ukupno imovina		**28.087.243**	**27.166.843**

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Bilješka	2005.	2004. prepravljeno
Kapital i rezerve			
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(2.013.364)	(1.949.807)
Zadržana dobit/preneseni gubitak		41.070	(400.245)
		17.819.865	**17.442.107**
Manjinski udio	13	**153.579**	**181.309**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	20	3.337.368	3.727.573
Dugoročne obveze prema državi	21	72.551	83.516
Dugoročna rezerviranja	23	872.322	573.342
Ostale dugoročne obveze	24	2.730.610	2.295.410
		7.012.851	**6.679.841**
Kratkoročne obveze			
Obveze prema dobavljačima		1.594.952	1.270.943
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	20	749.467	781.673
Obveze za kratkoročne kredite	25	287.398	250.355
Obveze za poreze		163.455	161.174
Obveze za kamate		48.695	43.631
Obveze prema zaposlenima	26	138.806	243.809
Ostale obveze	27	118.175	112.001
		3.100.948	**2.863.586**
Ukupno kapital i obveze		**28.087.243**	**27.166.843**

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	Dionički kapital	Kapitalne rezerve	Preneseni (gubitak)/ dobit	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2004.	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(628.722)**	**17.272.368**
Prepravljeno za odgođeni porez	-	-	50.669	50.669
Prepravljeno za troškove primanja zaposlenika	-	-	(261.387)	261.387
Stanje 1. siječnja 2004. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(839.440)**	**17.061.650**
Dobit tekuće godine	-	-	439.195	439.195
NEK – tečajne razlike	-	(58.738)	-	(58.738)
Stanje 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(400.245)**	**17.442.107**
Dobit tekuće godine	-	-	396.450	396.450
Odgođena porezna imovina	-	-	44.865	44.865
Dobit za godinu			**441.315**	**441.315**
NEK – tečajne razlike	-	(63.557)	-	(63.557)
Stanje 31. prosinca 2005.	**19.792.159**	**(2.013.364)**	**41.070**	**17.819.865**

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

	2005.	2004. prepravljeno
POSLOVNE AKTIVNOSTI		
Dobit iz poslovanja	544.430	610.312
Usklađena za:		
Odgođena porezna imovina	44.865	-
Dobit s temelja derivata	(3.729)	(12.738)
Amortizaciju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	1.718.838	1.634.020
Gubitke od umanjenja inventara i opreme	876	67.476
Povećanje/(smanjenje) rezerviranja za sumnjiva potraživanja	18.159	(9.864)
Povećanje dugoročnih obveza	424.235	436.678
Povećanje rezerviranja	298.980	201.653
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu	*3.046.654*	*2.927.537*
(Povećanje)/smanjenje potraživanja od kupaca	(132.221)	30.313
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(165.555)	141.843
Smanjenje/(Povećanje) ostale kratkotrajne imovine	110.860	(316.381)
Smanjenje/(Povećanje) obveza prema dobavljačima	324.009	(473.766)
Povećanje ostalih obveza	11.238	(18.841)
(Smanjenje) obveza prema zaposlenima	(105.003)	(146.528)
Povećanje poreznih obveza	2.281	38.902
Novac ostvaren poslovanjem	**3.092.263**	**2.183.079**
Porez na dobit	(56.037)	(29.645)
Plaćene kamate	(143.953)	(146.125)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	**2.892.273**	**2.007.309**
INVESTICIJSKE AKTIVNOSTI		
Primici od kamata	4.498	10.331
Otuđenje osnovnih sredstava	17.358	38.147
Povećanje osnovnih sredstava	(2.427.911)	(1.864.268)
Smanjenje ostale dugotrajne imovine	(13.297)	12.940
Promjene manjinskog udjela	(27.730)	(15.833)
NETO NOVAC KORIŠTEN U INVESTICIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(2.447.082)**	**(1.818.683)**
FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
Otplata kredita	(1.303.269)	(1.100.913)
Primici s temelja novih bankovnih kredita	1.003.377	961.737
NETO NOVAC (KORIŠTEN) U FINANCIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(299.892)**	**(139.176)**
NETO POVEĆANJE NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	**145.299**	**49.450**
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU GODINE	**102.364**	**107.174**
Učinak promjene valutnih tečajeva	(79.120)	(54.260)
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	**168.543**	**102.364**

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

1. OPĆI PODACI

Grupa Hrvatska elektroprivreda Zagreb (u daljnjem tekstu "Grupa" ili "HEP grupa") sastoji se od matice Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb (u daljnjem tekstu “HEP”, "matica" ili “Društvo”) i ovisnih društava navedenih u bilješci 30.

Matica je registrirana u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost Grupe je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Pored navedenih temeljnih djelatnosti, HEP se bavi i proizvodnjom i distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu i Osijeku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu.

Sve svoje aktivnosti Grupa temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Grupa je na dan 31. prosinca 2005. godine imala 14.772 zaposlenika (31.prosinca 2004.: 14.913).

Ova financijska izvješća izražena su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Grupe.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o energiji iz 2002. godine, Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 20 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Visinu tarifnih stavki određuje Vlada Republike Hrvatske.

Prema novim zakonskim odredbama, HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije, koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju HEP grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

1. OPĆI PODACI (nastavak)

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Evropsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu. Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvješćivanja

U tekućoj godini Grupa je usvojila sve nove i izmijenjene standarde i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde a koji su relevantni za njezino poslovanje i na snazi su za obračunska razdoblja koja su započela 1. siječnja 2005. godine. Usvajanjem novih i izmijenjenih standarda i tumačenja došlo je do promjena računovodstvenih politika Grupe koje nisu utjecale na iznose iskazane za tekuću ili prethodne godine:

Tako promjene nisu utjecale ni na osnovnu niti na razrijeđenu zaradu po dionici.

Na dan odobrenja ovih financijskih izvješća bili su izdani sljedeći standardi koji tada još nisu bili na snazi:

MSFI 6 – Istraživanje i procjena mineralnih resursa

Tumačenje Odbora za tumačenje međunarodnih računovodstvenih standarda (u daljnjem tekstu pod izvornim nazivom "IFRIC") 3 – Emisijska prava

IFRIC 4 – Određivanje da li neki sporazum sadrži najam

IFRIC 5 – Pravo na udjele temeljem sudjelovanja u fondovima za razgradnju, obnovu i ekološku sanaciju

Uprava Društva trenutno procjenjuje učinak spomenutih standarda i tumačenja u budućim razdobljima na financijska izvješća Grupe.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

2.1 Osnove sastavljanja

Financijska izvješća sastavljena su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI). Financijska izvješća Grupe izrađena su primjenom metode povijesnog troška, osim pojedinih financijskih instrumenata koji su iskazani u revaloriziranim iznosima.

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvješćima za 2005. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini osim ako nije drukčije navedeno.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Sastavljanje financijskih izvješća sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvješćima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvješća te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Neke stavke iz 2004. godine su prepravljene kako bi bile u skladu s prezentacijom tekuće godine.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.2 Principi i metode konsolidacije

Konsolidirana financijska izvješća sastoje se od financijskih izvješća Društva i subjekata koje Društvo kontrolira – njegovih ovisnih društava. Ovisna društva u sastavu Grupe navedena su u bilješci 30. Društvo ima kontrolu nad onim društvima u kojima ima moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama društva u kojem ima svoj ulog na način da ostvari koristi iz aktivnosti toga društva.

Rezultati povezanih društava koja su stečena ili otuđena tijekom godine uključuju se u konsolidirani račun dobiti i gubitka od datuma stjecanja, odnosno do stvarnog datuma otuđenja.

Po potrebi su obavljena usklađenja u financijskim izvješćima povezanih društava kako bi se njihove računovodstvene politike uskladile s onima koje koriste drugi članovi Grupe.
Sve značajne transakcije i stanja između društava članova Grupe eliminirani su prilikom konsolidacije.
Manjinski udjeli u neto imovini konsolidiranih ovisnih društava u ovim su financijskim izvešćima prikazani odvojeno od udjela Grupe u njima. Manjinski udjeli obuhvaćaju iznos udjela na dan poslovnog spajanja i manjinski udio u promjenama glavnice od datuma poslovnog spajanja. Gubici povezani s manjinskim udjelom u glavnici ovisnog društva raspoređuju se na udio Grupe u onoj mjeri u kojoj manjina ima obvezu i sposobna je provesti dodatna ulaganja kako bi pokrila gubitke.

Ulaganja u pridružena društva

Pridruženo društvo je društvo u kojem Grupa ima značajan utjecaj, ali koje nije ni ovisno društvo niti udio u zajedničkom ulaganju. Značajan utjecaj je moć sudjelovanja u donošenju odluka o financijskim i poslovnim politikama u nekom društvu, ali ne i kontrola nad tim društvom. U ovim financijskim izvještajima rezultati, imovina i obveze ovisnih društava iskazani su po metodi udjela, izuzev ulaganja u pridružena društva svrstana kao raspoloživa za prodaju, koja se obračunavaju sukladno MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja". Prema metodi udjela, ulaganja u pridružena društva iskazuju se u konsolidiranoj bilanci po trošku ulaganja usklađenom za sve promjene u udjelu Grupe u neto imovini ovisnog društva nakon stjecanja, kao i za sva eventualna umanjenja vrijednosti pojedinačnih ulaganja. Gubitak pridruženog društva iznad udjela Grupe u pridruženom društvu, koji uključuje sve dugoročne udjele koji su u svojoj suštini dio neto ulaganja Grupe u pridruženo društvo, se ne priznaje.

Neostvareni dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog ovisnog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u ovisnom društvu, izuzev u onoj mjeri u kojoj neostvareni gubici pružaju dokaz o umanjenju prenesenog sredstva.

Svaki višak, odnosno manjak troška stjecanja iznad, odnosno ispod udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza pridruženog društva koji su priznati na dan stjecanja priznaje se kao goodwill. Goodwill je uključen u knjigovodstveni iznos ulaganja i podvrgava se provjeri umanjenja njegove vrijednosti kao dio ulaganja. Svaki višak udjela Grupe u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, prepoznatljivih obveza i nepredvidivih obveza iznad troška stjecanja se nakon ponovne procjene priznaje odmah u računu dobiti i gubitka.

Dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član Grupe i drugog pridruženog društva unutar Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u pridruženom društvu.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Udjeli u zajedničkim pothvatima

Zajednički pothvat je ugovorni aranžman prema kojemu se Grupa i druga strana obavljaju gospodarsku djelatnost koja je predmetom zajedničke kontrole, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Kod društava u sastavu Grupe koja svoju djelatnost u okviru zajedničkih pothvata obavljaju izravno, udio Grupe u zajednički kontroliranoj imovini i obvezama koje su nastale zajedno s drugim pothvatnicima priznaju se u financijskim izvješćima toga društva i svrstavaju prema njihovoj vrsti. Obveze i rashodi izravno povezani s udjelom u zajednički kontroliranoj imovini iskazuju se primjenom obračunske osnove. Prihodi od prodaje ili korištenja udjela Grupe u rezultatima zajednički kontrolirane imovine i udjeli Grupe u troškovima zajedničkog pothvata priznaju se kad je vjerojatan priljev ekonomskih koristi povezanih s tranakcijom u Grupu i kad je moguće iznos troškova pouzdano izmjeriti.

Zajedničko ulaganje u okviru kojeg je osnovan zaseban subjekt u kojem svaki ulagač ima svoj udio naziva se zajednički kontroliran subjekt. Grupa iskazuje svoje udjele u zajednički kontroliranim subjektima metodom razmjerne konsolidacije, osim kod ulaganja koja se drže radi prodaje i koja se obračunavaju prema MSFI-ju 5 "Dugotrajna imovina u posjedu radi prodaje i prestanak poslovanja". Udio Grupe u imovini, obvezama i rashodima zajednički kontroliranog subjekta objedinjuje se s istovjetnim pojedinačnim stavkama u konsolidiranim financijskim izvješćima.

Svaki goodwill proizašao stjecanjem udjela Grupe u zajednički kontroliranom subjektu obračunava se sukladno računovodstvenom politikom Grupe za obračunavanje goodwilla nastalog stjecanjem ovisnog društva.

Nerealizirani dobici i gubici iz transakcija između zajednički kontroliranog subjekta i Grupe eliminiraju se razmjerno udjelu Grupe u predmetnom zajedničkom ulaganju.

U financijskim izvješćima Grupa je prezentirala svoj udio u TE Plominu primjenom potpune konsolidacije.

Goodwill

Goodwill koji nastaje stjecanjem ovisnog društva ili zajednički kontroliranog subjekta predstavlja višak troška stjecanja iznad udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i nepredvidivih obveza ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom na datum stjecanja. Goodwill se početno priznaje kao sredstvo po trošku i kasnije mjeri po trošku ispravljenom za kumulirane gubitke od umanjenja njegove vrijednosti.

Kod testiranja na umanjenje goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac za od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja. Jedinice koje stvaraju novac na koje je goodwill raspoređen testiraju se na umanjenje jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju jedinice koja stvara novac. Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umanji knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i zatim razmjerno na ostalu imovinu jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla više se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom otuđenja ovisnog društva ili subjekta pod zajedničkom kontrolom, pripadajući iznos goodwilla uzima se u obzir da bi se utvrdila dobit, odnosno gubitak od otuđenja.

Politika Grupe za obračunavanje goodwilla proizašlog iz stjecanja pridruženog društva opisana je pod naslovom "Ulaganja u pridružena društva".

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.3 Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne i toplinske energije i plina kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Grupe.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Prijenos i HEP Distribucija, koja su u sastavu Grupe, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Prihod od prodaje toplinske energije i plina se priznaje tijekom godine kad su usluge pružene.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2.4 Strane valute

Transakcije izražene u stranim valutama iskazuju se u hrvatskoj valutnoj jedinici primjenom tečaja na dan poslovnog događaja. Monetarne stavke iskazane u stranoj valuti na dan bilance preračunavaju se primjenom srednjeg tečaja Hrvatske narodne banke važećeg na dan bilanciranja. Tečajne razlike proizašle podmirenjem transakcija u stranoj valuti uključuju se u financijske prihode, odnosno rashode razdoblja u kojem su transakcije podmirene.

2.5 Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

2.6 Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade

Društva u Grupi isplaćuju svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Društvu od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine

Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 29. siječnja 2004. godine s primjenom od 1. siječnja 2004. godine i na snazi je do 31. prosinca 2005. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog radnog odnosa u Grupi.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Troškovi ove vrste primanja zaposlenih utvrđuju se metodom projicirane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum bilance. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u punom iznosu u razdoblju u kojem su nastali. Trošak minulog rada priznaje se odmah u onoj mjeri u kojoj su prava na primanja već stečena. U suprotnom, amortizira se ravnomjerno tijekom prosječnog razdoblja sve do trenutka stjecanja prava na primanja. Sredstva za podmirenje obveza s temelja otpremnina nisu izdvojena.

Računovodstveni postupak primijenjen na jubilarne nagrade i otpremnine predstavlja promjenu računovodstvene politike te je Grupa u financijskim izvješćima na dan 01. siječnja. 2004. godine prepravila iznose obveza i akumuliranih gubitaka u okviru glavnice za troškove zaposlenika koji se odnose na prethodna razdoblja. Aktuarska rezerviranja za ova primanja prikazana su u bilješci 23.

2.7 Porez na dobit

Matica i njezine podružnice podliježu obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske. Porezni rashod predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao ni stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno objavljene na datum bilance.

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će biti plativ, odnosno povrativ na temelju razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti i obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju.

2.8 Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Imovina u pripremi iskazuje se po trošku nabave umanjenom za sve eventualne priznate gubitke od umanjenja vrijednosti. Trošak nabave uključuje profesionalne usluge, te troškove posudbe koji se kapitaliziraju u skladu s računovodstvenim politikama Grupe. Amortizacija ove imovine, koja se primjenjuje po istoj osnovi kao i za druge nekretnine, počinje u trenutku u kojem je imovina spremna za namjeravanu uporabu.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Na priključke novih kupaca Grupa naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Grupa ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a d.d.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Troškovi popravka i održavanja terete prihode obračunskog razdoblja u kojem su nastali. Troškovi održavanja kojima se produljuje uporabni vijek ili povećava kapacitet imovine kapitaliziraju se u okviru materijalne imovine.

2.9 Amortizacija

Amortizacija se obračunava tako da se trošak nabave nekog sredstva, osim zemljišta i imovine u pripremi, otpisuje primjenom linearne metode tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine na sljedećim osnovama:

	U godinama
Zgrade	
Hidroelektrane *(brane i nasipi, zgrade i ostale građevina, te popratni objekti)*	20 – 50
Termoelektrane (*Zgrade i ostali građevinski objekti)*	33 – 50
Objekti i postrojenja za prijenos električne energije *(dalekovodi i zgrade transformatorskih stanica, razvodnih i dispečerskih centara)*	20 – 33
Razvodna postrojenja i oprema za dalekovode *(podzemni vodovi, kabelski vodovi i transformatorske stanice energetski transformatori, mjerni instrumenti, brojila i ostala oprema)*	20 – 33
Postrojenja	
Postrojenja u hidroelektranama	20 – 25
Postrojenja u termoelektranama	20 – 25
Postrojenja u pogonima za prijenos električne energije *(rasklopne stanice i prijenosna oprema i objekti)*	10 – 33
Postrojenje u pogonima za distribuciju električne energije *(energetski transformatori, mjerni instrumenti, brojila i druga oprema)*	10 – 33
Uredska oprema i ostalo	
Uredska i oprema računskih centara	5 – 6
Motorna vozila	5 – 8
Uredski namještaj	15

Prihodi i rashodi od otuđene imovine određuju se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju u računu dobiti i gubitka.

2.10 Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

	Vijek trajanja
Objekti za rekreaciju	50
Stanovi	50

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.11 Nematerijalna imovina

Nematerijalna imovina uključuje izdatke za patentna prava, licence, koncesije, trgovačko ime, pravo korištenja vlasništvom treće strane i ostala prava.

Nematerijalna imovina inicijalno se vrednuje prema nabavnom trošku te se amortizira pravocrtnom metodom na temelju vijeka uporabe koji je procijenjen na 5 – 20 godina.

2.12 Umanjenje imovine

Na svaki dan bilance Grupa preispituje knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac a kojoj to sredstvo pripada.

Nadoknadiva vrijednost je neto prodajna cijena ili vrijednost u uporabi, ovisno o tome koja je viša. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo. Ako je procijenjen nadoknadivi iznos sredstva (ili jedinice koja generira novac) manji od knjigovodstvenog iznosa, onda se knjigovodstveni iznos toga sredstva umanjuje do nadoknadivog iznosa.

Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina koja je iskazana po revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac) povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac) uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

2.13 Zalihe

Zalihe se sastoje od goriva za proizvodnju električne energije, materijala, rezervnih dijelova i sitnog inventara i iskazane su po trošku nabave, koji se utvrđuje primjenom prosječnih ponderiranih cijena.

Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2.14 Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca iskazana su po fakturiranom iznosu. Ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih temelji se na najboljoj procjeni Uprave o nenaplativosti potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju, kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana. Naplativost svih ostalih potraživanja redovito se preispituje, te se sva sumnjiva i sporna potraživanja otpisuju do očekivanog nadoknadivog iznosa.

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.15 Ulaganja raspoloživa za prodaju

Ulaganja raspoloživa za prodaju iskazana su po fer vrijednosti. Fer vrijednost utvrđuje se na temelju ponudbenih cijena na burzi na datum bilance. Glavnički instrumenti kojima se ne trguje i čiju fer vrijednost nije moguće odrediti iskazuju se u iznosu amortiziranog troška umanjenog za gubitke od umanjenja vrijednosti. Realizirani i nerealizirani dobici i gubici koji proizlaze iz promjena fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju uključuju se u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem nastanu.

2.16 Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.17 Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.18 Rezerviranja

Grupa je uknjižila rezerviranja za razgradnju termoelektrana koja se temelji na najboljoj procjeni Uprave vezano za troškove koji će biti potrebni kako bi Grupa podmirila svoju obvezu.
Grupa je uknjižila rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist Društva.
Grupa je uknjižila rezerviranja za troškove jubilarnih nagrada i otpremnina zaposlenicima izračunate primjenom aktuarskih kalkulacija.

2.19 Derivativni financijski instrumenti

Derivativni financijski instrumenti početno se priznaju u bilanci po trošku, a kasnije se ponovno mjere po fer vrijednosti. Metoda priznavanja tako nastalih dobitaka, odnosno gubitaka ovisi o prirodi zaštićenog sredstva. Prema važećim politikama zaštite od rizika, Grupa koristi ograničene transakcije s derivativima koje predstavljaju učinkovitu zaštitu, ali koji se na temelju specifičnih pravila MRS-a 39 ne mogu podvesti pod računovodstvo zaštite.

2.20 Upravljanje rizicima

Faktori financijskog rizika

Poslovne aktivnosti Grupe izložene su različitim tipovima financijskih rizika uključujući učinke promjena tečajeva inozemnih valuta i kamatnih stopa te kreditni rizik. Grupa je koristila neke od derivativnih financijskih instrumenata radi zaštite od nekih vrsta financijskih rizika (vidjeti prethodnu točku).

Rizik promjene valutnih tečajeva

Najveći dio dugoročnih obveza Grupe, kao i troškovi goriva i kupljene električne energije vezani su uz tečajeve inozemnih valuta, prvenstveno uz američki dolar (USD) i euro (EUR).

2. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Kreditni rizik

Grupa je jedini proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj. Kao takva, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbne mreže.

Kamatni rizik

Grupa je izložena kreditnom riziku budući da su kamatne stope na kredite pretežno vezane uz kretanje EURIBOR-a. Grupa je na dan 31. prosinca 2005. godine imala oko 88% kreditnih obveza ugovorenih po promjenjivim kamatnim stopama. Grupa ne primjenjuje značajne mjere zaštite od kamatnog rizika, no sklopila je određene ugovore o kamatnim swapovima kako bi se djelomično zaštitila od kamatnog rizika.

2.21 Ključne procjene u primjeni računovodstvenih politika

Sastavljanje financijskih izvješća u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvješća odnose se na nefakturirane prihode, primanja zaposlenih, umanjenje imovine, utvrđivanje fer vrijednosti imovine i obveza i procijenjenih troškova dekomisije. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni bit će iskazan u financijskim izvješćima kad ga bude moguće odrediti.

3. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

Poslovni prihodi Grupe ostvaruju se u jednoj zemljopisnoj regiji – Republici Hrvatskoj.

Izvještajni segmenti Grupe podijeljeni su na sljedeće: električna energija (proizvodnja, prijenos, distribucija i prodaja električne energije), toplinarstvo (distribucija i prodaja toplinske energije) i plin (distribucija i prodaja plina).

Dobit, odnosno gubitak svakog segmenta rezultat je svih prihoda i troškova koji se direktno odnose na određeni segment. Informacije o financijskim prihodima, odnosno rashodima i porezu na dobit nisu iskazane na razini segmenta, jer je osnova za prikazivanje segmenta dobit iz poslovanja.

Za godinu koja je završila 31. prosinca

	Električna energija		Toplinarstvo		Plin		Grupa	
	2005.	**2004. prepravljeno**	**2005.**	**2004. prepravljeno**	**2005.**	**2004. prepravljeno**	**2005.**	**2004. prepravljeno**
Prihodi	8.860.589	7.851.981	527.305	522.519	265.432	241.871	9.653.326	8.616.371
Rezultat iz poslovanja	**614.635**	**639.672**	**(69.246)**	**(30.519)**	**(959)**	**1.159**	**544.430**	**610.312**
Financijski rashodi							(64.064)	(103.973)
Porez na dobit							(11.172)	(29.645)
Manjinski udio							(27.879)	(37.499)
Dobit nakon oporezivanja							**441.315**	**439.195**

Imovina segmenta sastoji se prvenstveno od nekretnina, postrojenja i opreme, potraživanja, novca i zaliha. Obveze segmenta sastoje se od obveza prema dobavljačima i ostalih obveza. Imovina i obveze koje ne pripadaju segmentima predstavljaju imovinu i obveze koje se ne mogu opravdano rasporediti na poslovne segmente.

Ukupna neraspoređena imovina uključuje ulaganje u NE Krško, dio nekretnina, postrojenja i opreme i neraspoređenu financijsku imovinu. Ukupne neraspoređene obveze uključuju dugoročne kredite, kratkoročne kredite te ostale razne obveze.

Na dan 31. prosinca

	Ukupna imovina segmenta		Ukupne obveze segmenta	
	2005.	**2004. prepravljeno**	**2005.**	**2004. prepravljeno**
Električna energija	24.002.183	22.888.625	5.542.875	4.485.188
Toplinarstvo	793.211	780.111	173.954	174.160
Plin	255.034	239.770	139.469	134.590
Neraspoređeno	3.036.815	3.258.337	4.257.501	4.749.489
Grupa	**28.087.243**	**27.166.843**	**10.113.799**	**9.543.427**

4. OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2005.	2004. prepravljeno
Kapitalizirana imovina	142.711	142.068
Izvršene usluge	166.292	141.575
Prihod od imovine primljene bez naknade	117.371	103.287
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	55.030	80.206
Zatezne kamate	60.556	60.052
Prihodi od tranzita električne energije - ino.	59.907	36.771
Inventurni viškovi	541	24.361
Prihod po osnovi nagodbe o otpisu obveza	7.478	14.424
Prihod od prodaje materijalne imovine	9.028	6.029
Prihodi od zakupa kapaciteta za prodaju električne energije	6	1.660
Ostali prihodi	138.492	115.704
	757.412	**726.137**

5. TROŠKOVI OSOBLJA

	2005.	2004. prepravljeno
Neto plaće	910.363	877.803
Troškovi poreza i doprinosa	583.996	571.503
Bruto plaće	**1.494.359**	**1.449.306**

Ukupni troškovi osoblja:

	2005.	2004. prepravljeno
Bruto plaće	1.494.359	1.449.306
Naknade troškova zaposlenima (bilješka 6)	132.275	129.446
Materijalna prava zaposlenih (bilješka 6)	119.626	79.237
	1.746.260	**1.657.989**

5. TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

NAKNADE ČLANOVA UPRAVE I IZVRŠNIH DIREKTORA

	2005.	2004. prepravljeno
Bruto plaće	5.292	4.213
Doprinos za mirovinsko osiguranje	990	827
Primici u naravi	735	631
	7.017	**5.671**

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 75.010 tisuće kuna (2004.g.: 71.524 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 33.567 tisuće kuna (2004.g.: 36.624 tisuća kuna), dopunsko zdravstveno osiguranje u iznosu od 12.827 tisuća kuna (2004.g.: 13.667 tisuća kuna) te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju najvećim dijelom otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2005. godini iznosili su 39.600 tisuća kuna (2004.g.: 42.849 tisuća kuna), a odnose se na otpremnine za 172 radnika (2004.g.: 163 radnika). Ostali troškovi materijalnih prava odnose se na solidarne pomoći, jubilarne nagrade, naknade za odvojeni život, pomoć za blagdan, pomoć djeci i druge.

6. OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2005.	2004. prepravljeno
Troškovi održavanja	706.903	712.638
Opći i administrativni troškovi	431.566	406.813
Troškovi plina	217.988	196.804
Troškovi materijala	169.945	167.602
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	124.640	159.382
Naknade troškova zaposlenih (bilješka 5)	132.275	129.446
Otpis materijalne i nematerijalne imovine	19.541	111.005
NEK – razgradnja	108.268	109.315
NEK – procjena vrijednosti udjela	85.901	92.338
Ostala materijalna prava zaposlenih (bilješka 5)	119.626	79.237
Doprinosi državi	64.528	52.147
Doprinosi za vode	49.154	49.107
Istraživanje i razvoj	19.727	20.627
Osiguranje	25.365	18.226
Restrukturiranje	20.915	16.349
Rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	17.220	-
Rezerviranje po sudskim sporovima	78.083	-
Ostali troškovi iz poslovanja	206.480	198.539
	2.598.125	**2.519.575**

7. FINANCIJSKI RASHODI

	2005.	2004. prepravljeno
Financijski prihodi:		
Kamate	4.498	4.247
Pozitivne tečajne razlike	171.908	105.140
Ostali financijski troškovi	-	-
	176.406	**109.387**
Financijski rashodi:		
Kamate	(139.584)	(145.977)
Fer vrijednost kamatnog swapa	(3.729)	(12.738)
Negativne tečajne razlike	(92.788)	(50.880)
Amortizacija odgođenih troškova kamata	(4.369)	(3.765)
	(240.470)	**(213.360)**
Financijski rashodi	**(64.064)**	**(103.973)**

8. POREZ NA DOBIT

	2005.	2004. prepravljeno
Dobit prije poreza	480.366	506.339
Porez po važećoj stopi u RH (20%)	**96.073**	**101.268**
Porezno nepriznati rashodi	15.864	23.348
Porezni učinak poreznih gubitaka prenesenih iz prethodnih godina	(68.806)	(100.088)
Porezni učinak društava koja posluju s gubicima	12.906	5.117
Učinak odgođenog poreza	(44.865)	-
Porezni rashod tekuće godine	**11.172**	**29.645**

Društvo i svako njegovo ovisno društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Na kraju 2005. godine Društvo je iskazalo porezne gubitke u iznosu od 35.677 tisuća kuna (2004.g.: 2.364.383. tisuća kuna) raspoložive za prijenos u iduća porezna razdoblja. Ostala ovisna društva u okviru Grupe iskazala su porezne gubitke u iznosu od 199.115tisuće kuna (2004.g.: 149.253 tisuća kuna), dok je Grupa obračunala porez na dobit u iznosu od 56.037 tisuća kuna (2004.g.: 29.645 tisuća kuna) i odgođenu poreznu imovinu u iznosu od 44.865 tis. kuna (tekuća godina) i 50.669 tis. kuna (prethodna razdoblja).

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Porezni gubici Grupe i rokovi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

8. POREZ NA DOBIT (nastavak)

Godina poreznog gubitka	HEP d.d. Porezni gubitak	Podružnice Porezni gubitak	Ukupno Grupa Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2001.	35.677	24.029	59.706	2006.
2002.	-	38.806	38.806	2007.
2003.	-	45.401	45.401	2008.
2004.	-	23.233	23.233	2009.
2005.	-	67.646	67.646	2010.
	35.677	**199.115**	**234.792**	

Porez na dobit i odgođena porezna imovina prikazani su u slijedećoj tablici:

	Porez na dobit	Odgođena porezna imovina (tekuća godina)	Odgođena porezna imovina (prethodnih razdoblja)
HEP d.d.	-	32.880	1.821
HEP-Proizvodnja d.o.o	(10.877)	1.784	9.188
HEP-Oper. Prijenos. sustava d.o.o.	(7.642)	1.553	4.570
HEP-Oper.distrib.sustava d.o.o	(30.321)	8.648	35.090
Hrv. operator tržišta energije d.o.o.	(10)	-	-
HEP-Plomin d.o.o.	(7.006)	-	-
Hrv.nezavisni operator sustava i tržišta d.o.o.	(55)	-	-
APO d.o.o	(126)	-	-
	(56.037)	**44.865**	**50.669**

Na dan 31. prosinca 2005. godine Grupa nije priznala odgođenu poreznu imovinu povezanu s prijenosom neiskorištenih gubitaka u nekim ovisnim društvima zbog toga što ostvarenje oporezive dobiti u idućim razdobljima u odnosu na koju bi bilo moguće iskoristiti odgođenu poreznu imovinu nije izvjesno.

U nekoliko posljednjih godina porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobiti Društva i njegovih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Grupe nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

Niže u tablici sažeto su prikazane promjene odgođene porezne imovine tijekom godine:

	Nefaktu-rirani prihodi	Rezerviranja za sumnjiva potraživanja	Rezerviranja za jubilarne nagrade i otpremnine	Vrijedn. uskl. NE Krško	Rezerviranja za sudske sporove	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2005. – prepravljeno	**-**	**-**	**50.669**	**-**	**-**	**50.669**
Knjiženo u korist računa dobiti i gubitka tekuće godine	10.346	2.715	3.316	17.180	11.308	44.865
Na dan 31. prosinca 2005	**10.346**	**2.715**	**53.985**	**17.180**	**11.308**	**95.534**

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Imovina u izgradnji	Ukupno
NABAVNA ILI PROCIJENJENA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2005. - prepravljeno	**30.069.560**	**25.522.655**	**1.644.712**	**57.236.927**
Preknjiženja	(62.077)	54.170		(7.907)
Povećanja			2.413.292	2.413.292
Prijenos s imovine u pripremi na imovinu u uporabi	704.917	1.357.170	(2.062.087)	-
Tečajne razlike			(447)	(447)
Otuđenja	(64.904)	(300.138)	-	(365.042)
Na dan 31. prosinca 2005.	**30.647.496**	**26.633.857**	**1.995.470**	**59.276.823**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI				
Na dan 1. siječnja 2005. godine – prepravljeno	**18.106.965**	**16.639.748**	**-**	**34.746.713**
Preknjiženja	(44.373)	39.135	-	(5.238)
Trošak amortizacije za godinu	713.339	976.886	-	1.690.225
Gubitak od umanjenja vrijednosti			876	876
Ispravak vrijed. nabavljene imov.	5.321	10.355		15.676
Isknjiženo otuđenjem	(63.443)	(287.651)	-	(351.094)
Na dan 31. prosinca 2005.	**18.717.809**	**17.378.473**	**876**	**36.097.158**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2005.	**11.929.687**	**9.255.384**	**1.994.594**	**23.179.665**
Na dan 31. prosinca 2004. – prepravljeno	**11.962.595**	**8.882.907**	**1.644.712**	**22.490.214**

Otuđenja imovine u pripremi tijekom 2005. godine u iznosu od 876 tisuće kuna (2004.: 67.476 tisuće kuna) predstavljaju otpise koji se temelje na procjeni Uprave da neće biti buduće ekonomske koristi od navedene imovine. Ovi otpisi uključuju različite projekte za namjeravanu izgradnju hidroelektrana.

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Društvo je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

Grupa ima založene nekretnine, postrojenja i opremu u iznosu od 1.225.353 tisuća kuna (2004.g.: 1.472.700 tisuća kuna) kao osiguranje za otplatu bankovnih kredita.

10. NEMATERIJALNA IMOVINA

	Nematerijalna imovina
NABAVNA ILI PROCIJENJENA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2005. - prepravljeno	**615.602**
Preknjiženja	8.055
Povećanja	29.735
Otuđenja	(38.910**)**
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**614.482**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2005. – prepravljeno	**546.594**
Preknjiženja	5.438
Trošak amortizacije za godinu	26.180
Otuđenja	(38.910)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**539.302**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2005.	**75.180**
Na dan 31. prosinca 2004. – prepravljeno	**69.008**

11. INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2005. - prepravljeno	**88.382**	**39.432**	**127.814**
Preknjiženje	(152)	-	(152)
Povećanja	530	30	560
Otuđenja	(4.011)	(94)	(4.105)
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**84.749**	**39.368**	**124.117**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2005. – prepravljeno	**25.286**	**18.648**	**43.934**
Preknjiženje	180	2	182
Trošak amortizacije za godinu	1.672	760	2.432
Otuđenja	**(1.483)**	**(60)**	**(1.543)**
Stanje na dan 31. prosinca 2005.	**25.655**	**19.350**	**45.005**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2005.	**59.094**	**20.018**	**79.112**
Na dan 31. prosinca 2004. – prepravljeno	**63.096**	**20.784**	**83.880**

Na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje i objekte za rekreaciju koji su namijenjeni zaposlenicima društva. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

12. ULAGANJE U NE KRŠKO

	2005.	2004. prepravljeno
Početno stanje	1.695.681	1.754.419
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(63.557)	(58.738)
	1.632.124	**1.695.681**

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško ("NE Krško") bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Društvo je imalo 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novooblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. ("NEK') u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK-a 19. travnja 2003. godine s očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh sve do 2023. godine, što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijardi kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2004. i 2005. godini Društvo je iskazalo rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 217.582 tisuća kuna (bilješka 24).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.632.125 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 63.557 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvješća

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvješća NEK-a na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine:

	2005.	**2004. prepravljeno**
Ukupna imovina	3.905.237	4.111.891
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.281.102	3.477.161
Kapital i rezerve	3.264.345	3.391.362
Bruto prihod od prodaje	819.712	835.288
Gubitak iz poslovanja	-	-
Neto dobit	-	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	218.050	285.107

13. ULAGANJE U PLOMIN

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft ("RWE") iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. ("Plomin") osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti

iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2005. godini povrat kapitala iznosio je 12.837 tisuće kuna (2004.: 13.074 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2005. godine ostalo je neisplaćeno 126 milijuna kuna (2004.: 139 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2005. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 34.586 tisuću kuna (2004.g.: 39.826 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2005. i 2004. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2005. godini isplaćen je iznos od 37.499 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2004. godine. U 2004. godini isplaćen je iznos od 40.755 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2003. godinu.
Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije ("Purchase Power Agreement – PPA"). Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

U ovim financijskim izvješćima Grupa je prezentirala svoj udio u Plominu u potpunosti ga konsolidirajući.

14. DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2005.	2004. prepravljeno
Potraživanja za dane kredite	4.986	8.091
Tekuće dospijeće danih dugoročnih kredita	(658)	(1.203)
Dugoročni dio	**4.328**	**6.888**

15. OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2005.	2004. prepravljeno
Potraživanja po stambenim kreditima	74.165	73.892
Obračunata interkalarna kamata – RWE	34.586	39.826
Ostala dugotrajna imovina	9.226	1.402
	117.977	**115.120**

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova prenesena su na novoosnovana povezana društva 1. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja iskazana su u financijskim izvješćima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 6,3%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

Obračunata interkalarna kamata RWE predstavlja odgođeno priznavanje prihoda na sredstva uložena od strane RWE u period osnutka i početka rada Plomina. Navedeni iznos se amortizira u razdoblju od 15 godina.

16. ZALIHE

	2005.	2004. prepravljeno
Zalihe goriva i ostalog materijala	500.931	365.761
Elektro materijal	181.351	176.933
Rezervni dijelovi	158.104	144.550
Građevinski materijal	89.003	78.615
Ostale zalihe	14.043	12.018
	943.432	**777.877**

17. POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	2005.	2004. prepravljeno
Električna energija – gospodarstvo	759.972	729.407
Električna energija – kućanstva	381.629	388.865
Toplinska energija, plin i usluge	331.844	313.170
Prodaja u inozemstvu	110.096	33.180
Ostalo	46.089	32.784
	1.629.630	**1.497.406**
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	(325.816)	(307.657)
	1.303.814	**1.189.749**

18. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	2005.	2004. prepravljeno
Depoziti i oročena sredstva	212.488	369.700
Potraživanja za PDV	122.109	72.859
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.628	22.972
Dani kratkoročni krediti	3.061	12.035
Potraživanja od države za zaposlene	8.214	7.121
Potraživanja od kamata	3.270	3.291
Ostala kratkoročna potraživanja	67.286	61.938
	439.056	**549.916**

19. KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	Kamatne stope	2005.	2004. prepravljeno
Krediti domaćih banaka	EURIBOR+(1,60%-2,0%)	1.042.726	1.072.831
Krediti inozemnih banaka	EURIBOR+ (-0,75% - 2,75%)	2.357.576	2.659.784
Obveze prema domaćim poduzećima	0% - EURIBOR+ 1,95%	51.878	40.961
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+1,5%	6.706	11.451
Kredit RWE-a		34.585	39.824
Reprogramirani dug		593.364	684.395
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**4.086.835**	**4.509.246**
Tekuća dospijeća		(749.467)	(781.673)
Dugoročni dio		**3.337.368**	**3.727.573**

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama i ukupnom imovinom Plomina.

Tijekom svibnja 2005. godine započete su aktivnosti oko osiguravanja dugoročnog kredita u iznosu EUR 200 mln. Kredit je namijenjen za financiranje izgradnje novih proizvodnih kapaciteta, Blok L u TE-TO Zagreb i HE Lešće, te kapitalnih objekata distribucije i prijenosa. Ugovor o kreditu potpisan je 31.08.2005. godine, uz slijedeće uvjete: korištenje sredstava 3,5 godine, 6 mjeseci počeka, kvartalna otplata glavnice, a zadnja rata dospijeva na sedmu godišnjicu potpisa Ugovora. Marža iznosi 0,50% na 3 – mjesečni EURIBOR, a jednokratna naknada 0,85% od iznosa kredita.

U 2002. godini HBOR je Društvu odobrio dugoročan kredit u iznosu od 123 milijuna eura uz poček do 2006. godine uz kamatnu stopu 6-mjesečni EURIBOR +1%. Kredit je bio namijenjen za izgradnju i rekonstrukciju TS Ernestinovo i Žerjavinec. Rebalansom troškova za navedeni Projekt, HBOR je tijekom 2005. godine, omogućio Društvu prenamjenu dijela kredita u svrhu financiranja Programa Split u iznosu 4,238 tisuća eura, čime je osnovni Ugovor smanjen na iznos 118,7 milijuna eura.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	Iznos
2006.	749.467
2007.	723.385
2008.	626.900
2009.	774.393
2010.	327.231
Poslije 2010.	885.459
	4.086.835

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete. Uvjeti su određeni ugovorom o kreditu te se na temelju istih zahtijeva da Grupa zadovolji određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital) te neto obveza po kreditima.

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	2005.	2004.
USD	78.952	101.777
EUR	480.949	499.663

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita. Krediti za koje do 31. prosinca 2005. godine nisu potpisani pojedinačni ugovori, prikazani su odvojeno:

	Iznos
Reprogramirani dug Pariškom klubu	314.505
Krediti Pariškog kluba koji trebaju biti reprogramirani	14.155
Ukupni dug prema Pariškom klubu	328.660
Reprogramirani dug Londonskom klubu	264.704
	593.364

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine. Originalan dug restrukturiran u tri tranše kako slijedi:

Tranša A sastoji se od ukupnih glavnica dospjelih i neplaćenih po originalnim kreditima na dan 31. prosinca 1995. godine zajedno s neplaćenom kamatom na dan 31. prosinca 1994. godine. Otplativa je u 24 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1998. godine. Kamata se obračunava po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2005. godine kretala se u rasponu 2,8125– 7,90% (2004.g.: 1,7% – 7,90%).

Tranša B predstavlja zakašnjelo plaćanje kamata vezano za originalan Ugovor. Plaćanje je u 10 polugodišnjih rata počevši od 31. srpnja 1996. Kamata se obračunava jednako kao i za tranšu A.

Reprogramiranje preostalih kredita Pariškog kluba nije još dovršeno, ali prema nacrtima ugovora, uvjeti reprograma trebali bi biti slični uvjetima za već reprogramirane kredite. Na dan 31. prosinca 2005. godine kamatna stopa za nereprogramirane kredite iznosila je tromjesečni EURIBOR + 0,40% ili 2,89% (2004.g.: 2,42%).

20. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoji od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.
- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

Na dan 31. prosinca 1996. godine 193.718 tisuća kuna je obračunato i prikazano kao obveza za kamate i uključeno je u glavnicu duga na dan reprograma.

21. DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 72.551 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

22. DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Društvo je zaključilo ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost Društva temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2005. godine iznosila je približno 2,637% (2004.: približno 2,215%).

Plaćanja prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2005. godine bio je 35.790 tisuća eura (2004.: 40.903 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je 21.723 tisuća kuna (2004.: 28.978 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2005. godine iznosila je 4.345 tisuća kuna (2004.: 5.796 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2005.	**2004. prepravljeno**
Dugoročni dio (bilješka 24)	12.189	17.844
Tekuće dospijeće (bilješka 27)	9.534	11.134
	21.723	**28.978**

23. REZERVIRANJA

	2005.	2004. prepravljeno
Rezerviranja za sudske troškove	79.918	-
Rezerviranja za otpremnine	219.834	203.596
Rezerviranja za jubilarne nagrade	59.437	58.455
Rezerviranje za razgradnju termoelektrane	117.312	109.638
NEK – razgradnja	217.582	109.315
NEK – procjena vrijednosti udjela	178.239	92.338
	872.322	**573.342**

Promjene sadašnje vrijednosti definiranih obveza temeljem primanja zaposlenih u tekućem razdoblju prikazane su u nastavku:

	Otpremnine	Jubilarne nagrade	Ukupno
Na dan 1. siječnja 2005.	**203.597**	**58.455**	**262.052**
Troškovi usluga	13.820	4.463	18.283
Troškovi kamata	11.356	3.076	14.432
Isplaćena primanja	(2.883)	(6.898)	(9.781)
Aktuarski dobici/(gubici)	(6.056)	341	(5.715)
Na dan 31. prosinca 2005.	**219.834**	**59.437**	**279.271**

Pri izradi kalkulacija korištene su sljedeće pretpostavke:

- stope prestanka radnog odnosa temelje se na statističkim podacima o fluktuaciji zaposlenika u Grupi HEP u razdoblju od 1999. do 2005. godine. Na temelju iskustva, pretpostavili smo da se stopa fluktuacije smanjuje obrnuto proporcionalno starosnoj dobi zaposlenika.

Vjerojatnost smrti po starosnoj dobi i spolu izvedena je iz Tablica smrtnosti za Hrvatsku u 2004. godini, koje je objavio Državni zavod za statistiku Republike Hrvatske. Pretpostavlja se da se zaposlenici Grupe HEP ubrajaju u prosječnu populaciju u pogledu smrtnosti i zdravstvenog statusa.

- pretpostavili smo da će se godišnje plaće povećavati sljedećom dinamikom: 2,8% u 2005., 3,0% u 2006., 4% u 2007. i 2008., 3% nakon 2008. g.
- Diskontna kamatna stopa temelji se na neriziČnoj stopi za Hrvatsku na temelju modela vrednovanja imovine na tržištu kapitala (Capital Asset Pricing Model – CAMP) i određena je kako slijedi: na dan 31.12.2004. 5,6% te na dan 31.12.2005.5,3%.

24. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2005.	2004. prepravljeno
Odgođeni prihodi za imovinu financiranu od drugih	2.718.421	2.277.566
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swapu (bilješka 22)	12.189	17.844
	2.730.610	**2.295.410**

Odgođeni prihodi odnose se na prihode po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade. Prihod od primitka ove imovine priznaje se istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi.

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 117.312 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe.

25. OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2005.	2004. prepravljeno
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:		
• kamatne stope od EURIBOR +(1,75 - 5,5%)		
• osigurani mjenicama	280.730	242.491
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:		
• kamatna stopa 7,25%		
• osigurani mjenicama	2.962	3.768
Kratkoročni dio kredita od RWE-a	3.706	4.096
Ukupne obveze za kratkoročne kredite	**287.398**	**250.355**

Tijekom 2005. godine Društvo je koristilo kratkoročne kredite domaćih banaka za obrtna sredstva i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

26. OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2005.	2004. prepravljeno
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru (bilješka 5)	28.844	115.696
Obveze za neto plaće	60.639	65.674
Obveze za doprinose	33.993	51.741
Otpremnine	15.330	10.698
	138.806	**243.809**

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. HEP je uložio tužbu na navedenu odluku koja je odbijena. Društvo je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 25). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, u 2005. godini 99.239 tisuće kuna, a preostali dio bit će isplaćen u 2006. godini.

27. OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	2005.	2004. prepravljeno
Obveze za mjenice	-	40.000
Odgođeni prihodi i obveze za predujmove	9.388	12.147
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swapu (bilješka 22)	9.534	11.134
Obračunati troškovi	11.740	6.727
Doprinosi za javnu rasvjetu i plin	1.244	406
Usklađenje prihoda od prodaje el. energije za nefakturirane prihode	51.728	-
Ostale obveze	34.541	41.587
	118.175	**112.001**

28. ODNOSI S POVEZANIM STRANKAMA

Društvo ima 50% udjela u kapitalu NE Krško d.o.o.

Proizvedena električna energija u NE Krško isporučuje se HEP-u u visini od 50% ukupno proizvedenih količina po cijeni koja se određuje po ukupnim troškovima proizvodnje.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u tabeli:

	2005.	2004. prepravljeno
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	19.407	16.984
Troškovi nabavljene električne energije	407.713	406.235

Na poslovanje i financijske rezultate Grupe značajno utječe njegov jedini vlasnik, Republika Hrvatska, koji, među ostalim, određuje parametre za formiranje prodajnih cijena električne energije raznim skupinama potrošača. Kao što je navedeno i u drugim bilješkama uz financijska izvješća, država utječe i na druge poslovne transakcije Društva. Osim toga, značajan broj kupaca i dobavljača Društva su također trgovačka društva u vlasništvu države.

29. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Grupa je u 2005. godini uknjižila rezerviranja za sudske sporove za koje je procijenjeno da nije vjerojatno da će biti riješeni u korist HEP-a.

Grupa ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine, Srbije i Crne Gore, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.243.970 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti, Grupa je na dan 31. prosinca 2005. godine imala zaključene ugovore prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila približno je 388.131 tisuća kuna (2004.g.: 347.941 tisuće kuna).

29. NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE (nastavak)

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Grupe su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku, te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

30. OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2005. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Operator prijenosnog sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
Hrvatski operator tržišta energije d.o.o.	Hrvatska	100	
HEP-Distribucija d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije
HEP_NOC Velika	Hrvatska	100	Usluge smještaja i školovanja

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

31. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠĆA

Financijska izvješća usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 31. ožujka 2006. godine.

Potpisao u ime Uprave dana 31. ožujka 2006. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Velimir Lovrić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

16 Revidirana nekonsolidirana financijska izvješća za 2004. godinu

HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d. ZAGREB

FINANCIJSKA IZVJEŠĆA

31. PROSINCA 2004.

Sadržaj

	Stranica
Izvješće Uprave	2
Izvješće revizora	3-4
Račun dobiti i gubitka	5
Bilanca	6-7
Izvješće o promjenama u glavnici	8
Izvješće o tijeku novca	9-10
Bilješke uz financijska izvješća	11-42

Izvješće Uprave

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske ("Narodne novine" 90/92), Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku financijsku godinu budu sastavljena financijska izvješća u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja ("MSFI") koje je objavio Odbor za međunarodne računovodstvene standarde, koji pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu, kao i njezine rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi financijskih izvješća obuhvaćaju sljedeće:

- odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika
- davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena
- postupanje u skladu s važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u financijskim izvješćima i
- sastavljanje financijskih izvješća pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom točnošću prikazuju financijski položaj Društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da financijska izvješća budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu ("Narodne novine" 90/92). Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

Za i u ime Uprave

Ivan Mravak

Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

IZVJEŠĆE REVIZORA

Dioničaru HEP-a d.d.:

1. Obavili smo reviziju priložene bilance HEP-a d.d. (u daljnjem tekstu: "Društvo") na dan 31. prosinca 2004. godine te povezanih računa dobiti i gubitka, izvješća o novčanom tijeku i promjenama glavnice za godinu zaključno s navedenim datumom. Financijska izvješća potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave Društva. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o financijskim izvješćima temeljeno na našoj reviziji.

2. Financijska izvješća Društva na dan 31. prosinca 2003. godine revidirao je drugi revizor, koji je u svom izvješću izdanom 16. lipnja 2004. godine izrazio kvalificirano mišljenje u svezi s troškovima razgradnje NE Krško. Navedena problematika riješena je u 2004. godini, kako je opisano u bilješci 11 uz financijska izvješća. Revidirana financijska izvješća za prethodno razdoblje naknadno su prepravljena u skladu s promjenama računovodstvenog postupka priznavanja rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana.

3. Izuzev kako je navedeno u idućem odlomku, reviziju smo obavili sukladno Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi zahtijevaju da reviziju planiramo i obavimo na način kojim ćemo steći razumno uvjerenje da financijska izvješća ne sadrže materijalno značajne pogreške. Revizija uključuje i ispitivanje testiranjem podataka iz evidencija na temelju kojih su objavljeni iznosi i drugi podaci u financijskim izvješćima. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena uprave, kao i ocjenjivanje prikaza financijskih izvješća u cjelini. Uvjereni smo da revizija koju smo obavili čini razumnu osnovu za naše mišljenje.

4. Kako je opisano u bilješci 2, Društvo i njegova ovisna društva koja čine Grupu troškove jubilarnih nagrada i otpremnina za zaposlene knjiže u trenutku njihovog dospijeća. To nije u skladu s MRS-om 19 "Primanja zaposlenih", koji propisuje da se iznosi primanja koje su zaposleni zaradili u zamjenu za svoj rad u tekućem i minulim razdobljima trebaju priznati kao obveza. Iznos obveze potrebno je pouzdano procijeniti primjenom aktuarijskih tehnika. Do datuma našeg izvješća Uprava nam nije dostavila aktuarijsku kalkulaciju, te stoga nismo u mogućnosti procijeniti učinak ove problematike na priložena financijska izvješća.

5. Po našem mišljenju, izuzev učinka usklađenja navedenih pod točkom 4., priložena financijska izvješća prikazuju istinito i objektivno financijski položaj Društva na dan 31. prosinca 2004. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja, novčani tijek i promjene glavnice za godinu zaključno s navedenim datumom sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja.

6. Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2 uz financijska izvješća, koja opisuje računovodstvenu politiku za priznavanje prihoda. Društvo priznaje prihode s temelja iznosa koje je ovisno društvo HEP Distribucija d.o.o. fakturiralo krajnjim korisnicima Grupe. Međutim, navedena potraživanja od krajnjih korisnika ostaju u ovisnom društvu. Takva politika u skladu je s hrvatskim zakonom.

7. Postojeća regulativa ne propisuje detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Odluku o visini tarifnih stavki donosi Vlada Republike Hrvatske.

8. Također skrećemo pozornost na bilješku 2 uz priložena financijska izvješća, koja opisuje računovodstvenu politiku najmova. Društvo je temeljem ugovora o financijskom najmu ovisnom društvu HEP Proizvodnja d.o.o. dalo u najam osnovna sredstva. Zbog specifičnosti organizacijske strukture HEP Grupe i privremenog statusa regulatornog okvira, raspoređivanje rizika i nagrada povezanih s tom imovinom još uvijek nije definirano.

   Nadalje, Društvo ima potraživanja s temelja ugovora o financijskom najmu zaključenima s drugim ovisnim društvima. Navedeni najmovi nose kamatu samo do razine u kojoj je Društvo iz vanjskih izvora pribavilo sredstva za financiranje izgradnje predmetne imovine. Navedena potraživanja iskazana su u nominalnoj vrijednosti zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe.

   Stoga, u cilju boljeg razumijevanja poslovanja Društva, priložena financijska izvješća treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvješćima HEP Grupe.

Deloitte

Zagreb, 4 srpnja 2005.

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.** *Prepravljeno*
Prihodi iz poslovanja			
Prodaja električne energije		7.187.434	6.529.617
Prihodi od usluga - povezana društva	27	826.538	201.265
Ostali prihodi iz poslovanja	3	204.121	636.214
		8.218.093	**7.367.096**
Rashodi iz poslovanja			
Nabava električne energije		(1.532.137)	(1.396.306)
Troškovi osoblja	4	(54.026)	(47.445)
Trošak amortizacije	8,9,10	(23.468)	(18.404)
Troškovi za naknadu proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije - povezana društva	27	(5.693.031)	(5.150.628)
Ostali rashodi iz poslovanja	5	(554.406)	(725.268)
		(7.857.068)	**(7.338.051)**
Dobit iz poslovanja		**361.025**	**29.045**
Financijski prihodi	6	101.702	58.441
Dobit prije oporezivanja		**462.727**	**87.486**
Porez na dobit	7	**-**	**-**
Neto dobit tekuće godine		**462.727**	**87.486**

Potpisali u ime HEP d.d. dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.**
			Prepravljeno
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	8	184.209	142.307
Investicije u tijeku	8	93.050	119.660
Nematerijalna imovina	9	4.503	4.601
Investicijska ulaganja u nekretnine	10	23.444	24.729
Predujmovi za materijalnu imovinu		7.773	16.949
Ulaganje u NE Krško	11	1.695.681	1.754.419
Ulaganje u i potraživanja od TE Plomin	12	875.952	890.163
Ulaganja u podružnice	29	73.104	11.454
Ulaganja raspoloživa za prodaju	13	946	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	14	6.888	3.071
Potraživanja za dugoročni najam od povezanih društava	27	16.467.900	16.350.615
Ostala dugotrajna imovina	15	3.030	8.631
		19.436.480	**19.327.545**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	16	16.662	7.443
Potraživanja od kupaca	17	38.262	53.990
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja od povezanih društava	27	1.467.897	1.326.853
Tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja	14	1.203	5.816
Ostala kratkoročna potraživanja	18	418.020	91.807
Potraživanja od povezanih društava	27	2.288.815	2.453.127
Novac i novčani ekvivalenti		15.195	57.363
		4.246.054	**3.996.399**
Ukupno imovina		**23.682.534**	**23.323.944**

Potpisali u ime HEP d.d. dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak — Predsjednik Uprave

Darko Belić — Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.**
Kapital i rezerve			*Prepravljeno*
Osnivački kapital	19	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(1.949.807)	(1.891.069)
Preneseni gubitak		(81.284)	(544.011)
		17.761.068	**17.357.079**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	20	3.291.455	3.443.319
Dugoročne obveze prema državi	21	24.452	24.514
Ostale dugoročne obveze	23	355.587	153.593
		3.671.494	**3.621.426**
Kratkoročne obveze			
Obveze prema dobavljačima		205.885	294.885
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	20	684.267	569.376
Obveze za kratkoročne kredite	24	245.414	299.303
Obveze za poreze		40.304	11.838
Obveze za kamate		37.055	34.581
Obveze prema povezanim društvima	27	839.299	770.379
Obveze prema zaposlenima	25	131.144	292.508
Ostale obveze	26	66.604	72.569
		2.249.972	**2.345.439**
Ukupno kapital i obveze		**23.682.534**	**23.323.944**

Potpisali u ime HEP d.d. dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Darko Belić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Dionički kapital**	**Rezerve**	**Preneseni gubitak**	**Ukupno**
Stanje 1. siječnja 2003. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(631.497)**	**17.269.593**
Dobit tekuće godine	-	-	87.486	87.486
Stanje 31. prosinca 2003.(prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(544.011)**	**17.357.079**
Dobit tekuće godine	-	-	462.727	462.727
NEK-tečajne razlike	-	(58.738)	-	(58.738)
Stanje 31. prosinca 2004.	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(81.284)**	**17.761.068**

Potpisali u ime HEP d.d. dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**2004.**	**2003.**
		Prepravljeno
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti		
Neto dobit	462.727	87.486
Amortizacija	23.468	18.404
Rezerviranje za sumnjiva potraživanja	102.473	90.314
Umanjenje vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju	-	-
Umanjenje vrijednosti ostalih ulaganja	12.369	45.924
Nerealizirane tečajne razlike	(41.277)	(47.767)
Gubici od preračunavanja ulaganja raspoloživih za prodaju na fer vrijednost	-	-
Gubici od preračunavanja kamatnih swapova na fer vrijednost	12.738	8.043
Trošak kamata	107.430	129.799
Sadašnja vrijednost prodanih ili otpisanih osnovnih sredstava	14.819	97
Otpis imovine u pripremi	65.872	132.829
Otpis obveza	(4.545)	(358.056)
Dobit podružnica	(68.672)	(18.808)
Ostalo	-	-
Ukupne stavke koje ne utječu na gotovinu	*224.675*	*779*
Povećanje potraživanja od kupaca	(86.745)	(24.005)
Smanjenje/(povećanje) zaliha	(9.129)	1.466
Smanjenje/(povećanje) ostale kratkotrajne imovine	(206.932)	19.147
Smanjenje obveza prema dobavljačima	(72.016)	(47.052)
Smanjenje obveza prema povezanim društvima	51.936	(266.521)
Smanjenje ostalih kratkoročnih obveza	65.543	274.669
	(257.343)	(42.296)
Novčani tijekovi iz poslovnih aktivnosti	**430.059**	**45.969**
Kupnja materijalne imovine	(131.959)	(188.659)
Naplata dugoročnih i stambenih kredita	10.247	15.930
Izdaci za ulaganja	-	-
Prihodi od prodaje dionica	-	-
Naplata potraživanja za najam od povezanih društava	1.411.726	1.330.832
Povećanje obveza za najam povezanim društvima	(1.585.179)	(1.372.843)
Novčani tijekovi (korišteni)/iz aktivnosti ulaganja	**(295.165)**	**(214.740)**
Povećanje dugoročnih kredita	601.880	1.938.321
Otplata dugoročnih kredita	(596.918)	(1.317.320)
Povećanje kratkoročnih kredita	357.654	374.103
Otplata kratkoročnih kredita	(408.788)	(695.929)
Plaćene kamate	(130.890)	(154.315)
Novčani tijekovi iz aktivnosti financiranja	**(177.062**	**144.860**
Neto smanjenje novčanih sredstava	(42.168)	(23.911)
Novčana sredstva, početak godine	57.363	81.274
Novčana sredstva, kraj godine	**15.195**	**57.363**

Potpisali u ime HEP d.d. dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

BILJEŠKA 1 – OPĆI PODACI

Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb (HEP d.d. ili Društvo) registrirano je u Zagrebu sa sjedištem u Ulici grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Nakon 1. srpnja 2002. godine započele su s poslovanjem podružnice u 100%-tnom vlasništvu Društva koje se bave temeljnim djelatnostima, distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu, Osijeku i Sisku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Društvo i dalje prodaje električnu energiju kupcima dok HEP Distribucija vrši usluge distribucije i naplate za HEP d.d.

Sve svoje aktivnosti Društvo temelji na važećim zakonima propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Društvo je na dan 31. prosinca 2004. godine imalo 425 zaposlenika (2003: 406).

Ova financijska izvješća izražena su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Društva.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o energiji iz 2002. godine, Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 20 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Visinu tarifnih stavki određuje Vlada Republike Hrvatske.

Prema novim zakonskim odredbama, HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije, koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju HEP grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

Poslovni subjekti koji čine HEP Grupu navedeni su u bilješci 29, a odnosi s povezani društvima u bilješci 27.

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Evropsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizirati po posebnom zakonu.
Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvješćima za 2004. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini, osim ako nije navedeno drugačije.

2.1 Osnove sastavljanja

Financijska izvješća sastavljena su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI). Financijska izvješća Društva izrađena su primjenom metode povijesnog troška, osim pojedinih financijskih instrumenata koji su iskazani u revaloriziranim iznosima.

Sastavljanje financijskih izvješća sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvješćima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvješća te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Neke stavke iz 2003. godine su prepravljene kako bi bile u skladu s prezentacijom tekuće godine.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.2 Ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate

Ovisna društva

Društvo ima kontolu u ovisnim društvima u smislu utjecaja na financijske i operativne politike ovisnog društva kako bi ostvarilo koristi.

Ovisna društva su u ovim financijskim izvještajima prikazana po metodi udjela.

Zajednički pothvati

Zajednički pothvati su ugovorom definirani odnosi gdje Grupa i druge strane obavljaju ekonomske aktivnosti koje su pod zajedničkom kontrolom.

Ulaganja Grupe u zajedničke pothvate iskazana su po metodi udjela. Udio Grupe u dobicima ili gubicima iz zajednički kontroliranih djelatnosti iskazan je u računu dobiti i gubitka u razdoblju u kojem su ostvareni, osim u slučajevima kad je prijenos dobiti ograničen. Ukupne promjene usklađuju se u odnosu na trošak ulaganja. U transakcijama između Grupe i zajednički kontroliranog subjekta, Grupa priznaje samo dio dobiti ili gubitka koji pripada drugom ulagaču u zajednički kontroliranom subjektu.
BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.3 Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne energije na temelju fakturiranja ovisnog društva HEP'Distribucija krajnjim korisnicima. Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Prihod od usluga se priznaje kada su usluge pružene ostalim društvima unutar Grupe.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

2.4 Strane valute

Transakcije izražene u stranim valutama iskazuju se u hrvatskoj valutnoj jedinici primjenom tečaja na dan poslovnog događaja. Monetarne stavke iskazane u stranoj valuti na dan bilance preračunavaju se primjenom srednjeg tečaja Hrvatske narodne banke važećeg na dan bilanciranja. Tečajne razlike proizašle podmirenjem transakcija u stranoj valuti uključuju se u financijske prihode, odnosno rashode razdoblja u kojem su transakcije podmirene.

2.5 Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

2.6 Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade
Društvo isplaćuje svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Društvu od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine za prijevremenu mirovinu
Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 29. siječnja 2004. godine s primjenom od 1. siječnja 2004. godine i na snazi je do 31. prosinca 2005. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog radnog odnosa u Društvu.

Otpremnine
Društvo isplaćuje otpremnine u skladu s hrvatskim zakonima.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Društvo knjiži troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za prijevremeni odlazak u mirovinu i otpremnine u trenutku njihovog dospijeća. Društvo nije uknjižilo obveze s temelja troškova otpremnina i drugih materijalnih prava zaposlenih sukladno Međunarodnom računovodstvenom standardu 19.

2.7 Porez na dobit

Društvo podliježe obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske.

Trošak poreza na dobit predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao ni stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Društva izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno objavljene na datum bilance.

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će biti plativ, odnosno povrativ na temelju razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti i obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju.

2.8 Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Imovina u pripremi iskazuje se po trošku nabave umanjenom za sve eventualne priznate gubitke od umanjenja vrijednosti. Trošak nabave uključuje profesionalne usluge, te troškove posudbe koji se kapitaliziraju u skladu s računovodstvenim politikama Grupe. Amortizacija ove imovine, koja se primjenjuje po istoj osnovi kao i za druge nekretnine, počinje u trenutku u kojem je imovina spremna za namjeravanu uporabu.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Troškovi popravka i održavanja terete prihode obračunskog razdoblja u kojem su nastali. Troškovi održavanja kojima se produljuje uporabni vijek ili povećava kapacitet imovine kapitaliziraju se u okviru materijalne imovine.

Nekretnine, postrojenja i oprema te nematerijalna imovina iznajmljeni su povezanim društvima po knjigovodstvenoj vrijednosti. Najmovi nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalne imovine klasificirani su kao financijski najmovi, jer najmoprimac prihvaća gotovo sve dobrobiti i rizike vlasništva. Rok povrata najma jednak je preostalom amortizacijskom vijeku iznajmljene imovine.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Navedena imovina iskazana je po trošku zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je HEP d.d. prvotno iskazao.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.9 Amortizacija

Amortizacija se obračunava tako da se trošak nabave nekog sredstva, osim zemljišta i imovine u pripremi, otpisuje primjenom linearne metode tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine na sljedećim osnovama:

	u godinama

građevinski objekti	20-50
uredska i oprema računskih centara	5 – 6
motorna vozila	5 – 8
uredski namještaj	15

Prihodi i rashodi od prodaje imovine određuje se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju se na računu dobiti i gubitka.

2.10. Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

	Vijek trajanja
Objekti za rekreaciju	50
Stanovi	50

2.11 Nematerijalna imovina

Nematerijalna imovina uključuje izdatke za patentna prava, licence, koncesije, trgovačko ime, pravo korištenja vlasništvom treće strane i ostala prava. Ova nematerijalna imovina iskazana je po trošku nabave.

Nematerijalna imovina amortizira se pravocrtnom metodom tijekom procijenjenog korisnog vijeka uporabe od 5-20 godina.

Nematerijalna imovina koju je Hrvatska elektroprivreda d.d. prije osnivanja novih društava imala iskazanu u svojim knjigama u različitim sektorima, iznajmljena je društvima po nabavnoj vrijednosti s akumuliranom amortizacijom i klasificirana kao financijski najam. Nematerijalna imovina nabavljena

nakon početka rada ovisnih društava također je iznajmljena putem financijskog najma po nabavnoj vrijednosti.

Obveze temeljem najma iskazane su u okviru dugoročnih obveza. Najmovi nose kamatu do visine do koje je najmodavatelj pribavio sredstva za financiranje predmetnog sredstva iz vanjskih izvora. Fer vrijednost najmova se ne procjenjuje zbog specifičnosti organizacije HEP Grupe i s ciljem prikazivanja predmetnih osnovnih sredstava po njihovoj izvornoj knjigovodstvenoj vrijednosti po kojoj ih je Grupa stekla. Slijedom navedenog, ova financijska izvješća treba čitati zajedno s konsolidiranim financijskim izvješćima HEP Grupe.

2.12 Umanjenje imovine

Društvo ne procjenjuje opravdanost knjigovodstvenih vrijednosti imovine kako bi ocijenila da li je knjigovodstvena vrijednost imovine konzistentna.

2.13 Zalihe

Zalihe materijala i sitnog inventara iskazane su po trošku nabave ili tržišnoj vrijednosti, ako je niža, a utrošak zaliha obračunava se po metodi prosječnih ponderiranih cijena.

Trošak nabave uključuje iznos računa i ostale direktne troškove koji su nastali prilikom dovođenja zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2.14 Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca u inozemstvu iskazana su po fakturiranom iznosu. Povezano društvo HEP Distribucija d.o.o. nakon 1. srpnja 2002. godine obavlja usluge distribucije električne energije, evidenciju i naplatu potraživanja, a za račun HEP-a d.d. Rizik naplate potraživanja od prodaje električne energije snosi HEP d.d. te se temeljem procjene Uprave HEP-a d.d. iskazuje trošak ispravka vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana. Naplativost svih ostalih potraživanja redovito se preispituje, te se sva sumnjiva i sporna potraživanja otpisuju do procijenjenog nadoknadivog iznosa.

2.15 Ulaganja raspoloživa za prodaju

Ulaganja raspoloživa za prodaju iskazana su po fer vrijednosti. Fer vrijednost utvrđuje se na temelju ponudbenih cijena na burzi na datum bilance. Glavnički instrumenti kojima se ne trguje i čiju fer vrijednost nije moguće odrediti iskazuju se u iznosu amortiziranog troška umanjenog za gubitke od umanjenja vrijednosti. Realizirani i nerealizirani dobici i gubici koji proizlaze iz promjena fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju uključuju se u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem nastanu.

2.16 Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.17 Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.18 Rezerviranja

Društvo je uknjižilo rezerviranja za razgradnju termoelektrana koja se temelji na najboljoj procjeni Uprave vezano za troškove koji će biti potrebni kako bi Društvo podmirilo svoju obvezu. Navedeno predstavlja izmjenu računovodstvene politike, te je Društvo u ovim financijskim izvješćima prepravila usporedne iznose.

2.19 Derivativni financijski instrumenti

Derivativni financijski instrumenti početno se priznaju u bilanci po trošku, a kasnije se ponovno mjere po fer vrijednosti. Metoda priznavanja tako nastalih dobitaka, odnosno gubitaka ovisi o prirodi zaštićenog sredstva. Prema važećim politikama zaštite od rizika, Društvo koristi ograničene transakcije s derivativima koje predstavljaju učinkovitu zaštitu, ali koji se na temelju specifičnih pravila MRS-a 39 ne mogu podvesti pod računovodstvo zaštite.

2.20 Upravljanje rizicima

Faktori financijskog rizika
Poslovne aktivnosti Društva izložene su različitim tipovima financijskih rizika uključujući učinke promjena tečajeva inozemnih valuta i kamatnih stopa te kreditni rizik. Grupa je koristila neke od derivativnih financijskih instrumenata radi zaštite od nekih vrsta financijskih rizika (vidjeti prethodnu točku).

Rizik promjene valutnih tečajeva
Najveći dio dugoročnih obveza Društva , kao i troškovi goriva i kupljene električne energije vezani su uz tečajeve inozemnih valuta, prvenstveno uz američki dolar (USD) i euro (EUR).

Kreditni rizik
Društvo je jedini proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj. Kao takva, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbne mreže.

Kamatni rizik
Društvo je izloženo kreditnom riziku budući da su kamatne stope na kredite pretežno vezane uz kretanje EURIBOR-a. Društvo je na dan 31. prosinca 2004. godine imala oko 87% kreditnih obveza ugovorenih po promjenjivim kamatnim stopama. Društvo ne primjenjuje značajne mjere zaštite od kamatnog rizika, no sklopila je određene ugovore o kamatnim swapovima kako bi se djelomično zaštitila od kamatnog rizika.

BILJEŠKA 3 – OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	52.243	62.031
Zatezne kamate	50.341	61.619
Prihod od prodaje u inozemstvo – tranzit el. energije	36.771	24.695
Inventurni viškovi osnovnih sredstva	22.609	-
Prihod od potpora i imovine koji su primljeni bez naknade	8.199	-
Prihod od prodaje materijalne imovine	5.451	14.576
Otpis obveza	4.545	403.216
Izvršene usluge	1.142	-
Ostali prihodi	22.820	70.077
	204.121	**636.214**

BILJEŠKA 4 – TROŠKOVI OSOBLJA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Neto plaće	30.490	27.073
Troškovi poreza i doprinosa	23.536	20.372
	54.026	**47.445**

Ukupni troškovi zaposlenih:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Bruto plaće	54.026	47.445
Rezerviranje za obveze po kolektivnom ugovoru	-	288.809
Naknade troškova zaposlenima iz poslovnih rashoda	5.543	4.704
Materijalna prava zaposlenih	1.594	2.434
	61.163	**343.392**

BILJEŠKA 4 – TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. Društvo je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 28). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, a preostali dio bit će isplaćen u 2005. godini.

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 1.373 tisuće kuna (2003: 1.283 tisuće kn), dnevnice i putne troškove u iznosu od 4.060 tisuća kuna (2003: 2.145 tisuća kuna) te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2004. godini iznosili su 414 tisuća kuna (2003.: 1.518 tisuće kuna). Najviše materijalnih prava odnose se na solidarne pomoći u iznosu od 1.171 tisuća kuna (pomoć umirovljenicima).

BILJEŠKA 5 – OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Dekomisija NEK	109.315	-
NEK –procjena vrijednosti udjela	92.338	-
Neotpisana vrijednost otuđene i rashodovane opreme	83.472	132.911
Usluge	74.124	41.628
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	63.270	49.911
Otpis neneplaćenih potraživanja	51.572	40.404
Porezi, doprinosi i naknade	9.803	9.342
Troškovi usluga unutra HEP Grupe	6.560	5.925
Naknade troškova zaposlenima	5.543	4.704
Troškovi materijala	3.998	3.659
Rezerviranje za obveze po kolektivnom ugovoru	1.983	288.809
Ostala materijalna prava zaposlenih	1.594	2.434
Ostali poslovni troškovi	50.834	145.541
	554.406	**725.268**

BILJEŠKA 6 – NETO FINANCIJSKI PRIHODI

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Financijski prihodi		
Kamate od povezanih društava	104.761	91.910
Pozitivne tečajne razlike	90.769	163.210
Udio u dobiti podružnica	68.672	18.808
Ostalo	2.366	237
Kamate	1.552	2.697
	268.120	**276.862**
Financijski rashodi		
Kamate	(107.429)	(129.799)
Negativne tečajne razlike	(46.251)	(76.934)
Fer vrijednost kamatnog swap-a	(12.738)	(11.688)
	(166.418)	**(218.421)**
Neto financijski prihodi	**101.702**	**58.441**

BILJEŠKA 7 – POREZ NA DOBIT

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Dobit prije oporezivanja	462.727	87.486
Neto uvećanja dobiti	35.718	89.208
Ostvarena porezna dobit	498.445	176.694
Preneseni porezni gubici	(498.445)	(176.694)
Obračunati porez na dobit	-	-

Društvo je porezni obveznik sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Uvećanja oporezive dobiti odnose se na ispravke vrijednosti raznih potraživanja koja sukladno Zakonu o porezu na dobit nisu porezno priznati trošak.

Na kraju 2004. godine, Društvo je iskazalo porezne gubitke u iznosu od 2.364.383 tisuća kuna (2003.: 4.105.315 tisuće kuna) slobodne za prijenos u slijedeća razdoblja oporezivanja.

Ostvareni porezni gubici priznaju se kao odbitna stavka kod obračuna poreza u slijedećim razdobljima oporezivanja do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, a koji iznosi 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

BILJEŠKA 7 – POREZ NA DOBIT (nastavak)

Nastali porezni gubici i datumi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2000	2.328.706	2005
2001	35.677	2006
	2.364.383	

Prema poreznim zakonima i propisima kojima podliježu društva u sklopu Grupe, nikakvi odgođeni porezi nisu proizašli iz poslovanja Društva.

U nekoliko posljednjih godina porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobiti Društva i njegovih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Društva nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

BILJEŠKA 8 - NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade u tisućama kuna	Inventar i oprema u tisućama kuna	Imovina u izgradnji u tisućama kuna	Ukupno u tisućama kuna
NABAVNA ILI PROCIJENJENA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2004. godine	132.372	173.572	119.660	425.604
Povećanja	2.169	60.635	67.066	129.870
Stečeno stjecanjem povezanog društva	-	-	59.194	59.194
Povećanje kamatom			656	656
Otuđeno prodajom povezanog društva			(87.654)	(87.654)
Otuđenja		(5.207)		(5.207)
Na dan 31. prosinca 2004. godine	**134.541**	**229.000**	**158.922**	**522.463**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI				
Na dan 1. siječnja 2004. godine	44.976	118.661		163.637
Trošak amortizacije za godinu	2.602	18.385		20.987
Isknjiženo otuđenjem		(5.292)		(5.292)
Ispravak vrijednosti imovine			65.872	65.872
Na dan 31. prosinca 2004. godine	**47.578**	**131.754**	**65.872**	**245.204**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2004. godine	**86.963**	**97.246**	**93.050**	**277.259**
Na dan 31. prosinca 2003. godine	**87.396**	**54.911**	**119.660**	**261.967**

Otuđenja imovine u pripremi tijekom 2004. godine u iznosu od 65.872 tisuće kuna (2003.: 132.829 tisuće kuna) predstavljaju otpise koji se temelje na procjeni Uprave da neće biti buduće ekonomske koristi od navedene imovine. Ovi otpisi uključuju različite projekte za namjeravanu izgradnju hidroelektrana.

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Društvo je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

BILJEŠKA 9 – NEMATERIJALNA IMOVINA

	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**27.630**
Povećanja	1.558
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**29.188**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**23.029**
Trošak amortizacije za godinu	1.656
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**24.685**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2004.	**4.503**
Na dan 31. prosinca 2003.	**4.601**

BILJEŠKA 10 – INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST			
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**4.626**	**38.901**	**43.527**
Povećanja		531	531
Otuđenja	(1.543)		(1.543)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**3.083**	**39.432**	**42.515**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI			
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**535**	**18.263**	**18.798**
Trošak amortizacije za godinu	65	760	825
Otuđenja	(177)	(375)	(552)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**423**	**18.648**	**19.071**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS			
Na dan 31. prosinca 2004.	**2.660**	**20.784**	**23.444**
Na dan 31. prosinca 2003.	**4.091**	**20.638**	**24.729**

Na dan 31. prosinca 2004. i 2003. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje i objekte za rekreaciju koji su namijenjeni zaposlenicima društva. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

BILJEŠKA 11 – ULAGANJE U NE KRŠKO

	2004.
	(u tisćama kuna)
Početno stanje	1.754.419
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(58.738)
	1.695.681

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško ("NE Krško") bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Društvo je imalo 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novooblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. ("NEK') u visini od 50% udjela u N EK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK d.o.o. 19. travnja 2003. godine sa očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh godišnje sve do 2023. godine što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli svih međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijuna kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

BILJEŠKA 11 – ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2004. godini Društvo je iskazalo rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 109.316 tisuća kuna (bilješka 23).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.695.681 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 58.738 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvješća

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvješća NE Krško d.o.o. na dan 31. prosinca 2004. i 2003. godine:

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Ukupna imovina	4.111.891	4.298.791
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.477.161	3.643.978
Kapital i rezerve	3.391.362	3.492.281
Bruto prihod od prodaje	835.288	973.475
Gubitak iz poslovanja	416	(9.442)
Neto dobit	-	278.044
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	285.107	361.112

BILJEŠKA 12 – ULAGANJE U PLOMIN

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Ulaganje u TE Plomin d.o.o.	179.138	179.138
Dugotrajno potraživanje	612.491	623.538
Potraživanje za dugoročni najam	98.533	106.330
	890.162	**909.006**
Tekuće dospijeće (bilješka 27)	(14.210)	(18.843)
	875.952	**890.163**

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft ("RWE") iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. ("Plomin") osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2004. godini povrat kapitala iznosio je 13.074 tisuće kuna (2003.g.: 12.894 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2004. godine ostalo je neisplaćeno 139 milijuna kuna (2003.g.: 152 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od broja sati vršne eksploatacije raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2004. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 39.826 tisuću kuna (2003.g.: 43.541 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2004. i 2003. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2004. godini isplaćen je iznos od 40.755 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2003. godine. U 2003. godini isplaćen je iznos od 49.601 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2002. godinu.
Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije ("Purchase Power Agreement – PPA").

Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

Izvadak iz financijskih izvješća

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvješća TE Plomin d.o.o. na dan 31. prosinca 2004. i 2003. godine:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Ukupna imovina	1.649.199	1.793.555
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.470.590	1.606.143
Kapital i rezerve	360.447	376.280
Bruto prihod od prodaje	622.189	551.035
Dobit iz poslovanja	58.126	97.402
Neto dobit	37.499	40.755
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	198.605	211.852

BILJEŠKA 13 – ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU

Promjene na ulaganjima raspoloživim za prodaju prikazane su kako slijedi:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Stanje na početku	946	70.585
Prodaja	-	(69.639)
	946	**946**

U 2004. godini Društvo nije procijenilo promjene u fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju a sukladno tome nisu usklađeni ni revalorizirani iznosi u bilanci.

BILJEŠKA 14 – DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Poduzeća	8.091	8.887
Tekuće dospijeće dugoročnih kredita	(1.203)	(5.816)
Dugoročni dio	**6.888**	**3.071**

BILJEŠKA 15 – OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Potraživanja po stambenim kreditima	3.030	3.236
Ostala dugotrajna imovina	-	5.395
	3.030	**8.631**

Stambeni krediti

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova iskazana su u financijskim izvješćima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 7%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 23). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

BILJEŠKA 16 – ZALIHE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Zalihe investicijskog materijala	16.662	7.443
	16.662	**7.443**

BILJEŠKA 17– POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	2004.	2003.

	(u tisućama kuna)	
Potraživanja za električnu energiju iz inozemstva	27.635	52.344
Ostala potraživanja	10.627	1.646
	38.262	**53.990**

BILJEŠKA 18 – OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Kratkoročni depozit	326.027	-
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.972	35.341
Predujmovi dobavljačima	21.088	14.571
Dani kratkoročni krediti	12.035	5.105
Potraživanja od kamata	3.175	3.439
Potraživanja od države za zaposlene	2.348	3.878
Potraživanja za PDV	-	10.524
Ostala potraživanja	30.375	18.949
	418.020	**91.807**

BILJEŠKA 19 – KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva, od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

U 2004. godini Društvo je na teret kapitala uskladilo vrijednost ulaganja u NEK temeljem tečajnih razlika u iznosu od 58.738 tisuća kuna i diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana HEP Grupe na 31.12.2004.g. u iznosu od 109.638 tis.kn (povećanje prenesenog gubitka).

BILJEŠKA 20 – DUGOROČNI KREDITI

	Kamatne Stope	2004.	2003.
		(u tisućama kuna)	
Krediti od domaćih banaka	3,2% do 8,0%	1.072.830	1.118.453
Krediti od inozemnih banaka	EURIBOR+(0,35% - 1,65%)	2.166.085	1.955.869
Obveze prema domaćim poduzećima	0%- EURIBOR+1.95%	40.961	55.576
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+1,5%	11.451	16.860
Reprogramirani dug		684.395	865.937
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**3.975.722**	**4.012.695**
Tekuća dospijeća		(684.267)	(569.376)
Dugoročni dio		**3.291.455**	**3.443.319**

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama.

Tijekom 2004. godine započeti su pregovori s bankom Citibank iz Londona za odobrenje kredita u iznosu od 50.000 tisuća eura u svrhu djelomičnog financiranja Plana investicija za 2005. godinu. Ugovor je potpisan 12. studenog 2004. godine, a kredit je u cijelosti povučen 29. prosinca 2004. godine. Povrat kredita obavit će se jednokratno na petu godišnjicu od datuma stupanja Ugovora na snagu, odnosno 21. prosinca 2009. godine. Ugovorom je utvrđena kamatna stopa tromjesečni EURIBOR uvećan za maržu koja ovisi o cijeni sirove nafte i dolaru.

Tijekom 2003. godine HEP-u je odobren dugoročni sindicirani kredit u iznosu od 155.000 tisuća eura uz kamatnu stopu tromjesečni EURIBOR+0,85%. Kredit se otplaćuje u tromjesečnim obrocima, od kojih prvi dospijeva na naplatu krajem srpnja 2004. godine, a posljednji krajem srpnja 2008. godine. Do kraja 2004. godine iskorišten je iznos od 155.000 tisuća eura, od čega 120.000 tisuća eura za refinanciranje sindiciranog kredita odobrenog u 2001. godini, a preostali iznos za financiranje investicija.

U 2002. godini HBOR je Društvu odobrio dugoročan kredit u iznosu od 123 milijuna eura uz poček do 2006. godine uz kamatnu stopu 6-mjesečni EURIBOR +1%. Kredit će se otplaćivati u tromjesečnim ratama, počevši od 31.prosinca 2006. i s rokom dospijeća zadnje rate 31. prosinca 2018.godine. Navedeni kredit je odobren kao namjenski kredit za obnovu trafostanica i prijenosne mreže. Do 31.prosinca 2004. godine iz sredstava navedenog kredita iskorišteno je 96,6 milijuna eura.

BILJEŠKA 20 – OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Obveze prema domaćim i stranim poduzetnicima uglavnom predstavljaju produžene rokove i uvjete plaćanja po osnovi nabave materijalne imovine. Ako ugovorom nije utvrđen rok otplate, obveze se iskazuju kao dugoročne.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	(u tisućama kuna)
2005.	684.267
2006.	665.335
2007.	655.021
2008.	547.611
2009.	653.385
Poslije	770.104
	3.975.723

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete. Uvjeti su određeni ugovorom o kreditu te se na temelju istih zahtijeva da Društvo zadovolji određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital), neto obveza po kreditima i prosječna starost potraživanja od kupaca u danima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	**2004.**	**2003.**
USD	101.777	123.776
EUR	435.306	420.275

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita. Krediti za koje do 31. prosinca 2004. godine nisu potpisani pojedinačni ugovori, prikazani su odvojeno:

	(u tisućama kuna)
Reprogramirani dug Pariškom klubu	350.652
Krediti Pariškog kluba koji trebaju biti reprogramirani	14.722
Ukupni dug prema Pariškom klubu	365.374
Reprogramirani dug Londonskom klubu	319.021
	684.395

BILJEŠKA 20 – OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine. Originalan dug restrukturiran u tri tranše kako slijedi:

Tranša A sastoji se od ukupnih glavnica dospjelih i neplaćenih po originalnim kreditima na dan 31. prosinca 1995. godine zajedno s neplaćenom kamatom na dan 31. prosinca 1994. godine. Otplativa je u 24 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1998. godine. Kamata se obračunava po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2004. godine kretala se u rasponu 1,7% – 7,90% (2003.g.: 2,44% – 7,90%).

Tranša B predstavlja zakašnjelo plaćanje kamata vezano za originalan Ugovor. Plaćanje je u 10 polugodišnjih rata počevši od 31. srpnja 1996. Kamata se obračunava jednako kao i za tranšu A.

Reprogramiranje preostalih kredita Pariškog kluba nije još dovršeno, ali prema nacrtima ugovora, uvjeti reprograma trebali bi biti slični uvjetima za već reprogramirane kredite. Na dan 31. prosinca 2004. godine kamatna stopa za nereprogramirane kredite iznosila je tromjesečni EURIBOR + 0,40% ili 2,42% (2003.g.: 2,42%).

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoji od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

Na dan 31. prosinca 1996. godine 193.718 tisuća kuna je obračunato i prikazano kao obveza za kamate i uključeno je u glavnicu duga na dan reprograma.

BILJEŠKA 21 – DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 24.452 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

BILJEŠKA 22 – DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Društvo je zaključilo ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost Društva temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je približno 2,215% (2003.g.: približno 2,17%).

Plaćanja prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2004. godine bio je 40.903 tisuća eura (2003.g.: 46.016 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je 28.978 tisuća kuna (2003.g.: 26.974 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je 5.796 tisuća kuna (2003.g.: 5.394 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Dugoročni dio (bilješka 23)	17.844	17.143
Tekuće dospijeće (bilješka 26)	11.134	9.831
	28.978	26.974

BILJEŠKA 23 – OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Rezerviranje troškova dekomisije termoelektrana	109.638	109.638
Rezerviranje troškova dekomisije NEK-a	109.315	-
Troškovi usklađenja vrijednosti udjela NEK-a	92.338	-
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swap-u (bilješka 22)	17.844	17.143
Ostalo	26.452	26.812
	355.587	**153.593**

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 109.638 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana. Termoelektrane su u vlasništvu Društva, ali su u najmu HEP-Proizvodnje d.o.o. te se nalaze u bilanci HEP-Proizvodnje d.o.o.

BILJEŠKA 24 – OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:		
• kamatne stope od EURIBOR +(1,75 – 5,5%)		
• osigurani mjenicama	242.491	292.936
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:		
• kamatna stopa 7,25%		
• osigurani mjenicama	2.923	6.367
Ukupne obveze za kratkoročne kredite	**245.414**	**299.303**

Tijekom 2004. godine Društvo je koristilo kratkoročne kredite od domaćih banaka za obrtni kapital i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

BILJEŠKA 25 – OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Obveze za neto plaće	2.412	2.043
Obveze za doprinose	1.384	1.180
Ostale obveze	-	476
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru	127.348	288.809
	131.144	**292.508**

BILJEŠKA 26 – OSTALE OBVEZE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Obveze za mjenice	40.000	40.514
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swap-u (bilješka 22)	11.134	9.831
Obračunati troškovi	5.534	2.870
Ostale obveze	9.936	19.354
	66.604	**72.569**

BILJEŠKA 27 – ODNOSI S POVEZANIM STRANKAMA

Odnosi s povezanim društvima odnose se na podružnice u 100%-tnom vlasništvu HEP d.d. te na odnose s povezanim društvom TE Plomin d.o.o. i NE Krško d.o.o. u 50%-tnom vlasništvu HEP d.d.

Odnosi s navedenim društvima navedeni su u nastavku:

/i/ Prihodi u Matici nastaju temeljem obavljanja računovodstvenih, pravnih te ostalih sličnih usluga kao i za trošak najma poslovnog prostora od strane Matice povezanim društvima. Iznos navedenih prihoda od povezanih društava utvrđuje se temeljem slijedećih veličina: vrijednosti imovine povezanog društva, troškova zaposlenih i ukupnih troškova povezanog društva.

/ii/ Kamate po dugoročnom najmu nekretnina, postrojenja i opreme te nematerijalne imovine obračunavaju se najmoprimcima prema kreditima koji su korišteni za izgradnju imovine i iskazuju u prihodima od kamata s povezanim društvima.

/iii/ Troškovi s povezanim društvima nastaju za obavljene usluge proizvodnje, prijenosa i distribucije električne energije. Troškovi za obavljene navedene usluge prijenosa i distribucije i gubici na mreži fakturiraju se mjesečno sukladno odredbama Vijeća za regulaciju energetskih djelatnosti.

/iv/ Kratkoročna potraživanja od povezanih društava nastala su temeljem prodaje goriva, materijala i rezervnih dijelova, za prodanu električnu energiju od HEP Distribucija d.o.o., za troškove zajedničkih funkcija Matice te za investicije u tijeku koje se financiraju u Matici. Nakon završetka izgradnje navedena imovina prenosi se povezanim društvima kao financijski najam.

/v/ Dugotrajna potraživanja s povezanim društvima nastala su temeljem financijskog najma nekretnina, postrojenja i opreme povezanim društvima. Najam se plaća mjesečno prema

BILJEŠKA 27 – ODNOSI S POVEZANIM STRANKAMA (nastavak)

amortizaciji iznajmljene imovine. Matica isto tako od povezanih društava ima potraživanja za prodane stanove zaposlenima.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s Maticom HEP d.o.o. kao i s ostalim povezanim društvima navedeni su u tabeli u nastavku:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Poslovni prihodi		
Prihodi od obavljanja administrativnih usluga	186.874	167.829
Prihodi od najma poslovnog prostora	6.259	6.610
Prihodi od prodaje el.energije Društvima	25.598	25.190
Prihodi za fakturirane gubitke na mreži	606.486	-
Ostali prihodi	1.321	1.636
	826.538	**201.265**
Financijski prihodi		
Prihodi od kamata za najam imovine	104.761	91.910
	104.761	**91.910**
Rashodi		
- HEP Proizvodnja - za naknadu proizvodnje električne energije	2.186.884	2.481.612
- HEP Distribucija - za naknadu distribucije električne energije	2.682.545	2.078.253
- HEP Prijenos - za naknadu prijenosa električne energije	813.061	580.906
- HEP HNOSIT- za naknadu operatoru tržišta	10.540	9.604
- HEP Opskrba- za naknadu opskrbe električne energije	1	253
	5.693.031	**5.150.628**
1.1. Dugoročna potraživanja		
Potraživanja za imovinu u dugoročnom najmu		
- HEP Distribucija	7.228.086	6.905.358
- HEP Proizvodnja	7.021.367	7.411.687
- HEP Prijenos	3.139.533	2.773.891
- HEP Toplinarstvo	389.091	422.475
- HEP Plin	89.486	92.588
- Toplinarstvo Sisak	28.628	30.208
- HNOSIT	1.378	1.671
	17.897.569	**17.637.878**
Potraživanja za prodane stanove		
- HEP Distribucija	19.571	20.284
- HEP Proizvodnja	13.072	13.514
- HEP Prijenos	4.553	4.755
- HEP Toplinarstvo	1.032	1.037
	38.228	**39.590**
Umanjenje vrijednosti potraživanja za stanove	-	-
Neto vrijednost stanova	**38.228**	**39.590**
	17.935.797	**17.677.468**
Tekuće dospjeće	1.467.897	1.326.853
	16.467.900	**16.350.615**
Kratkoročna potraživanja		
Potraživanja od HEP Distribucija za prodanu električnu energiju i kamate	**997.309**	**970.675**
Potraživanja za troškove zajedničkih funkcija		
- HEP Distribucija	7.604	(1.178)
- HEP Proizvodnja	5.015	(8.526)

- HEP Prijenos	1.809	3.504
- HEP Toplinarstvo	9.096	5.855
- HEP Plin	2.789	2.194
- HNOSIT	2.898	
- ESCO	297	1.649
	29.508	**3.498**
Kratkoročna potraživanja temeljem zakupa dugotrajne imovine		
- HEP Distribucija	5.881	25.858
- HEP Proizvodnja	140.062	15.414
- HEP Prijenos	4.808	2.392
- HEP Toplinarstvo	33.056	38.363
- HEP Plin	17.598	23.637
- Toplinarstvo Sisak	11.693	9.057
- HNOSIT	904	333
- ostali	358	238
	214.360	**115.292**
Ostala kratkoročna potraživanja	**13.732**	**-**
Potraživanja za plaćene investicije i ostala potraživanja		
- HEP Proizvodnja	69.751	66.753
- HEP Prijenos	67.282	454.429
- HEP Distribucija	57.174	106.647
- HEP Toplinarstvo	16.019	-
- HEP Plin	-	1.781
- Toplinarstvo Sisak	9.539	9.539
- Ostala potraživanja	121.081	34.222
- HEP ESCO	2.714	-
	343.560	**673.371**
Potraživanja za prodani investicijski i ostali materijal		
- HEP Distribucija	313.474	316.491
- HEP Proizvodnja	257.847	257.847
- HEP Prijenos	47.984	47.984
- HEP Toplinarstvo	36.099	36.099
- HEP Plin	2.679	2.679
- za ostalo	7.968	-
	666.051	**661.100**
Potraživanja za dane pozajmice		
- HEP Toplinarstvo	341	1.227
- HEP Plin	9.240	8.429
- HEP Toplinarstvo Sisak	36	
	9.617	**9.656**
Potraživanje od TE Plomin d.o.o.		
- tekuće dospijeće dugoročnih potraživanja (bilješka 10)	14.210	18.843
- ostala potraživanja	468	692
	14.678	**19.535**
	2.288.815	**2.453.127**
1.1 Dugoročne obveze		
Obveze iz poslovanja		
- HEP Proizvodnja za naknadu proizvodnje električne energije	89.140	88.118
- HEP Prijenos za naknadu za prijenos električne energije	151.681	75.719
- HEP Proizvodnja za plaćene investicije	24.021	15.045
- HEP Distribucija za distribuciju električne energije	176.691	196.146
- HNOSIT za naknadu operatoru sustava	5.089	3.889
- HEP Distribucija za priključke primljene bez naknade	230.854	211.045
- HEP Toplinarstvo za priključke primljene bez naknade	-	-

- HEP Opskrba za naknadu opskrbe	19.447	
- ostalo	1.582	10.458
	698.505	**600.420**
Obveze za pozajmice		
- HEP Distribucija	175	29.927
- HEP Toplinarstvo	139	139
	314	**30.066**
Obveze prema ESCO (darovnica)	**2.551**	-
Ostale obveze		
- HEP Distribucija za provedene kompenzacije	-	16.507
- HEP Proizvodnja za provedene kompenzacije	-	82.366
- HEP Toplinarstvo za provedene kompenzacije	120.944	15.220
	120.944	**114.093**
	822.315	**744.579**
- NE Krško za isporučenu električnu energiju	**16.985**	**25.800**
	839.299	**770.379**

BILJEŠKA 28 – NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Društvo je kao tuženik ili tužitelj strana u nekoliko sporova iz okvira redovnog poslovanja.

U 2001. godini značajan broj sudskih sporova su protiv Društva pokrenuli radnici Društva zbog otkazivanja Kolektivnog ugovora u 2000. godini. Prema zaključcima Vlade Republike Hrvatske iz 2000. godine, a koji su se odnosili na sva društva u pretežito državnom vlasništvu, otkazan je kolektivni ugovor sklopljen između Uprave HEP-a i Sindikata te su umanjena razna prava zaposlenih. Sindikati i zaposlenici pokrenuli su sudske tužbe kojima se traži poništenje otkaza Kolektivnog ugovora i isplata manje isplaćenih plaća te ostalih prava. Tužbe su na općinskim i županijskim sudovima u najvećem broju slučajeva odbijene kao neosnovane.

Na te presude Sindikat ulaže reviziju kod Vrhovnog suda Republike Hrvatske te nakon datuma bilance, 31. ožujka 2004. godine, Vrhovni sud donosi odluku da sporni Kolektivni ugovor nije zakonito otkazan. Društvo je radi načela opreznosti u financijskim izvješćima za 2003. godinu iskazalo rezerviranja za obveze u iznosu od 288.809 tisuća kuna, što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene, uključujući i kamate (bilješka 5).

Društvo ima određen broj ostalih sporova iz redovnog poslovanja, za koje u financijskim izvješćima za godinu zaključno s 31. prosincem 2004. nisu iskazana nikakva rezerviranja jer je Uprava uvjerena da po tim sporovima neće nastati nikakvi značajni novčani izdaci.

Društvo ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine, bivše SR Srbije i bivše SR Crne Gore, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.609.030 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine. U 2003. godini sklopljen je ugovor između HEP-a i Elektroprivrede Bosne i Hercegovine prema kojem će HEP u budućnosti od Elektroprivrede Bosne i Hercegovine nabavljati električnu energiju po povlaštenim cijenama i odustati od dijela tužbi za povrat imovine.

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti, Društvo je na dan 31. prosinca 2004. godine imalo zaključene ugovore prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih, a nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila je 27.210 tisuća kuna (2003.: 19.040 tisuća kuna).

Kao što je navedeno u bilješci 12, TE Plomin d.o.o. počeo je s radom tijekom 2000. godine. HEP ima ugovornu obvezu kupovati cjelokupnu proizvedenu energiju po cijenama koje su određene Ugovorom o kupovini struje u razdoblju od 15 godina.

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Grupe su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku, te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

BILJEŠKA 29 – PODRUŽNICE

Na dan 31. prosinca 2004. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Prijenos d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
HEP-Distribucija d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
Hrvatski nezavisni operator sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Vođenje elektroenergetskog sustava, organiziranje tržišta električnom energijom
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
APO d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge zaštite okoliša
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

Promjene na ulaganjima prikazane su kako slijedi:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Stanje 1. siječnja	11.454	4.178
Osnivanje novih društava	-	21
Udio u dobiti podružnica (bilješka 6)	68.672	18.808
Prijenos dobiti podružnica	(7.022)	(11.553)
Ostalo		-
Stanje 31. prosinca	**73.104**	**11.454**

Vrijednost ulaganja u podružnice iskazana je po metodi udjela.

BILJEŠKA 29 – PODRUŽNICE (nastavak)

Vrijednost investicija u podružnice je kako slijedi:

Podružnica	2004	2003

HEP-Proizvodnja d.o.o.	2.582	1.824
HEP-Prijenos d.o.o.	44.997	699
HEP-Distribucija d.o.o.	20.963	4.456
HEP-Opskrba d.o.o.	20	20
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	20	20
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	20	20
HEP-Plin d.o.o.	20	20
Hrvatski nezavisni operator sustava d.o.o.	210	51
APO d.o.o.	4.062	4.134
HEP ESCO d.o.o.	20	20
TEPPO d.o.o.	150	150
HEP-Telecom d.o.o.	20	20
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	20	20
	73.104	**11.454**

BILJEŠKA 30 - ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠĆA

Financijska izvješća usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 4. srpnja 2005. godine.

Potpisali u ime Društva dana 4. srpnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

17 Revidirana konsolidirana financijska izvješća za 2004. godinu

GRUPA HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA

KONSOLIDIRANA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA

31. PROSINCA 2004.

Sadržaj

	Stranica
Izvješće Uprave	2
Izvješće revizora	3
Konsolidirani račun dobiti i gubitka	5
Konsolidirana bilanca	6
Konsolidirano izvješće o promjenama u glavnici	8
Konsolidirano izvješće o tijeku novca	9
Bilješke uz konsolidirana financijska izvješća	11-40

Izvješće Uprave

Sukladno Zakonu o računovodstvu Republike Hrvatske ("Narodne novine" 90/92), Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku financijsku godinu budu sastavljena financijska izvješća u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja ("MSFI") koje je objavio Odbor za međunarodne računovodstvene standarde, koji pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu i Grupi, kao i njezine rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi financijskih izvješća obuhvaćaju sljedeće:

- odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika
- davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena
- postupanje u skladu s važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u financijskim izvješćima i
- sastavljanje financijskih izvješća pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo i Grupa nastaviti poslovanje nije primjerena.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom točnošću prikazuju financijski položaj Društva i Grupe. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da financijska izvješća budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu ("Narodne novine" 90/92). Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva i Grupe te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

Za i u ime Uprave

Ivan Mravak

Predsjednik Uprave

HEP d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

IZVJEŠĆE REVIZORA

Dioničaru HEP-a d.d.:

Obavili smo reviziju priložene konsolidirane bilance HEP grupe na dan 31. prosinca 2004. godine i povezanih konsolidiranih računa dobiti i gubitka, izvješća o tijeku novca i promjenama glavnice za godinu koja je tada završila. Odgovornost za financijska izvješća snosi uprava Grupe. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o financijskim izvješćima na temelju naše revizije.

Reviziju konsolidiranih financijskih izvješća Grupe na dan 31. prosinca 2003. godine obavio je drugi revizor, koji je u svom izvješću od 16. lipnja 2004. godine o navedenim konsolidiranim financijskim izvješćima izrazio mišljenje s rezervom vezano za razgradnju NE Krško. Navedeno pitanje riješeno je u 2004. godini, kao što je opisano u bilješci 12 uz priložena financijska izvješća. Temeljem promjena računovodstvenog postupka, primjenjenog na ulaganje u TE Plomin i priznavanje rezerviranja za razgradnju termoelektrana obavljeno je naknadno prepravljanje revidiranih konsolidiranih financijskih izvješća za prethodna razdoblja.

Izuzev kako je navedeno u sljedećem odlomku reviziju smo obavili sukladno Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi zahtijevaju da reviziju planiramo i obavimo na način da steknemo razumno uvjerenje da financijska izvješća ne sadrže materijalno značajne pogreške. Revizija uključuje provjeru dokaza pomoću testiranja, koji potkrjepljuju iznose i druge informacije objavljene u financijskim izvješćima. Revizija također uključuje i procjenu primijenjenih računovodstvenih načela te ocjenu značajnih procjena Uprave, kao i ocjenu ukupnog prikaza financijskih izvješća. Vjerujemo da nam naša revizija daje razumnu osnovu za naše mišljenje.

Kako je opisano u bilješci 2.6, Grupa knjiži troškove jubilarnih nagrada i otpremnina zaposlenicima o njihovom dospijeću. To nije u skladu s MRS-om 19 "Primanja zaposlenih" koji propisuje da se iznosi primanja koje su zaposlenici zaradili na temelju tekućeg i minulog rada trebaju priznati kao obveza. Mjerenje obveze treba pouzdano procijeniti primjenom aktuarijskih tehnika. Budući da do datuma ovoga izvješća nije napravljena aktuarijska procjena, nismo u mogućnosti procijeniti učinak ove problematike na priložena financijska izvješća.

Po našem mišljenju, izuzev učinka mogućih usklađenja koja bi bila neophodna da smo se mogli uvjeriti u realnost stavki iznesenih pod prethodnom točkom, priložena financijska izvješća prikazuju istinito i objektivno financijski položaj HEP grupe na dan 31. prosinca 2004. godine i rezultate njezinog poslovanja, novčane tijekove i promjene u glavnici za godinu koja je tada završila sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja.

Bez daljnjeg kvalificiranja našeg mišljenja, skrećemo pozornost na bilješku 2.3 uz financijska izvješća, u kojoj su iznesene računovodstvene politike priznavanja prihoda. Ovisna društva (HEP Prijenos i HEP Distribucija) u sklopu Grupe svoje prihode priznaju prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine.

Postojeća regulativa ne propisuje detaljno raspoređivanje prihoda povezanih s djelatnosti proizvodnje električne energije. Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine, određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi model za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Odluku o visini tarifnih stavki donosi Vlada Republike Hrvatske.

Deloitte & Touche

Zagreb, 9. lipnja 2005.

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.** *Prepravljeno*
Prihodi iz poslovanja			
Prihod od prodaje električne energije		7.187.434	6.579.514
Prihod od prodaje toplinske energije		470.234	473.729
Ostali prihodi iz poslovanja	4	958.703	1.163.397
		8.616.371	**8.216.640**
Rashodi iz poslovanja			
Trošak nabave električne energije		(1.047.190)	(933.948)
Trošak goriva		(1.355.968)	(1.687.196)
Troškovi osoblja	5	(1.449.306)	(1.338.243)
Trošak amortizacije	9,10,11	(1.634.020)	(1.556.228)
Ostali rashodi iz poslovanja	6	(2.519.575)	(2.520.402)
		(8.006.059)	**(8.036.017)**
Dobit iz poslovanja		**610.312**	**180.623**
Financijski troškovi	7	(103.973)	(94.891)
Dobit prije oporezivanja		**506.339**	**85.732**
Porez na dobit	8	(29.645)	(15.078)
Dobit nakon oporezivanja		**476.694**	**70.654**
Manjinski udio	13	(37.499)	(40.755)
Dobit tekuće godine		**439.195**	**29.899**

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.**
			Prepravljeno
Dugotrajna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	20.845.502	20.209.456
Investicije u tijeku	9	1.644.712	2.145.514
Nematerijalna imovina	10	69.008	72.400
Investicijska ulaganja u nekretnine	11	83.880	88.912
Predujmovi za materijalnu imovinu		35.477	37.642
Ulaganje u NE Krško	12	1.695.681	1.754.419
Ulaganja raspoloživa za prodaju	14	946	946
Dani dugoročni krediti i depoziti	15	6.888	3.071
Ostala dugotrajna imovina	16	114.174	130.929
		24.496.268	**24.443.289**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	17	777.877	919.720
Potraživanja od kupaca	18	1.174.766	1.195.215
Ostala kratkotrajna potraživanja	19	564.899	254.602
Novac i novčani ekvivalenti		102.364	107.174
		2.619.906	**2.476.711**
Ukupno imovina		**27.116.174**	**26.920.000**

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Bilješka**	**2004.**	**2003.**
			Prepravljeno
Kapital i rezerve			
Osnivački kapital	20	19.792.159	19.792.159
Kapitalne rezerve		(1.949.807)	(1.891.069)
Preneseni gubitak		(189.527)	(628.722)
		17.652.825	**17.272.368**
Manjinski udio	13	**181.309**	**197.142**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	21	3.727.573	3.975.175
Dugoročne obveze prema državi	22	83.516	87.080
Ostale dugoročne obveze	24	2.606.701	1.964.807
		6.417.790	**6.027.062**
Kratkoročne obveze			
Obveze prema dobavljačima		1.270.943	1.744.709
Tekuća dospijeća dugoročnih kredita	21	781.673	689.278
Obveze za kratkoročne kredite	25	250.355	305.312
Obveze za poreze		161.174	122.272
Obveze za kamate		43.631	40.014
Obveze prema zaposlenima	26	243.809	390.337
Ostale obveze	27	112.665	131.506
		2.864.250	**3.423.428**
Ukupno kapital i obveze		**27.116.174**	**26.920.000**

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak
Predsjednik Uprave

Darko Belić
Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**Dionički kapital**	**Kapitalne rezerve**	**Preneseni gubitak**	**Ukupno**
Stanje 1. siječnja 2003. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(658.621)**	**17.242.469**
Dobit tekuće godine	-	-	29.899	29.899
Stanje 31. prosinca 2003. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.891.069)**	**(628.722)**	**17.272.368**
Dobit tekuće godine	-	-	439.195	439.195
NEK – tečajne razlike	-	(58.738)	-	(58.738)
Stanje 31. prosinca 2004. (prepravljeno)	**19.792.159**	**(1.949.807)**	**(189.527)**	**17.652.825**

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

(u tisućama kuna)	**2004.**	**2003.** *Prepravljeno*
POSLOVNE AKTIVNOSTI		
Dobit iz poslovanja	610.312	180.623
Usklađena za:		
Dobit s temelja derivata	(12.738)	(11.688)
Amortizaciju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	1.634.020	1.556.228
Gubitke od umanjenja inventara i opreme	67.476	132.829
Povećanje/(smanjenje) rezerviranja za sumnjiva potraživanja	(9.864)	(24.697)
Povećanje dugoročnih obveza	436.678	502.558
Povećanje rezerviranja	201.653	-
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti prije promjena u obrtnom kapitalu	*2.927.537*	*2.335.853*
Smanjenje/(povećanje) potraživanja od kupaca	30.313	(25.434)
Smanjenje/(povećanje) zaliha	141.843	(48.225)
(Povećanje) ostale kratkotrajne imovine	(316.381)	(20.563)
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima	(473.766)	193.688
(Smanjenje) ostalih obveza	(18.841)	(428.792)
(Smanjenje)/povećanje obveza prema zaposlenima	(146.528)	294.620
Povećanje/(smanjenje) poreznih obveza	38.902	(15.209)
Novac ostvaren poslovanjem	*2.183.079*	*2.285.938*
Porez na dobit	(29.645)	(15.078)
Plaćene kamate	(146.125)	(179.918)
NETO NOVAC IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	**2.007.309**	**2.090.942**
INVESTICIJSKE AKTIVNOSTI		
Primici od kamata	10.331	3.687
Otuđenje osnovnih sredstava	38.147	12.456
Otuđenje ulaganja raspoloživih za prodaju	-	69.639
Povećanje osnovnih sredstava	(1.864.268)	(2.322.795)
Smanjenje ostale dugotrajne imovine	12.940	48.183
Promjene manjinskog udjela	(15.833)	(17.347)
NETO NOVAC KORIŠTEN U INVESTICIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(1.818.683)**	**(2.206.177)**

FINANCIJSKE AKTIVNOSTI		
Otplata kredita	(1.100.913)	(2.175.182)
Primici s temelja novih bankovnih kredita	961.737	2.341.559
NETO NOVAC (KORIŠTEN)/OSTVAREN FINANCIJSKIM AKTIVNOSTIMA	**(139.176)**	**166.377**
NETO POVEĆANJE/(SMANJENJE) NOVCA I NOVČANIH EKVIVALENATA	**49.450**	**51.142**
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU GODINE	**107.174**	**142.728**
Učinak promjene valutnih tečajeva	(54.260)	(86.696)
NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU GODINE	**102.364**	**107.174**

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

BILJEŠKA 1 – OPĆI PODACI

Grupa Hrvatska elektroprivreda Zagreb (u daljnjem tekstu "Grupa" ili "HEP grupa") sastoji se od matice Hrvatska elektroprivreda d.d., Zagreb (u daljnjem tekstu “HEP”, "matica" ili “Društvo”) i ovisnih društava navedenih u bilješci 30.

Matica je registrirana u Zagrebu, Ulica grada Vukovara 37. Temeljna djelatnost Grupe je proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava električne energije. Pored navedenih temeljnih djelatnosti, HEP se bavi i proizvodnjom i distribucijom toplinske energije putem središnjeg toplinskog sustava u Zagrebu i Osijeku te distribucijom plina u Osijeku i Đakovu.

Sve svoje aktivnosti Grupa temelji na važećim zakonima, propisima i odlukama Vlade Republike Hrvatske.

Grupa je na dan 31. prosinca 2004. godine imala 14.913 zaposlenika (31.prosinca 2003.g.: 14.930).

Ova financijska izvješća izražena su u hrvatskim kunama budući je to valuta u kojoj je iskazana većina transakcija Grupe.

Zakoni o reguliranju energetskih djelatnosti

Hrvatski sabor je 3. prosinca 2004. godine donio Zakon o izmjenama i dopunama zakona o energiji iz 2002. godine, Zakona o energiji, Zakona o tržištu električne energije i Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Ovisna društva i HEP d.d. nastavljaju obavljati zakonom regulirane kao javne usluge; proizvodnju električne energije za tarifne kupce, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, organiziranje tržišta električnom energijom i opskrbu električnom energijom za tarifne kupce.

Proizvodnja električne energije za povlaštene kupce, opskrba električnom energijom za povlaštene kupce i trgovanje na tržištu energijom obavljaju se kao tržišne djelatnosti.

Opskrba električnom energijom, za kupce čija je godišnja potrošnja veća od 20 GWh, obavlja se prema pravilima kojima se uređuju tržišni odnosi, u kojima energetski subjekti slobodno ugovaraju količinu i cijenu isporučene električne energije. Tarifni kupci opskrbljuju se električnom energijom u sustavu obveze javne usluge po cijenama iz tarifnog sustava za električnu energiju.

Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o energiji iz prosinca 2004. godine određeno je da će Agencija za regulaciju energetskih djelatnosti izraditi metodologiju za utvrđivanje tarifnih sustava za različite energetske subjekte u roku dvije godine. Visinu tarifnih stavki određuje Vlada Republike Hrvatske.

Prema novim zakonskim odredbama, HEP je restrukturirao svoje poslovanje osnivanjem zasebnih poduzeća za proizvodnju električne energije, prijenos električne energije, distribuciju električne energije, vođenje energetskog sektora i upravljanje tržištem električne energije, koja su započela s poslovanjem 1. srpnja 2002. godine. HEP je dužan je uskladiti organizaciju HEP grupe sukladno izmijenjenim zakonima.

BILJEŠKA 1 – OPĆI PODACI (nastavak)

Zakon o privatizaciji HEP-a d.d.

Dana 25. ožujka 2002. godine donesen je Zakon o privatizaciji Hrvatske elektroprivrede d.d. Prema odredbama navedenoga zakona, privatizacija HEP-a provest će se prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima, prodajom 7% zaposlenima i ranije zaposlenima, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude prvo hrvatskim državljanima, zatim domaćim i stranim pravnim osobama te prodajom preostalog broja dionica na tržištu kapitala. Do prijema Republike Hrvatske u Evropsku uniju Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a koje će se nakon toga privatizrati po posebnom zakonu. Privatizacijski proces još nije započeo i HEP je i dalje u 100%-tnom vlasništvu države.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u financijskim izvješćima za 2004. godinu u skladu su s politikama primijenjenim u prethodnoj godini osim ako nije navedeno drukčije.

2.1 Osnove sastavljanja

Financijska izvješća sastavljena su sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI). Financijska izvješća Grupe izrađena su primjenom metode povijesnog troška, osim pojedinih financijskih instrumenata koji su iskazani u revaloriziranim iznosima.

Sastavljanje financijskih izvješća sukladno općeprihvaćenim računovodstvenim načelima zahtijeva primjenu procjena i pretpostavki koje utječu na iskazanu imovinu i obveze u financijskim izvješćima, podatke objavljene o nepredviđenoj imovini i obvezama na dan sastavljanja financijskih izvješća te na iskazane prihode i troškove izvještajnog razdoblja. Iako se procjene temelje na najboljim saznanjima menadžmenta o tekućim događajima i aktivnostima, stvarni rezultati se mogu razlikovati od procjena.

Neke stavke iz 2003. godine su prepravljene kako bi bile u skladu s prezentacijom tekuće godine.

Usvojene osnovne računovodstvene politike iznesene su u nastavku.

2.2 Principi i metode konsolidacije

Ovisna društva

Grupu Hrvatska elektroprivreda Zagreb čine matica i njezina ovisna društva. Ovisna društva koja su sastavni dio Grupe navedena su u bilješci 30.

Ovisna društva, a to su društva u kojima HEP d.d. posjeduje više od pola glasačkih prava ili na neki drugi način ima kontrolu nad poslovanjem, su u cijelosti konsolidirana. Ovisna društva konsolidiraju se od datuma na koji je kontrola stvarno prenesena na maticu. Sve transakcije unutar Grupe, stanja i nerealizirani dobici temeljem transakcija unutar društava Grupe su eliminirani u postupku konsolidacije.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Zajednički pothvati

Zajednički pothvati su ugovornom definirani odnosi gdje Grupa i druge strane obavljaju ekonomske aktivnosti koje su pod zajedničkom kontrolom.

Ulaganja Grupe u zajedničke pothvate iskazana su po metodi udjela. Udio Grupe u dobicima ili gubicima iz zajednički kontroliranih djelatnosti iskazan je u računu dobiti i gubitka u razdoblju u kojem su ostvareni, osim u slučajevima kad je prijenos dobiti ograničen. Ukupne promjene usklađuju se u odnosu na trošak ulaganja. U transakcijama između Grupe i zajednički kontroliranog subjekta, Grupa priznaje samo dio dobiti ili gubitka koji pripada drugom ulagaču u zajednički kontroliranom subjektu.

HEP d.d. je promijenila svoju računovodstvenu politiku u odnosu na postupak koji u konsolidaciji primjenjuje na TE Plomin d.o.o. U prethodnom razdoblju ovaj zajednički pothvat bio je iskazan kao ulaganje po metodi udjela. U ovim financijskim izvješćima HEP d.d. je prezentirala svoj udio u TE Plominu primjenom potpune konsolidacije, kojom se primjerenije odražava suština zajedničkog pothvata.

2.3 Priznavanje prihoda

Poslovni prihod se ostvaruje prvenstveno prodajom električne i toplinske energije i plina kućanstvima te industrijskim i ostalim korisnicima u Republici Hrvatskoj. Ove djelatnosti sačinjavaju glavni prihod od redovitog poslovanja Grupe.

Prihodi od električne energije priznaju se na temelju najbolje procjene Uprave vezano za stvarno utrošenu energiju isporučenu klijentima.

Društva HEP Prijenos i HEP Distribucija, koja su u sastavu Grupe, priznaju prihode prema Odluci Vijeća za regulaciju na temelju tarifnog sustava iz listopada 2003. godine. HEP Proizvodnja priznaje prihode u visini naknade od matice HEP d.d. Navedene naknade temelje se na planiranim godišnjim troškovima HEP Proizvodnje.

Prihod od prodaje toplinske energije i plina se priznaje tijekom godine kad su usluge pružene.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja s temelja prodaje električne energije priznaju se kao prihod kad su naplaćene.

Naknade za priključenje priznaju se kao odgođeni prihodi i amortiziraju tijekom vijeka uporabe povezanog sredstva.

2.4 Strane valute

Transakcije izražene u stranim valutama iskazuju se u hrvatskoj valutnoj jedinici primjenom tečaja na dan poslovnog događaja. Monetarne stavke iskazane u stranoj valuti na dan bilance preračunavaju se primjenom srednjeg tečaja Hrvatske narodne banke važećeg na dan bilanciranja. Tečajne razlike proizašle podmirenjem transakcija u stranoj valuti uključuju se u financijske prihode, odnosno rashode razdoblja u kojem su transakcije podmirene.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.5 Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno iziskuje određeno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

2.6 Primanja zaposlenih

Jubilarne nagrade
Društva u Grupi isplaćuju svojim zaposlenicima neke pogodnosti za dugotrajan rad (jubilarne nagrade) i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu. Nagrada za dugogodišnji rad iznosi od 1.500 do 5.000 kuna neto za rad u Društvu od 10 do 40 godina neprekidnog radnog odnosa kod poslodavca.

Otpremnine za prijevremenu mirovinu
Kolektivni ugovor za HEP grupu sklopljen je između poslodavca i sindikata 29. siječnja 2004. godine s primjenom od 1. siječnja 2004. godine i na snazi je do 31. prosinca 2005. godine. Sukladno kolektivnom ugovoru (koji se odnosi na sve članice HEP grupe), zaposlenik prilikom odlaska u mirovinu ima pravo na otpremninu u visini 1/8 bruto prosječne mjesečne plaće isplaćene zaposleniku za prethodna tri mjeseca prije prestanka ugovora o radu, a za svaku navršenu godinu neprekidnog radnog odnosa u Grupi.

Otpremnine
Grupa isplaćuje otpremnine u skladu s hrvatskim zakonima.

Grupa knjiži troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za prijevremeni odlazak u mirovinu i otpremnine u trenutku njihovog dospijeća. Grupa nije uknjižila obveze s temelja troškova otpremnina i drugih materijalnih prava zaposlenih sukladno Međunarodnom računovodstvenom standardu 19.

2.7 Porez na dobit

Matica i njezine podružnice podliježu obvezi plaćanja poreza sukladno zakonima i propisima Republike Hrvatske.

Trošak poreza na dobit predstavlja zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao ni stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno objavljene na datum bilance.

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će biti plativ, odnosno povrativ na temelju razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti i obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.8 Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazane su po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i usklađenom za gubitke od umanjenja vrijednosti imovine. Trošak nabave obuhvaća sve troškove koji se mogu izravno povezati s dovođenjem sredstva u radno stanje za namjeravanu upotrebu.

Imovina u pripremi iskazuje se po trošku nabave umanjenom za sve eventualne priznate gubitke od umanjenja vrijednosti. Trošak nabave uključuje profesionalne usluge, te troškove posudbe koji se kapitaliziraju u skladu s računovodstvenim politikama Grupe. Amortizacija ove imovine, koja se primjenjuje po istoj osnovi kao i za druge nekretnine, počinje u trenutku u kojem je imovina spremna za namjeravanu uporabu.

Zemljište se iskazuje po povijesnom trošku i ne amortizira zbog pretpostavke da ima neograničen vijek trajanja.

Na priključke novih kupaca Grupa naplaćuje priključnu pristojbu s ciljem pokrivanja svih troškova priključenja na mrežu, uključujući opremu koja se instalira kod kupca. Grupa ovu dugotrajnu imovinu kapitalizira jer imovina ostaje u vlasništvu HEP-a d.d.

Troškovi popravka i održavanja terete prihode obračunskog razdoblja u kojem su nastali. Troškovi održavanja kojima se produljuje uporabni vijek ili povećava kapacitet imovine kapitaliziraju se u okviru materijalne imovine.

2.9 Amortizacija

Amortizacija se obračunava tako da se trošak nabave nekog sredstva, osim zemljišta i imovine u pripremi, otpisuje primjenom linearne metode tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine na sljedećim osnovama:

	U godinama
Zgrade	
Hidroelektrane	
brane i nasipi, zgrade i ostale građevina, te popratni objekti	20 – 50
Termoelektrane	
Zgrade i ostali građevinski objekti	33 – 50
Objekti i postrojenja za prijenos električne energije	
dalekovodi i zgrade transformatorskih stanica, razvodnih i dispečerskih centara	20 – 33
Razvodna postrojenja i oprema za dalekovode	20 – 33
podzemni vodovi, kabelski vodovi i transformatorske stanice	
energetski transformatori, mjerni instrumenti, brojila i ostala oprema	
Postrojenja	
Postrojenja u hidroelektranama	20 – 25
Postrojenja u termoelektranama	20 – 25
Postrojenja u pogonima za prijenos električne energije	10 – 33
(rasklopne stanice i prijenosna oprema i objekti)	
Postrojenje u pogonima za distribuciju električne energije	10 – 33
(energetski transformatori, mjerni instrumenti, brojila i druga oprema)	
Uredska oprema i ostalo	
Uredska i oprema računskih centara	5 – 6
Motorna vozila	5 – 8
Uredski namještaj	15

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Prihodi i rashodi od otuđene imovine određuju se uspoređujući primitke ostvarene prodajom s knjigovodstvenom vrijednošću i iskazuju u računu dobiti i gubitka.

2.10. Investicijsko ulaganje u imovinu

Investicijska ulaganja u nekretnine, koja se odnose na nekretnine u posjedu radi ostvarivanja zarade od zakupnina i/ili povećanja vrijednosti kapitala, iskazana su po trošku umanjenom za ispravak vrijednosti i eventualne gubitke od umanjenja, ukoliko isti postoje. Trošak obuhvaća fakturirani iznos uvećan za sve troškove izravno povezane s dovođenjem sredstva u stanje za namjeravanu uporabu.

Amortizacija se obračunava tako da se nabavna ili procijenjena vrijednost sredstva otpisuje tijekom procijenjenog korisnog vijeka primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

	Vijek trajanja
Objekti za rekreaciju	50
Stanovi	50

2.11 Nematerijalna imovina

Nematerijalna imovina uključuje izdatke za patentna prava, licence, koncesije, trgovačko ime, pravo korištenja vlasništvom treće strane i ostala prava.

Nematerijalna imovina inicijalno se vrednuje prema nabavnom trošku te se amortizira pravocrtnom metodom na temelju vijeka uporabe koji je procijenjen na 5 – 20 godina.

2.12 Umanjenje imovine

Grupa ne procjenjuje opravdanost knjigovodstvenih vrijednosti imovine kako bi ocijenila da li je knjigovodstvena vrijednost imovine konzistentna.

2.13 Zalihe

Zalihe se sastoje od goriva za proizvodnju električne energije, materijala, rezervnih dijelova i sitnog inventara i iskazane su po trošku nabave, koji se utvrđuje primjenom prosječnih ponderiranih cijena.

Trošak nabave uključuje fakturirani iznos i druge troškove koji su nastali izravno u svezi s dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i uporabno stanje.

2.14 Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca iskazana su po fakturiranom iznosu. Ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih temelji se na najboljoj procjeni Uprave o nenaplativosti potraživanja. Sva potraživanja od subjekata u stečaju, kao i utužena potraživanja u cijelosti su otpisana. Naplativost svih ostalih potraživanja redovito se preispituje, te se sva sumnjiva i sporna potraživanja otpisuju do očekivanog nadoknadivog iznosa.

BILJEŠKA 2 – ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

2.15 Ulaganja raspoloživa za prodaju

Ulaganja raspoloživa za prodaju iskazana su po fer vrijednosti. Fer vrijednost utvrđuje se na temelju ponudbenih cijena na burzi na datum bilance. Glavnički instrumenti kojima se ne trguje i čiju fer vrijednost nije moguće odrediti iskazuju se u iznosu amortiziranog troška umanjenog za gubitke od umanjenja vrijednosti. Realizirani i nerealizirani dobici i gubici koji proizlaze iz promjena fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju uključuju se u račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojem nastanu.

2.16 Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, koji uključuju premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, te troškovi izravnog odobrenja knjiže se po načelu nastanka i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta do visine nepodmirenog iznosa u razdoblju u kojem su nastali.

2.17 Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima iskazane su u nominalnoj vrijednosti.

2.18 Rezerviranja

Grupa je uknjižila rezerviranja za razgradnju termoelektrana koja se temelji na najboljoj procjeni Uprave vezano za troškove koji će biti potrebni kako bi Grupa podmirila svoju obvezu. Navedeno predstavlja izmjenu računovodstvene politike, te je Grupa u ovim financijskim izvješćima prepravila usporedne iznose.

2.19 Derivativni financijski instrumenti

Derivativni financijski instrumenti početno se priznaju u bilanci po trošku, a kasnije se ponovno mjere po fer vrijednosti. Metoda priznavanja tako nastalih dobitaka, odnosno gubitaka ovisi o prirodi zaštićenog sredstva. Prema važećim politikama zaštite od rizika, Grupa koristi ograničene transakcije s derivativima koje predstavljaju učinkovitu zaštitu, ali koji se na temelju specifičnih pravila MRS-a 39 ne mogu podvesti pod računovodstvo zaštite.

2.20 Upravljanje rizicima

Faktori financijskog rizika
Poslovne aktivnosti Grupe izložene su različitim tipovima financijskih rizika uključujući učinke promjena tečajeva inozemnih valuta i kamatnih stopa te kreditni rizik. Grupa je koristila neke od derivativnih financijskih instrumenata radi zaštite od nekih vrsta financijskih rizika (vidjeti prethodnu točku).

Rizik promjene valutnih tečajeva
Najveći dio dugoročnih obveza Grupe, kao i troškovi goriva i kupljene električne energije vezani su uz tečajeve inozemnih valuta, prvenstveno uz američki dolar (USD) i euro (EUR).

Kreditni rizik
Grupa je jedini proizvođač električne energije u Republici Hrvatskoj. Kao takva, ima javnu obvezu pružati svoje usluge svim potrošačima, na svim lokacijama u zemlji, neovisno o kreditnom riziku vezanom za određene potrošače. Kreditni rizik vezan uz potraživanja od kupaca odnosi se prvenstveno na potraživanja od gospodarskih subjekata, osobito od onih u teškoj financijskoj situaciji. Kreditni rizici vezani za potraživanja od kućanstava ograničeni su obzirom na mogućnost isključivanja iz opskrbne mreže.

Kamatni rizik
Grupa je izložena kreditnom riziku budući da su kamatne stope na kredite pretežno vezane uz kretanje EURIBOR-a. Grupa je na dan 31. prosinca 2004. godine imala oko 87% kreditnih obveza ugovorenih po promjenjivim kamatnim stopama. Grupa ne primjenjuje značajne mjere zaštite od kamatnog rizika, no sklopila je određene ugovore o kamatnim swapovima kako bi se djelomično zaštitila od kamatnog rizika.

BILJEŠKA 3 – INFORMACIJE O SEGMENTIMA

Poslovni prihodi Grupe ostvaruju se u jednoj zemljopisnoj regiji – Republici Hrvatskoj.

Izvještajni segmenti Grupe podijeljeni su na sljedeće: električna energija (proizvodnja, prijenos, distribucija i prodaja električne energije), toplinarstvo (distribucija i prodaja toplinske energije) i plin (distribucija i prodaja plina).

Dobit, odnosno gubitak svakog segmenta rezultat je svih prihoda i troškova koji se direktno odnose na određeni segment. Informacije o financijskim prihodima, odnosno rashodima i porezu na dobit nisu iskazane na razini segmenta, jer je osnova za prikazivanje segmenta dobit iz poslovanja.

Za godinu koja je završila 31. prosinca
(u tisućama kuna)

	Električna energija		Toplinarstvo		Plin		Grupa	
	2004.	**2003.**	**2004.**	**2003.**	**2004.**	**2003.**	**2004.**	**2003.**
Prihodi	7.851.981	7.463.099	522.519	520.605	241.871	232.936	8.616.371	8.216.640
Rezultat iz poslovanja	**639.672**	**234.382**	**(30.519)**	**(50.034)**	**1.159**	**(3.725)**	**610.312**	**180.623**
Financijski rashodi							(103.973)	(94.891)
Porez na dobit							(29.645)	(15.078)
Manjinski udio							(37.499)	(40.755)
Dobit nakon oporezivanja							**439.195**	**29.899**

Imovina segmenta sastoji se prvenstveno od nekretnina, postrojenja i opreme, potraživanja, novca i zaliha. Obveze segmenta sastoje se od obveza prema dobavljačima i ostalih obveza. Imovina i obveze koje ne pripadaju segmentima predstavljaju imovinu i obveze koje se ne mogu opravdano rasporediti na poslovne segmente.

Ukupna neraspoređena imovina uključuje ulaganje u NE Krško, dio nekretnina, postrojenja i opreme i neraspoređenu financijsku imovinu. Ukupne neraspoređene obveze uključuju dugoročne kredite, kratkoročne kredite te ostale razne obveze.

Na dan 31. prosinca
(u tisućama kuna)

	Ukupna imovina segmenta		Ukupne obveze segmenta	
	2004.	**2003.**	**2004.**	**2003.**
Električna energija	22.888.625	22.934.689	4.215.261	4.363.192
Toplinarstvo	780.111	729.175	168.714	165.394
Plin	239.770	238.804	133.048	131.537
Neraspoređeno	3.207.668	3.017.332	4.765.017	4.790.367
Grupa	**27.116.174**	**26.920.000**	**9.282.040**	**9.450.490**

BILJEŠKA 4 – OSTALI PRIHODI IZ POSLOVANJA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Prodaja plina	232.566	219.704
Kapitalizirana imovina	142,068	109,504
Izvršene usluge	141.575	153.280
Prihod od imovine primljene bez naknade	103.287	77.070
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	80.206	83.070
Zatezne kamate	60.052	56.658
Prihodi od tranzita električne energije - ino.	36.771	-
Inventurni viškovi	24.361	688
Prihod po osnovi nagodbe o otpisu obveza	14.424	358.056
Prihod od prodaje materijalne imovine	6.029	18.500
Prihodi od zakupa kapaciteta za prodaju električne energije	1.660	-
Ostali prihodi	115.704	86.867
	958.703	**1.163.397**

BILJEŠKA 5 – TROŠKOVI OSOBLJA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Neto plaće	877.803	817.922
Troškovi poreza i doprinosa	571.503	520.321
Bruto plaće	**1.449.306**	**1.338.243**

Ukupni troškovi osoblja:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Bruto plaće	1.449.306	1.338.243
Rezerviranje za obveze po kolektivnom ugovoru (bilješka 6)	-	288.809
Naknade troškova zaposlenima (bilješka 6)	129.446	124.207
Materijalna prava zaposlenih (bilješka 6)	79.237	78.933
	1.657.989	**1.830.192**

U 2004. godini Vrhovni sud Republike Hrvatske donio je odluku da je Kolektivni ugovor zaključen za 2001. godinu između Uprave HEP-a i Sindikata nezakonito otkazan. HEP je uložio tužbu na navedenu odluku koja je odbijena. Društvo je prema načelu opreznosti rezerviralo u 2003. godini iznos od 288.809 tisuća kuna što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene uključujući i kamate (bilješka 26). Radnicima je u 2004. godini isplaćena 161.757 tisuća kuna, a preostali dio bit će isplaćen u 2005. godini. Isplata je u 8 rata od kojih je zadnja plaćena nakon datuma bilance.

BILJEŠKA 5 – TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

Naknade troškova zaposlenima uključuju troškove prijevoza na posao u iznosu od 71.524 tisuće kuna (2003.g.: 68.111 tisuća kuna), dnevnice i putne troškove u iznosu od 36.624 tisuće kuna (2003.g.: 29.732 tisuća kuna), dopunsko zdravstveno osiguranje u iznosu od 13.667 tisuća kuna (2003.g.: 12.175 tisuća kuna) te ostale slične troškove.

Troškovi materijalnih prava zaposlenih uključuju najvećim dijelom otpremnine za prijevremeno umirovljenje, jubilarne nagrade i prigodne pomoći. Troškovi navedenih otpremnina u 2004. godini iznosili su 42.849 tisuća kuna (2003.g.: 39.570 tisuća kuna), a odnose se na otpremnine za 163 radnika (2003.g.: 193 radnika). Ostali troškovi materijalnih prava odnose se na solidarne pomoći, jubilarne nagrade, naknade za odvojeni život, pomoć za blagdan, pomoć djeci i druge.

BILJEŠKA 6 – OSTALI RASHODI IZ POSLOVANJA

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Troškovi održavanja	712.638	697.432
Opći i administrativni troškovi	406.813	383.792
Troškovi plina	196.804	194.107
Troškovi materijala	167.602	166.259
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	159.382	177.604
Naknade troškova zaposlenih (bilješka 5)	129.446	124.207
Otpis materijalne i nematerijalne imovine	111.005	145.285
NEK – razgradnja	109.315	-
NEK – procjena vrijednosti udjela	92.338	-
Ostala materijalna prava zaposlenih (bilješka 5)	79.237	78.933
Doprinosi državi	52.147	47.910
Doprinosi za vode i šume	49.107	44.541
Istraživanje i razvoj	20.627	16.085
Osiguranje	18.226	18.482
Restrukturiranje	16.349	10.510
Rezerviranje za obveze po kolektivnom ugovoru (bilješka 5)	-	288.809
Ostali troškovi iz poslovanja	198.539	126.446
	2.519.575	**2.520.402**

BILJEŠKA 7 – FINANCIJSKI RASHODI

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Financijski prihodi:		
Kamate	4.247	3.687
Pozitivne tečajne razlike	105.140	192.604
Ostali financijski troškovi	-	558
	109.387	**196.849**
Financijski rashodi:		
Kamate	(145.977)	(169.765)
Fer vrijednost kamatnog swapa	(12.738)	(11.688)
Negativne tečajne razlike	(50.880)	(106.466)
Amortizacija odgođenih troškova kamata	(3.765)	(3.821)
	(213.360)	**(291.740)**
Financijski rashodi	**(103.973)**	**(94.891)**

BILJEŠKA 8 – POREZ NA DOBIT

Društvo i svako njegovo ovisno društvo su obveznici plaćanja poreza na dobit sukladno poreznim zakonima i propisima Republike Hrvatske. Na kraju 2004. godine Društvo je iskazalo porezne gubitke u iznosu od 2.364.383 tisuća kuna (2003.g.: 4.105.315 tisuća kuna) raspoložive za prijenos u iduća porezna razdoblja. Ostala ovisna društva u okviru Grupe iskazala su porezne gubitke u iznosu od 149.253 tisuće kuna (2003.g.: 126.020 tisuća kuna), dok se obračunati porez na dobit u iznosu od 29.645 tisuća kuna (2003.g.:15.078 tisuća kuna) odnosi na ovisna društva HEP Proizvodnja d.o.o., HEP Prijenos d.o.o. i HEP Distribucija d.o.o. i TE Plomin d.o.o.

Ostvareni porezni gubici mogu se prenositi i priznavati kao odbitna stavka kod obračuna poreza u idućim poreznim razdobljima do njihovog zakonom utvrđenog roka isteka, koji je 5 godina od isteka godine u kojoj su porezni gubici nastali.

Porezni gubici Grupe i rokovi njihova isteka prikazani su u sljedećoj tablici:

Godina poreznog gubitka	HEP d.d. Porezni gubitak	Podružnice Porezni gubitak	Ukupno Grupa Porezni gubitak	Godina prestanka mogućnosti prijenosa
2000.	2.328.706	17.784	2.346.490	2005.
2001.	35.677	24.029	59.706	2006.
2002.	-	38.806	38.806	2007.
2003.	-	45.401	45.401	2008.
2004.	-	23.233	23.233	2009.
	2.364.383	**149.253**	**2.513.636**	

BILJEŠKA 8 – POREZ NA DOBIT (nastavak)

Na dan 31. prosinca 2004. godine ni matica niti ovisna društva nisu iskoristili poreznu olakšicu povezanu s prijenosom neiskorištenih gubitaka zbog toga što ostvarenje oporezive dobiti u idućim razdobljima u odnosu na koju bi bilo moguće iskoristiti poreznu olakšicu nije izvjesno.

Prema poreznim zakonima i propisima kojima podliježu društva u sklopu Grupe, nikakvi odgođeni porezi nisu proizašli iz poslovanja Grupe.

U nekoliko posljednjih godina porezna uprava nije provela nadzor niti reviziju prijave poreza na dobiti Društva i njegovih ovisnih društava. U skladu s poreznim propisima, porezna uprava može u svakom trenutku pregledati knjige i evidencije društava u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može nametnuti dodatne porezne obveze i kazne. Uprava Grupe nije upoznata ni sa kakvim okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

BILJEŠKA 9 - NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

	Zemljišta i zgrade	Inventar i oprema	Imovina u izgradnji	Ukupno
	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna	u tisućama kuna
NABAVNA ILI PROCIJENJENA VRIJEDNOST				
Na dan 1. siječnja 2004.	29.215.236	24.406.182	2.145.514	55.766.932
Povećanja	-	-	1.813.046	1.813.046
Prijenos s imovine u pripremi na imovinu u uporabi	931.176	1.342.134	(2.273.310)	-
Tečajne razlike	-	-	26.938	26.938
Otuđenja	(76.852)	(225.661)		(302.513)
Na dan 31. prosinca 2004.	**30.069.560**	**25.522.655**	**1.712.188**	**57.304.403**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI				
Na dan 1. siječnja 2004. godine	17.484.520	15.927.442	-	33.411.962
Trošak amortizacije za godinu	696.180	906.192	-	1.602.372
Gubitak od umanjenja vrijednosti	-	-	67.476	67.476
Isknjiženo otuđenjem	(73.735)	(193.886)	-	(267.621)
Na dan 31. prosinca 2004.	**18.106.965**	**16.639.748**	**67.476**	**34.814.189**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS				
Na dan 31. prosinca 2004.	**11.962.595**	**8.882.907**	**1.644.712**	**22.490.214**
Na dan 31. prosinca 2003.	**11.730.716**	**8.478.740**	**2.145.514**	**22.354.970**

Otuđenja imovine u pripremi tijekom 2004. godine u iznosu od 67.476 tisuće kuna (2003.G.: 132.933 tisuće kuna) predstavljaju otpise koji se temelje na procjeni Uprave da neće biti buduće ekonomske koristi od navedene imovine. Ovi otpisi uključuju različite projekte za namjeravanu izgradnju hidroelektrana.

Zbog političke situacije u Hrvatskoj od 1990. godine još uvijek nisu u potpunosti uspostavljeni neki zemljišnoknjižni odnosi, kao ni katastarske knjige. Društvo je u procesu registriranja svog vlasništva na općinskim sudovima u Republici Hrvatskoj. Do danas nisu pokrenute nikakve tužbe vezano za pitanje vlasništva nad imovinom Društva.

Grupa ima založene nekretnine, postrojenja i opremu u iznosu od 1.472.700 tisuća kuna (2003.g.: 1.614.265 tisuća kuna) kao osiguranje za otplatu bankovnih kredita.

BILJEŠKA 10 – NEMATERIJALNA IMOVINA

	Nematerijalna imovina
NABAVNA ILI PROCIJENJENA VRIJEDNOST	
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**600.397**
Povećanja	25.774
Otuđenja	(10.569)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**615.602**
ISPRAVAK VRIJEDNOSTI	
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**527.997**
Trošak amortizacije za godinu	29.140
Otuđenja	(10.543)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**546.594**
KNJIGOVODSTVENI IZNOS	
Na dan 31. prosinca 2004.	**69.008**
Na dan 31. prosinca 2003.	**72.400**

BILJEŠKA 11- INVESTICIJSKO ULAGANJE U NEKRETNINE

	Stanovi	Objekti za rekreaciju	Ukupno
Nabavna vrijednost			
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**93.055**	**38.901**	**131.956**
Povećanja	174	531	705
Otuđenja	(4.847)	-	(4.847)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**88.382**	**39.432**	**127.814**
Ispravak vrijednosti			
Stanje na dan 1. siječnja 2004.	**24.780**	**18.264**	**43.044**
Trošak amortizacije za godinu	1.748	760	2.508
Otuđenja	(1.242)	(376)	(1.618)
Stanje na dan 31. prosinca 2004.	**25.286**	**18.648**	**43.934**
Knjigovodstveni iznos			
Na dan 31. prosinca 2004.	**63.096**	**20.784**	**83.880**
Na dan 31. prosinca 2003.	**68.275**	**20.637**	**88.912**

Na dan 31. prosinca 2004. i 2003. godine investicijska ulaganja u nekretnine obuhvaćaju stanove u posjedu radi prodaje i objekte za rekreaciju koji su namijenjeni zaposlenicima društva. Po mišljenju Uprave, knjigovodstveni iznos investicijskih ulaganja u nekretnine približan je njihovim fer vrijednostima.

BILJEŠKA 12 – ULAGANJE U NE KRŠKO

	2004.
	(u tisućama kuna)
Početno stanje	1.754.419
Negativna tečajna razlika (na teret kapitalnih rezervi)	(58.738)
	1.695.681

Povijest ulaganja

Pravni status Nuklearne elektrane Krško ("NE Krško") bio je reguliran međurepubličkim ugovorom iz 1970. godine te ugovorima između osnivača (investitora) iz 1974. i 1982. godine. Temeljem navedenih ugovora Društvo je imalo 50% udjela u Nuklearnoj elektrani Krško u Sloveniji, a ostalih 50% ELES GEN d.o.o., Ljubljana kao pravni slijednik slovenskih elektroprivrednih organizacija.

U 1998. godini slovenska Vlada donijela je Uredbu o preoblikovanju NE Krško (NEK) u javno poduzeće NEK d.o.o. i nacionalizaciji nuklearne elektrane. Zbog neslaganja o cijeni električne energije koja bi se trebala zaračunavati te odobrenju godišnjeg budžeta, NE Krško je 30. srpnja 1998. godine prekinula isporuku električne energije sve do 19. travnja 2003. Nedostatak ovog izvora električne energije nadoknađen je vlastitom proizvodnjom te povećanim uvozom.

Krajem 2001. godine između Vlade Republike Hrvatske i Republike Slovenije potpisan je Ugovor o uređenju statusnih i drugih pravnih odnosa vezanih uz ulaganje, iskorištavanje i razgradnju NE Krško, te Društveni ugovor između HEP i ELES GEN. Ugovor je ratificirao Sabor Republike Hrvatske tijekom 2002. godine, a stupio je na snagu 11. ožujka 2003. godine nakon što ga je ratificirao Parlament Republike Slovenije 25. veljače 2003. godine.

Ovim ugovorom priznata su ranije oduzeta vlasnička prava HEP-u u novooblikovanom društvu Nuklearne elektrane Krško d.o.o. ("NEK') u visini od 50% udjela u NEK-u. Obje strane su se usuglasile da je životni vijek elektrane najmanje do 2023. godine. Proizvedena električna energija isporučivat će se u omjeru 50:50 za obje ugovorne strane, a cijena isporučene energije određivat će se prema ukupnim troškovima proizvodnje.

HEP je počeo dobivati električnu energiju iz NEK-a 19. travnja 2003. godine s očekivanim godišnjim primitkom od 2.550 GWh sve do 2023. godine, što predstavlja oko 16% godišnje potrošnje električne energije u Hrvatskoj.

Do kraja 2003. godine provedene su odredbe iz ugovora prema kojima su se HEP i NEK odrekli međusobnih potraživanja za štete nastale do 30. lipnja 2002. godine, povukli tužbene zahtjeve po toj osnovi uključujući sporne obveze za nabavu električne energije, potraživanja po osnovi ranije obračunatog doprinosa za financiranje razgradnje elektrane kao i sredstava za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Nakon provedenih promjena upisani kapital NEK iznosio je na dan 31. prosinca 2003. godine 84,7 milijardi SIT (približno 2,8 milijuna kuna). Ipak još uvijek postoje otvorena vanbilančana potraživanja iz prošlosti HEP-a prema NEK-u i Sloveniji koja nemaju utjecaj na trenutne poslovne odnose.

BILJEŠKA 12 – ULAGANJE U NE KRŠKO (nastavak)

Trenutno stanje

Prema naprijed navedenome ugovoru, razgradnja NEK-a te zbrinjavanje radioaktivnog otpada je obveza obiju strana. Svaka strana će osigurati polovinu potrebnih sredstava za financiranje troškova izrade programa razgradnje i troškova provedbe programa. Svaka strana će sredstva za navedene namjene izdvajati u svoj zasebni fond u iznosima predviđenim programima razgradnje. Kada se usvoji Program za razgradnju i zbrinjavanje radioaktivnog otpada od strane Sabora Republike Hrvatske osnovat će se Fond za prikupljanje sredstava u svezi razgradnje elektrane i zbrinjavanje radioaktivnog otpada. Visina godišnjih uplata u Fond bit će određena obzirom na usvojeni program razgradnje. U 2004. godini Društvo je iskazalo rezerviranja za troškove razgradnje i zbrinjavanja radioaktivnog otpada u iznosu od 109.315 tisuća kuna (bilješka 24).

Ulaganje u NEK obračunava se metodom udjela i iskazano je u visini od 1.695.681 tisuća kuna. Negativne tečajne razlike proizašle iz preračunavanja neto ulaganja Društva u iznosu od 58.738 tisuća kuna iskazane su na teret kapitalnih rezervi.

Izvadak iz financijskih izvješća

U tablici koja slijedi prikazan je izvadak iz financijskih izvješća NEK-a na dan 31. prosinca 2004. i 2003. godine:

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Ukupna imovina	4.111.891	4.298.791
Nekretnine, postrojenja i oprema	3.477.161	3.643.978
Kapital i rezerve	3.391.362	3.492.281
Bruto prihod od prodaje	835.288	973.475
Gubitak iz poslovanja	416	(9.442)
Neto dobit	-	278.044
Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	285.107	361.112

BILJEŠKA 13 – ULAGANJE U PLOMIN

U studenome 1996. godine HEP je sklopio ugovor o zajedničkom ulaganju s RWE Energie Aktiengesellschaft ("RWE") iz Njemačke radi dovršenja i puštanja u pogon TE Plomin II. TE Plomin d.o.o. ("Plomin") osnovano je u prosincu 1996. godine. Partneri u ovom zajedničkom ulaganju imaju 50% udjela u kapitalu novog društva. Partneri u zajedničkom ulaganju sklopili su nekoliko ugovora koji uređuju njihove međusobne odnose i odnose s novim društvom.

U skladu s Ugovorom o ulogu imovine iz 1996. godine, HEP je uložio imovinu, postrojenja i opremu ranije nabavljenu za projekt u vrijednosti 50.000 tisuća DEM (179.138 tisuća kuna) kao svoj udjel u TE Plomin d.o.o. Iznos od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a 179.088 tisuća kuna raspoređeno je u rezerve. U skladu s Ugovorom o zajedničkom ulaganju, RWE je uložio najmanje isti iznos u novcu tijekom razdoblja izgradnje. Početni ulog u iznosu od 50 tisuća kuna raspoređen je u temeljni kapital, a ostatak uloga u rezerve. Kapital koji je RWE uložio vraća se u razdoblju od 15 godina počevši od dana početka poslovanja, odnosno 30. travnja 2000. godine.

U 2004. godini povrat kapitala iznosio je 13.074 tisuće kuna (2003.g.: 12.894 tisuće kuna). Na dan 31. prosinca 2004. godine ostalo je neisplaćeno 139 milijuna kuna (2003.g.: 152 milijuna kuna).

Sukladno Statutu društva Plomin, RWE ima pravo na godišnju dividendu tijekom trajanja zajedničkog ulaganja primjenom stope od 14% do 17%, zavisno od raspoloživosti elektrane ostvarene tijekom godine. Uloženi kapital RWE-a uključuje neisplaćeni kapital, kao i dio neplaćenih kumuliranih kamata na kapital u fazi izgradnje.

U razdoblju izgradnje kumulirana kamata na kapital iznosila je 54.717 tisuća kuna (7.536 tisuća EUR) i isplaćivat će se ravnomjerno tijekom godina njene eksploatacije. Na dan 31. prosinca 2004. godine neisplaćena kumulirana kamata iznosila je 39.826 tisuću kuna (2003.g.: 43.541 tisuća kuna).

RWE ima pravo na godišnji povrat na uloženi kapital (kroz preferencijalne dividende) iz neto dobiti Plomina. Za 2004. i 2003. godinu ova dividenda iznosila je 17%. U 2004. godini isplaćen je iznos od 40.755 tisuća kuna koji se odnosi na dobit 2003. godine. U 2003. godini isplaćen je iznos od 49.601 tisuće kuna koji se odnosi na dobit za 2002. godinu. Navedene dividende imaju prednost u odnosu na HEP-ov udio, s obzirom da je HEP-ov udio bio korišten za plaćanje kamate RWE od 2000. godine, te HEP nije realizirao svoj udio u dobiti Plomina.

Partneri u zajedničkom pothvatu su ugovorno regulirali svoje obveze kako bi osigurali poslovanje i rad termoelektrane, uključujući usluge održavanja, zajedničku uporabu i opskrbu, te nabavu električne energije ("Purchase Power Agreement – PPA"). Navedeni ugovor regulira prodaju električne energije Društvu od strane Plomina. HEP je obvezan kupovati svu energiju proizvedenu u Plominu prema cijenama točno definiranim formulama u navedenom ugovoru, koje su kalkulirane tako da pokriju sve troškove proizvodnje u Plominu te da osiguraju garantirani iznos povrata na kapital RWE-u.

Grupa je promijenila svoju računovodstvenu politiku u odnosu na iskazivanje TE Plomina do.o. u konsolidaciji. U prethodnom razdoblju Plomin je bio tretiran kao ulaganje iskazano metodom udjela. U ovim financijskim izvješćima Grupa je prezentirala svoj udio u Plominu u potpunosti ga konsolidirajući, što pravilnije odražava suštinu ovog zajedničkog pothvata. Manjinski udio prikazan u bilanci i računu dobiti i gubitka predstavlja udio RWE-a u Plominu.

BILJEŠKA 14 – ULAGANJA RASPOLOŽIVA ZA PRODAJU

Promjene na ulaganjima raspoloživim za prodaju prikazane su kako slijedi:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Početno stanje	946	70.585
Prodaja	-	(69.639)
	946	**946**

U 2004. godini Društvo nije procijenilo promjene u fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju a sukladno tome nisu usklađeni ni revalorizirani iznosi u bilanci.

BILJEŠKA 15 – DANI DUGOROČNI KREDITI I DEPOZITI

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Potraživanja za dane kredite	8.091	8.887
Tekuće dospijeće danih dugoročnih kredita	(1.203)	(5.816)
Dugoročni dio	**6.888**	**3.071**

BILJEŠKA 16 – OSTALA DUGOTRAJNA IMOVINA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Potraživanja po stambenim kreditima	73.892	79.478
Obračunata interkalarna kamata – RWE	39.826	43.541
Ostala dugotrajna imovina	456	7.910
	114.174	**130.929**

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje, koja imaju kamatnu stopu nižu od tržišne, otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Potraživanja od prodaje stanova prenesena su na novoosnovana povezana društva 1. srpnja 2002. godine. Navedena potraživanja iskazana su u financijskim izvješćima po diskontiranoj neto sadašnjoj vrijednosti, utvrđenoj koristeći kamatnu stopu od 7%. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 22). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove.

Obračunata interkalarna kamata RWE predstavlja odgođeno priznavanje prihoda na sredstva uložena od strane RWE u period osnutka i početka rada Plomina. Navedeni iznos se amortizira u razdoblju od 15 godina.

BILJEŠKA 17 – ZALIHE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Zalihe goriva i ostalog materijala	365.761	451.057
Elektro materijal	176.933	229.504
Rezervni dijelovi	144.550	109.721
Građevinski materijal	78.615	118.083
Ostale zalihe	12.018	11.355
	777.877	**919.720**

BILJEŠKA 18 – POTRAŽIVANJA OD KUPACA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Električna energija – gospodarstvo	729.407	705.662
Električna energija – kućanstva	388.865	424.089
Toplinska energija, plin i usluge	313.170	312.000
Prodaja u inozemstvu	33.180	52.344
Ostalo	16.450	17.290
	1.481.072	**1.511.385**
Rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja	(306.306)	(316.170)
	1.174.766	**1.195.215**

BILJEŠKA 19 – OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Depoziti i oročena sredstva	369.700	27.432
Potraživanja za PDV	72.859	97.721
Potraživanja temeljem vladinih obveznica	22.972	35.341
Dani kratkoročni krediti	12.035	8.530
Potraživanja od države za zaposlene	7.121	8.409
Potraživanja od kamata	3.291	9.375
Ostala kratkoročna potraživanja	76.921	67.794
	564.899	**254.602**

BILJEŠKA 20 – KAPITAL I REZERVE

Prilikom prve registracije Društva na dan 12. prosinca 1994. godine kapital Društva je upisan u njemačkim markama (DEM) u iznosu od 5.784.832 tisuća DEM. Narednom registracijom Društva od 19. srpnja 1995. godine, kapital je izražen u hrvatskim kunama u iznosu od 19.792.159 tisuća kuna. Dionički kapital se sastoji od 10.995.644 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 1.800,00 kuna.

BILJEŠKA 21 – OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	Kamatne Stope	2004.	2003.
		(u tisućama kuna)	
Krediti domaćih banaka	3,2% do 8,0%	1.072.831	1.118.453
Krediti inozemnih banaka	EURIBOR+ (0,35% -1,65%)	2.659.784	2.564.062
Obveze prema domaćim poduzećima	0% - EURIBOR+ 1,.95%	40.961	55.600
Obveze prema inozemnim poduzećima (putem domaćih banaka)	EURIBOR+1,5%	11.451	16.860
Kredit RWE-a		39.824	43.541
Reprogramirani dug		684.395	865.937
Ukupno dugoročne obveze po kreditima		**4.509.246**	**4.664.453**
Tekuća dospijeća		(781.673)	(689.278)
Dugoročni dio		**3.727.573**	**3.975.175**

Krediti domaćih banaka osigurani su mjenicama i zadužnicama. Obveze prema inozemnim bankama djelomično su osigurane državnim garancijama i ukupnom imovinom Plomina.

Tijekom 2004. godine započeti su pregovori s bankom Citibank Londona za odobrenje kredita u iznosu od 50.000 tisuća eura u svrhu djelomičnog financiranja Plana investicija za 2005. godinu. Ugovor je potpisan 12. studenog 2004. godine, a kredit je u cijelosti povučen 29. prosinca 2004. godine. Povrat kredita obavit će se jednokratno na petu godišnjicu od datuma stupanja Ugovora na snagu, odnosno 21. prosinca 2009. godine. Ugovorom je utvrđena kamatna stopa tromjesečni EURIBOR uvećan za maržu koja ovisi o cijeni sirove nafte i dolaru.

Tijekom 2003. godine HEP-u je odobren dugoročni sindicirani kredit u iznosu od 155.000 tisuća eura uz kamatnu stopu tromjesečni EURIBOR+0,85%. Kredit se otplaćuje u tromjesečnim obrocima, od kojih prvi dospijeva na naplatu krajem srpnja 2004. godine, a posljednji krajem srpnja 2008. godine. Do kraja 2004. godine iskorišten je iznos od 155.000 tisuća eura, od čega 120.000 tisuća eura za refinanciranje sindiciranog kredita odobrenog u 2001. godini, a preostali iznos za financiranje investicija.

BILJEŠKA 21 – OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

U 2002. godini HBOR je Društvu odobrio dugoročan kredit u iznosu od 123 milijuna eura uz poček do 2006. godine uz kamatnu stopu 6-mjesečni EURIBOR +1%. Kredit će se otplaćivati u tromjesečnim ratama, počevši od 31.prosinca 2006. i s rokom dospijeća zadnje rate 31. prosinca 2018.godine. Navedeni kredit je odobren kao namjenski kredit za obnovu trafostanica i prijenosne mreže. Do 31.prosinca 2004. godine iz sredstava navedenog kredita iskorišteno je 96,6 milijuna eura.

Obveze prema domaćim i stranim poduzetnicima uglavnom predstavljaju produžene rokove i uvjete plaćanja po osnovi nabave materijalne imovine. Ako ugovorom nije utvrđen rok otplate, obveze se iskazuju kao dugoročne.

Plan otplate glavnica dugoročnih kredita koje dospijevaju u sljedećih pet godina:

	(u tisućama kuna)
2005.	781.673
2006.	739.864
2007.	729.550
2008.	622.140
2009.	727.914
Poslije 2009.	908.105
	4.509.246

Uvjeti po nekim kreditima stranih banaka uključuju restriktivne financijske i poslovne uvjete. Uvjeti su određeni ugovorom o kreditu te se na temelju istih zahtijeva da Grupa zadovolji određene propisane razine sljedećih pokazatelja: pokazatelja poslovanja, pokrića duga, internih izvora gotovine, neto vrijednosti imovine (vlastitog kapital), neto obveza po kreditima i prosječna starost potraživanja od kupaca u danima.

Slijedi pregled dugoročnih kredita izraženih u stranim valutama (u tisućama):

Valuta	**2004.**	**2003.**
USD	101.777	123.776
EUR	499.663	499.809

Reprogramirani dug

Slijedi pregled reprogramiranih kredita. Krediti za koje do 31. prosinca 2004. godine nisu potpisani pojedinačni ugovori, prikazani su odvojeno:

	(u tisućama kuna)
Reprogramirani dug Pariškom klubu	350.652
Krediti Pariškog kluba koji trebaju biti reprogramirani	14.722
Ukupni dug prema Pariškom klubu	365.374
Reprogramirani dug Londonskom klubu	319.021
	684.395

BILJEŠKA 21 – OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Dug Pariškom klubu

Reprogramiranje većine duga Pariškom klubu završeno je 1998. godine. Originalan dug restrukturiran u tri tranše kako slijedi:

Tranša A sastoji se od ukupnih glavnica dospjelih i neplaćenih po originalnim kreditima na dan 31. prosinca 1995. godine zajedno s neplaćenom kamatom na dan 31. prosinca 1994. godine. Otplativa je u 24 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1998. godine. Kamata se obračunava po fiksnim ili kliznim kamatnim stopama utvrđenim prema kamatnim stopama kratkoročnih kredita u zemljama kreditora i na dan 31. prosinca 2004. godine kretala se u rasponu 1,7% – 7,90% (2003.g.: 2,44% – 7,90%).

Tranša B predstavlja zakašnjelo plaćanje kamata vezano za originalan Ugovor. Plaćanje je u 10 polugodišnjih rata počevši od 31. srpnja 1996. Kamata se obračunava jednako kao i za tranšu A.

Reprogramiranje preostalih kredita Pariškog kluba nije još dovršeno, ali prema nacrtima ugovora, uvjeti reprograma trebali bi biti slični uvjetima za već reprogramirane kredite. Na dan 31. prosinca 2004. godine kamatna stopa za nereprogramirane kredite iznosila je tromjesečni EURIBOR + 0,40% ili 2,42% (2003.g.: 2,42%).

Dug Londonskom klubu

Ugovori o reprogramiranju duga Londonskom klubu, koji se sastoji od 29 kredita izraženih u raznim valutama, rezultirao je preračunavanjem svih glavnica i kamata u USD na dan 30. lipnja 1997. godine primjenom tečaja Hrvatske narodne banke na taj datum. Kamatna stopa na ove kredite je promjenjiva (šestomjesečni LIBOR + 13/16%) i glavnica se otplaćuje kako slijedi:

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima od 1. kolovoza 1996. godine nadalje plativi su u 20 polugodišnjih obroka počevši od 31. siječnja 2000. godine s konačnim dospijećem na dan 31. srpnja 2010. godine.

- Krediti ili otplate dospjele po originalnim kreditima do 31. srpnja 1996. godine plativi su u 22 polugodišnja obroka počevši od 31. siječnja 1997. godine s konačnim dospijećem 31. srpnja 2006. godine.

Na dan 31. prosinca 1996. godine 193.718 tisuća kuna je obračunato i prikazano kao obveza za kamate i uključeno je u glavnicu duga na dan reprograma.

BILJEŠKA 22 – DUGOROČNE OBVEZE PREMA DRŽAVI

Dugoročne obveze prema državi u iznosu od 83.516 tisuća kuna odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom koji je ukinut 1996. godine. Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaćalo se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, HEP nema obvezu doznačiti sredstva prije nego što ih naplati od zaposlenika.

BILJEŠKA 23 – DERIVATIVNI FINANCIJSKI INSTRUMENTI

Kamatni swap

Društvo je zaključilo ugovor o kamatnom swapu kojim se štiti izloženost Društva temeljem obveza po promjenjivim kamatnim stopama. Prema ugovoru, šestomjesečna kamatna stopa koju plaća Društvo je fiksna i iznosi 5,39%, dok je swap kamatna stopa jednaka šestomjesečnom EURIBOR-u, tj. na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je približno 2,215% (2003.g.: približno 2,17%).

Plaćanja prema ugovoru izvršava se svakih šest mjeseci. Ugovor istječe 25. listopada 2012. godine. Nominalni iznos ugovora o kamatnom swapu na dan 31. prosinca 2004. godine bio je 40.903 tisuća eura (2003.g.: 46.016 tisuća eura). Fer vrijednost ovog ugovora koja predstavlja buduću obvezu na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je 28.978 tisuća kuna (2003.g.: 26.974 tisuća kuna). Pripadajuća odgođena porezna imovina na dan 31. prosinca 2004. godine iznosila je 5.796 tisuća kuna (2003.g.: 5.394 tisuća kuna).

Dugoročni dio kao i tekuće dospijeće po navedenoj obvezi prikazano je u nastavku:

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Dugoročni dio (bilješka 21)	17.844	17.143
Tekuće dospijeće (bilješka 25)	11.134	9.831
	28.978	26.974

BILJEŠKA 24 – OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2004.	**2003.**
	(u tisućama kuna)	
Odgođeni prihodi	2.277.566	1.838.026
Rezerviranje za razgradnju termoelektrane	109.638	109.638
NEK – razgradnja	109.315	-
NEK – procjena vrijednosti udjela	92.338	-
Dugoročni dio obveza temeljem ugovora o kamatnom swapu (bilješka 23)	17.844	17.143
	2.606.701	**1.964.807**

Odgođeni prihodi odnose se na prihode po osnovi primitaka materijalne imovine bez naknade. Prihod od primitka ove imovine priznaje se istovremeno s amortizacijom materijalne imovine na koju se odnosi.

Iznos rezerviranja za troškove razgradnje termoelektrana od 109.638 tisuća kuna predstavlja diskontiranu vrijednost procijenjenog troška razgradnje termoelektrana Grupe.

BILJEŠKA 25 – OBVEZE ZA KRATKOROČNE KREDITE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Krediti od domaćih banaka i podružnica inozemnih banaka, denominirani u raznim valutama pod sljedećim uvjetima:		
• kamatne stope od EURIBOR +(1,75 - 5,5%)		
• osigurani mjenicama	242.491	292.936
Krediti od domaćih poduzeća pod sljedećim uvjetima:		
• kamatna stopa 7,25%		
• osigurani mjenicama	3.768	8.019
Kratkoročni dio kredita od RWE-a	4.096	4.357
Ukupne obveze za kratkoročne kredite	**250.355**	**305.312**

Tijekom 2004. godine Društvo je koristilo kratkoročne kredite domaćih banaka za obrtna sredstva i za podmirenje dospjelih obveza prema dobavljačima.

BILJEŠKA 26 – OBVEZE PREMA ZAPOSLENIMA

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Rezerviranja za obveze po Kolektivnom ugovoru (bilješka 5)	115.696	284.868
Obveze za neto plaće	65.674	60.471
Obveze za doprinose	51.741	41.057
Otpremnine	10.698	3.941
	243.809	**390.337**

BILJEŠKA 27 – OSTALE KRATKOROČNE OBVEZE

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
Obveze za mjenice	40.000	40.514
Odgođeni prihodi i obveze za predujmove	12.147	16.241
Tekuće dospijeće obveze po kamatnom swapu (bilješka 23)	11.134	9.831
Obračunati troškovi	6.727	5.713
Doprinosi za javnu rasvjetu i plin	406	3.481
Ostale obveze	42.251	55.726
	112.665	**131.506**

BILJEŠKA 28 – ODNOSI S POVEZANIM STRANKAMA

Društvo ima 50% udjela u kapitalu NE Krško d.o.o.

Proizvedena električna energija u NE Krško isporučuje se HEP-u u visini od 50% ukupno proizvedenih količina po cijeni koja se određuje po ukupnim troškovima proizvodnje.

Potraživanja i obveze te prihodi i rashodi s povezanim društvima prikazani su u tabeli:

	2004.	2003.
	(u tisućama kuna)	
NE Krško d.o.o.		
Obveze za nabavljenu električnu energiju	16.984	25.800
Troškovi nabavljene električne energije	406.235	306.176

Na poslovanje i financijske rezultate Grupe značajno utječe njegov jedini vlasnik, Republika Hrvatska, koji, među ostalim, određuje parametre za formiranje prodajnih cijena električne energije raznim skupinama potrošača. Kao što je navedeno i u drugim bilješkama uz financijska izvješća, država utječe i na druge poslovne transakcije Društva. Osim toga, značajan broj kupaca i dobavljača Društva su također trgovačka društva u vlasništvu države.

BILJEŠKA 29 – NEPREDVIDIVI DOGAĐAJI I PREUZETE OBVEZE

Sudski sporovi

Društvo je kao tuženik ili tužitelj strana u nekoliko sporova iz okvira redovnog poslovanja.

U 2001. godini značajan broj sudskih sporova su protiv Društva pokrenuli radnici Društva zbog otkazivanja Kolektivnog ugovora u 2000. godini. Prema zaključcima Vlade Republike Hrvatske iz 2000. godine, a koji su se odnosili na sva društva u pretežito državnom vlasništvu, otkazan je kolektivni ugovor sklopljen između Uprave HEP-a i Sindikata te su umanjena razna prava zaposlenih. Sindikati i zaposlenici pokrenuli su sudske tužbe kojima se traži poništenje otkaza Kolektivnog ugovora i isplata manje isplaćenih plaća te ostalih prava. Tužbe su na općinskim i županijskim sudovima u najvećem broju slučajeva odbijene kao neosnovane.

Na te presude Sindikat ulaže reviziju kod Vrhovnog suda Republike Hrvatske te nakon datuma bilance, 31. ožujka 2004. godine, Vrhovni sud donosi odluku da sporni Kolektivni ugovor nije zakonito otkazan. Društvo je radi načela opreznosti u financijskim izvješćima za 2003. godinu iskazalo rezerviranja za obveze u iznosu od 288.809 tisuća kuna, što predstavlja ukupne troškove dodatnih prava za sve zaposlene, uključujući i kamate (bilješka 5).

Društvo ima određen broj ostalih sporova iz redovnog poslovanja, za koje u financijskim izvješćima za godinu zaključno s 31. prosincem 2004. nisu iskazana nikakva rezerviranja jer je Uprava uvjerena da po tim sporovima neće nastati nikakvi značajni novčani izdaci.

Društvo ima dugotrajna ulaganja na teritoriju Bosne i Hercegovine, bivše SR Srbije i bivše SR Crne Gore, čija vrijednost po trošku iz 1994. iznosi 1.609.030 tisuća kuna. Tijekom pretvorbe Društva u dioničko društvo 1994. godine, ovaj iznos isključen je iz neto vrijednosti imovine. U 2003. godini sklopljen je ugovor između HEP-a i Elektroprivrede Bosne i Hercegovine prema kojem će HEP u budućnosti od Elektroprivrede Bosne i Hercegovine nabavljati električnu energiju po povlaštenim cijenama i odustati od dijela tužbi za povrat imovine.

Obveze iz poslovanja

Kao dio redovnih investicijskih aktivnosti, Grupa je na dan 31. prosinca 2004. godine imala zaključene ugovore prema kojima su započele, a nisu završene investicije u različite objekte i opremu. Vrijednost ugovorenih nezavršenih radova za najznačajnije projekte iznosila približno je 347.941 tisuća kuna (2003.g.: 582,127 tisuće kuna).

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Grupe su proizvodnja, prijenos i distribucija električne energije te kontrola sustava za proizvodnju električne energije.

Uz navedeno, Grupa proizvodi i distribuira i toplinsku energiju kroz lokalne sustave u Zagrebu i Osijeku, te se bavi distribucijom plina u Osijeku i Đakovu. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva i Grupe na okoliš nadziru uprave društava unutar Grupe te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Hrvatska je predala zahtjev za pristupanje Europskoj uniji. U okviru pristupnog procesa moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u zemljama Europske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na obveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoliša.

BILJEŠKA 30 – OVISNA DRUŠTVA

Na dan 31. prosinca 2004. godine Društvo je u svom vlasništvu imalo sljedeća ovisna društva:

Ovisno društvo	Zemlja	Udio u vlasništvu (%)	Osnovna djelatnost
HEP-Proizvodnja d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja električne energije i topline
HEP-Prijenos d.o.o.	Hrvatska	100	Prijenos električne energije
HEP-Distribucija d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija električne energije
HEP Opskrba d.o.o.	Hrvatska	100	Opskrba električnom energijom
HEP-Toplinarstvo d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
Toplinarstvo Sisak d.o.o.	Hrvatska	100	Proizvodnja i distribucija toplinske energije
HEP-Plin d.o.o.	Hrvatska	100	Distribucija plina
Hrvatski nezavisni operator sustava d.o.o.	Hrvatska	100	Vođenje elektroenergetskog sustava, organiziranje tržišta električnom energijom
TE Plomin d.o.o.	Hrvatska	50	Proizvodnja električne energije
Agencija za posebni otpad d.o.o.	Hrvatska	100	Zbrinjavanje posebnog otpada
HEP ESCO d.o.o.	Hrvatska	100	Financiranje projekata energetske učinkovitosti
Plomin Holding d.o.o.	Hrvatska	100	Razvoj infrastrukture okolnog područja Plomina
Teppo d.o.o.	Hrvatska	75	U postupku likvidacije
Buško Blato d.o.o.	BiH	100	Održavanje opreme hidroelektrana
HEP-Telecom d.o.o.	Hrvatska	100	Telekomunikacijske usluge
HEP-Odmor i rekreacija d.o.o.	Hrvatska	100	Usluge odmora i rekreacije

Većina navedenih ovisnih društava osnovana je u okviru reorganizacije i restrukturiranja osnovne djelatnosti prema novim energetskim zakonima koji su stupili na snagu 1. siječnja 2002. godine, kao što je navedeno u bilješci 1.

BILJEŠKA 31 - ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠĆA

Financijska izvješća usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 9. lipnja2005. godine.

Potpisali u ime Grupe dana 9. lipnja 2005. godine:

Ivan Mravak	Darko Belić
Predsjednik Uprave	Član Uprave za ekonomsko-financijske poslove

18 Zakon o privatizaciji HEP-a Narodne novine br. 32/2002

Članak 1.

Ovim se Zakonom uređuje privatizacija Hrvatske elektroprivrede d.d. (u daljnjem tekstu: HEP d.d.).

Članak 2.

(1) Trgovačka društva osnovana sukladno odredbi članka 29. Zakona o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 68/01.) i sve ostale dionice i udjeli u vlasništvu HEP-a d.d. u pojedinim trgovačkim društvima neće se posebno privatizirati na temelju ovoga Zakona. Tim dionicama i udjelima sukladno važećim propisima i ograničenjima iz ovoga Zakona raspolaže HEP d.d.

(2) Dok Republika Hrvatska ne postane članicom Europske unije, HEP d.d. je dužan zadržati isključivo vlasništvo u povezanim društvima koja obavljaju djelatnosti prijenosa i distribucije električne energije, odnosno u svojem vlasništvu imaju prijenosnu i distributivnu mrežu.

Postupak privatizacije

Članak 3.

(1) Privatizacija HEP-a d.d. provest će se:

1. prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima i članovima njihovih obitelji,

2. prodajom do 7% dionica zaposlenicima i ranije zaposlenima u HEP-u d.d. (u daljnjem tekstu: zaposlenici), pod posebnim pogodnostima koje će propisati Vlada Republike Hrvatske,

3. prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude sukladno propisima koji uređuju izdavanje i promet vrijednosnih papira, i to:

– hrvatskim državljanima, uz pravo prvenstva, pogodnostima i pod uvjetima koje će utvrditi Vlada Republike Hrvatske prilikom uvrštenja dionica HEP-a d.d. na službenu kotaciju,

– domaćim pravnim osobama i stranim ulagateljima, bez prava prvenstva i posebnih pogodnosti prodajom putem javne ponude,

4. prodajom preostalog dijela dionica sukladno tržišnim prilikama na tržištu kapitala na temelju odluke Vlade Republike Hrvatske,

5. iz preostalog dijela dionica preuzet će se potreban broj dionica za naknadu bivšim vlasnicima.

(2) Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 51% dionica HEP-a d.d. koje će se privatizirati na temelju posebnog zakona nakon prijama Republike Hrvatske u članstvo Europske unije.

(3) Postotci dionica navedeni u stavku 1. i 2. ovoga članka utvrđuju se, u odnosu na temeljni kapital HEP-a d.d. prije pokretanja privatizacije, na način propisan u točki 1. do 3. stavka 1. ovoga članka.

(4) Redoslijed i dinamiku privatizacije iz stavka 1. točke 1. do 4. ovoga članka utvrđuje Vlada Republike Hrvatske, s tim da će se prodaja dionica iz stavka 1. točke 2. ovoga članka obaviti nakon prve prodaje dionica u postupku javne ponude.

Prihodi od dionica HEP-a d.d.

Članak 4.

(1) Dividenda ostvarena na temelju dionica u vlasništvu Republike Hrvatske prihod je državnog proračuna.

(2) Nije prihod državnog proračuna dividenda ostvarena od dionica koje će biti u smislu odredbe članka 3. stavka 1. točke 1. ovoga Zakona prenesene bez naknade.

Prijenos dionica na hrvatske branitelje i članove njihovih obitelji

Članak 5.

Hrvatski sabor će posebnim zakonom osnovati fond u koji će se prenijeti dionice iz članka 3. stavka 1. točke 1. ovoga Zakona, sa svim pripadajućim pravima, uključujući i dospjelu dividendu.

Prodaja dionica zaposlenicima

Članak 6.

Vlada Republike Hrvatske donijet će odluku o načinu prodaje, cijeni, posebnim pogodnostima, vremenu prodaje i uvjetima prodaje dionica iz članka 3. stavka 1. točka 2. ovoga Zakona zaposlenicima.

Članak 7.

Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o načinu prodaje, cijeni, vremenu i uvjetima prodaje dionica HEP-a d.d. javnom ponudom i posebnim pogodnostima prodaje hrvatskim građanima.

Zaštita interesa i sigurnosti Republike Hrvatske

Članak 8.

(1) Za vrijeme dok je Republika Hrvatska vlasnik 50% i više dionica HEP-a d.d., HEP d.d., odnosno njegova tijela mogu samo uz suglasnost Vlade Republike Hrvatske donositi odluke, odnosno sklopiti pravne poslove ili poduzeti pravne radnje koje se odnose na prodaju, odnosno zajedničko ulaganje čija vrijednost prelazi vrijednost 3% imovine HEP-a d.d.

(2) Vlada Republike Hrvatske može s drugim dioničarima sklopiti ugovor o načinu korištenja prava glasa iz dionica HEP-a d.d. kojih je vlasnik Republika Hrvatska i načinu korištenja prava iz stavka 1. ovoga članka. Tim ugovorom se na treće osobe ne mogu prenijeti ovlaštenja Vlade Republike Hrvatske iz stavka 1. ovoga članka i pravo glasa iz dionica HEP-a d.d. kojih je vlasnik Republika Hrvatska.

(3) Nitko izuzev Republike Hrvatske ne može postupno ili odjednom steći dionice HEP-a d.d. čiji ukupni nominalni iznos čini više od 10% temeljnog kapitala, a koje daju pravo glasa u glavnoj skupštini HEP-a d.d., bez obzira na to stječu li ih jedna osoba ili više povezanih osoba.

(4) Za čitavo vrijeme dok je Republika Hrvatska vlasnik jedne ili više dionica HEP-a d.d. s pravom glasa u glavnoj skupštini, HEP d.d., odnosno njegova tijela mogu samo uz suglasnost Vlade Republike Hrvatske donositi odluke, odnosno sklapati ili poduzimati pravne radnje u odnosu na:

– prestanak društva

– odricanje od dozvole ili ovlaštenja za obavljanje djelatnosti, ili koncesije od interesa za Republiku Hrvatsku,

– promjenu tvrtke,

– premještanje sjedišta HEP-a d.d. u inozemstvo.

(5) U slučaju pokretanja postupka likvidacije nad HEP-om d.d. ili njezinim pravnim sljednikom, a za čitavo vrijeme dok je Republika Hrvatska vlasnik makar i jedne dionice HEP-a d.d. s pravom glasa, Republika Hrvatska ima pravo prvokupa cjelokupne, odnosno dijela imovine HEP-a d.d. po procijenjenoj tržišnoj vrijednosti.

Članak 9.

(1) Vlada Republike Hrvatske će periodično, a najmanje tromjesečno izvještavati Hrvatski sabor o tijeku privatizacije HEP-a d.d.

(2) Izvješće iz prethodnog stavka je državna tajna.

(3) Za nadzor ostvarivanja prava radnika u procesu restrukturiranja i privatizacije osnovat će se zajedničko povjerenstvo Vlade Republike Hrvatske, uprave i sindikata.

(4) Povjerenstvo iz prethodnog stavka izradit će tekst socijalne klauzule kojim će se urediti pravni položaj radnika i ugraditi ju u poslovne planove društva za predstojeće tri poslovne godine od dana donošenja ovoga Zakona.

Učinci Zakona

Članak 10.

U ime Republike Hrvatske, sva prava iz dionica HEP-a d.d. u vlasništvu Republike Hrvatske ostvaruje Vlada Republike Hrvatske, osim u slučajevima kad je to ovim Zakonom povjereno Hrvatskom saboru.

Članak 11.

HEP d.d. može jednokratno, prije pokretanja ili za vrijeme provedbe bilo koje faze privatizacije po članku 3. stavku 1. ovoga Zakona izraditi početnu bilancu sa stanjem na dan pokretanja postupka privatizacije ili pojedine faze, sukladno odredbama članka 10. stavka 2. i članka 12. Zakona o računovodstvu (»Narodne novine«, br. 90/92.) koje vrijede za novoosnovana trgovačka društva.

Stupanje na snagu

Članak 12.

Ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«.

Klasa: 310-02/02-01/01

Zagreb, 19. ožujka 2002.

HRVATSKI SABOR
Predsjednik
Hrvatskoga sabora
Zlatko Tomčić, v. r.

19 POJAŠNJENJE KRATICA

APO – Agencija za posebni otpad
ODS – Operator distribucijskog sustava
OPS – Operator prijenosnog sustava
ESCO – Energy Services Company
NEK – Nuklearna elektrana Krško
TE-TO – termoelektrana toplana
EL-TO – elektrana toplana
TSO – Transmission System Operator
DP – distribucijsko podučje
PP – prijenosno područje
KTE – kombinirana (plinsko-parna) termoelektrana
RHE – reverzibilna hidroelektrana
CHE – crpna hidroelektrana
CS – crpna stanica
HERA – Hrvatska energetska regulatorna agencija
HROTE – Hrvatski operator tržišta energije
GWh – gigawatt sat
MW – megawatt
MWh – megawatt sat
MWe – megawatt električne energije (ili električni megavat)
MWt – megawatt toplinske energije
kWh – kilowatt sat
kV – kilovolta/kilovoltni
TS – trafo stanica
DV – dalekovod
TE – termoelektrana
HE – hidroelektrana
LNG terminal – pogon (terminal) za hlađenje zemnog plina u ukalupljenom stanju
EE – elektroenergetski
EES – elektroenergetski sustav
RETZOK – računovodstveno praćenje troškova zaštite okoliša
CTS – Centralni toplinski sustav
NOC – Nastavno obrazovni centar
UCTE – Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity- Udruga za koordinaciju prijenosa električne energije
ETSO – European Transmisssion System Operators-Udruga europskih operatora prijenosnih sustava

20 OPOREZIVANJE

Sljedeći sažetak poreznog tretmana vlasništva Obveznica temelji se na hrvatskim zakonima i drugim propisima na snazi u vrijeme pripreme ovog Prospekta.

Sve eventualne naknadne izmjene propisa, tumačenja, sudske i upravne odluke mogu izmijeniti ovdje navedeno i imati porezne posljedice za vlasnika obveznica.

Svaki budući vlasnik Obveznica trebao bi se savjetovati sa svojim poreznim savjetnikom o poreznim posljedicama koje za njega mogu proizići iz vlasništva ili raspolaganja Obveznicama, uključivo primjenjivost i učinak poreznih propisa Republike Hrvatske i drugih zemalja ili poreznih međunarodnih ugovora, kao i eventualne izmjene relevantnih poreznih propisa koje su u tijeku ili su predložene do dana izdavanja ovog Prospekta.

20.1 Oporezivanje kamata

Na isplatu kamata iz Obveznica ne obračunava se i ne plaća porez na dodanu vrijednost.

Prihod koji hrvatske pravne osobe ostvare od kamata, uključivo i kamate iz Obveznica, ulazi u osnovicu poreza na dobit kao i svi drugi redovni prihodi. Dobit se oporezuje po stopi od 20%.

Prihod koji fizičke osobe – porezni obveznici u Republici Hrvatskoj ostvare od kamata iz Obveznica ne smatra se dohotkom i ne ulazi u osnovicu poreza na dohodak pa nije oporeziv.

Sukladno hrvatskim propisima, isplata kamata iz Obveznica inozemnim pravnim i fizičkim osobama ne podliježe plaćanju poreza po odbitku.

20.2 Oporezivanje glavnice

Sukladno hrvatskim propisima, isplata glavnice Obveznica nije podložna posebnim porezima.

20.3 Oporezivanje kapitalne dobiti

Kapitalna dobit u smislu ovog Prospekta je prihod ostvaren prodajom Obveznice, u iznosu razlike između cijene po kojoj je Obveznica prodana i cijene po kojoj je uplaćena, odnosno kupljena.

Kapitalna dobit koju ostvare hrvatske pravne osobe, obveznici poreza na dobit, ulazi u osnovicu poreza na dobit kao i svi drugi redovni prihodi. Dobit se oporezuje po stopi od 20%.

Kapitalna dobit koju prodajom obveznica ostvare fizičke osobe, obveznici poreza na dohodak, ne ulazi u osnovicu poreza na dohodak i nije oporeziva, osim ako to nije djelatnost poreznog obveznika.

21 OPĆE INFORMACIJE

21.1 Odobrenja

Izdanje Obveznica regulirat će se Upisnicama investitora i Ugovorom o upisu Obveznica Hrvatske elektroprivrede d.d., koji će se sklopiti 7. prosinca 2007., između Hrvatske elektroprivrede d.d. kao Izdavatelja i Privredne banke Zagreb d.d., Raiffeisenbank Austria d.d. i Zagrebačke banke d.d. kao zajedničkih Agenata i Pokrovitelja izdanja i uvrštenja, te Erste&Steiermärkische banke d.d. i Splitske banke d.d., kao Su-Aranžera izdanja.

Sukladno Zakonu o tržištu vrijednosnih papira (NN 84/02 i NN 138/06), Hrvatska agencija za nadzor financijskih usluga je 4. listopada 2007. odobrila Prospekt o izdavanju obveznica javnom ponudom. Agencija je donijela i rješenje o odobrenju objavljivanja podataka prilikom uvrštenja Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze.

21.2 Uvrštenje Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze

Obveznice će biti uvrštene u Službeno tržište Zagrebačke burze pod oznakom HEP-O-17CA.

Sekundarno trgovanje na Zagrebačkoj burzi započet će odmah nakon uvrštenja u Službeno tržište Zagrebačke burze.

21.3 Depozitorij, prijeboj i namira

Obveznice su upisane i vode se u Depozitoriju nematerijaliziranih vrijednosnih papira u Središnjoj depozitarnoj agenciji, Heinzelova 62a, Zagreb, pod ISIN oznakom HRHEP0O17CA4.

Obveznice su uvrštene u Usluge depozitorija i Usluge prijeboja i namire 7. prosinca 2007. u SDA.

U postupku sekundarnog trgovanja na Zagrebačkoj burzi SDA će, kao dio Usluga prijeboja i namire, unositi promjene u vlasničkim pozicijama koje su rezultat trgovanja.

21.4 Dokumenti

Kopije sljedećih dokumenata bili su raspoloživi na uvid u HEP-u, Ulica grada Vukovara 37, 10000 Zagreb i kod Zajedničkih Agenata izdanja Privredne banke Zagreb, Račkoga 6, Zagreb, Raiffeisenbank Austria d.d., Petrinjska 59, Zagreb i Zagrebačke banke d.d., Paromlinska 2, Zagreb, za vrijeme redovnog radnog vremena, bilo koji dan u tjednu, u razdoblju od 30 dana od datuma Prospekta izdanja:

(i) Prospekt
(ii) Rješenje Hrvatske agencije za nadzor financijskih usluga o odobrenju Prospekta o izdavanju obveznica javnom ponudom
(iii) Rješenje Hrvatske agencije za nadzor financijskih usluga o odobrenju objavljivanja podataka pri uvrštenju Obveznica u Službeno tržište Zagrebačke burze
(iv) Statut HEP-a d.d.
(v) Izvadak iz sudskog registra za HEP d.d.
(vi) Revidirana godišnja financijska izvješća HEP-a d.d. i HEP Grupe za 2004., 2005. i 2006. godinu.
(vii) Nerevidirana financijska izvješća HEP-a d.d. i HEP Grupe za prva tri mjeseca 2007. godine

22 SUDIONICI IZDAVANJA KORPORACIJSKIH OBVEZNICA

Izdavatelj

Hrvatska elektroprivreda d.d.
Ulica grada Vukovara 37
10 000 Zagreb

Zajednički Agenti i Pokrovitelji izdanja

Privredna banka Zagreb d.d.
Račkoga 6
10 000 Zagreb

Raiffeisenbank Austria d.d.
Petrinjska 59
10 000 Zagreb

Zagrebačka banka d.d.
Paromlinska 2
10 000 Zagreb

Su-Aranžeri izdanja

Erste&Steiermärkische bank d.d.
Jadranski trg 3a
51 000 Rijeka

Societe Generale - Splitska banka d.d.
Ruđera Boškovića 16
21 000 Split

Zajednički Agenti uvrštenja

Privredna banka Zagreb d.d.
Račkoga 6
10 000 Zagreb

Raiffeisenbank Austria d.d.
Petrinjska 59
10 000 Zagreb

Zagrebačka banka d.d.
Paromlinska 2
10 000 Zagreb

Administrativni Agent

Raiffeisenbank Austria d.d.
Petrinjska 59
10 000 Zagreb

Platni agent

Središnja depozitarna agencija d.d.
Heinzelova 62a
10 000 Zagreb

23 POTPISNICI PROSPEKTA

Hrvatska elektroprivreda d.d.

Prema našem uvjerenju i u skladu sa svim našim saznanjima i podacima kojima raspolažemo, izjavljujemo da svi podaci iz ovog prospekta čine cjelovit i istinit prikaz imovine i obveza, gubitaka i dobitaka, financijskog položaja i poslovanja izdavatelja, prava sadržana u vrijednosnim papirima na koje se odnose, te da činjenice koje bi mogle utjecati na potpunost i istinitost ovog prospekta nisu izostavljene.

Uprava

mr. sc. Ivan Mravak, dipl.ing. Predsjednik Uprave	mr.sc. Ivica Toljan Član Uprave	mr.sc. Kažimir Vrankić Član Uprave
Ante Despot, dipl.ing. Član Uprave	Velimir Lovrić, dipl.oec. Član Uprave	Ivo Čović, dipl.ing. Član Uprave

Nadzorni odbor

dr. sc. Željko Tomšić, dipl. ing Predsjednik NO	prof. dr. sc. Krešimir Ćosić Zamjenik predsjednika NO	Zdenko Juričić, dipl. iur. Član NO
dr.sc. Luciano Delbianco, dipl. ing. Član NO	Franc Ferenčak Član NO	Dasenko Baldasari, dipl. ing. Član NO

Prospekt su jednoglasno odobrili Uprava i Nadzorni odbor Izdavatelja. Sukladno odredbi članka 21. stavka 2. Zakona o tržištu vrijednosnih papira Prospekt su potpisale osobe ovlaštene na zastupanje Izdavatelja, obzirom da ostali potpisnici nisu bili u mogućnosti biti nazočni u sjedištu Izdavatelja u trenutku potpisivanja Prospekta.