

Na temelju članka 52. stavka 13. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21), mišljenja Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o. i prethodne suglasnosti Hrvatske energetske regulatorne agencije Klasa:; Urbroj:; HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. donio je dana _____. godine

PRAVILA

PRIMJENE NADOMJESNIH KRIVULJA OPTEREĆENJA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

- (1) Ovim Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja (u daljnjem tekstu: Pravila) se utvrđuju nadomjesne krivulje opterećenja karakterističnih skupina kupaca, način određivanja dijela ostvarenja opskrbljivača za krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом te način određivanja predviđene potrošnje i predviđenih mjesečnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem te objava podataka i informacija.
- (2) Za prvi obračun odstupanja, obračunska mjerna mjesta koja su opremljena intervalnim brojiлом u smislu ovih Pravila su obračunska mjerna mjesta kupaca kategorije kućanstvo priključne snage veće od 20 kW, svih kupaca kategorije poduzetništvo i svih kupaca s proizvodnim postrojenjem, za koja postoji potvrđena krivulja opterećenja.
- (3) Ova Pravila koriste se za:
- određivanje krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu koje nije opremljeno intervalnim brojiлом, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje ostvarenog preuzimanja opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje ostvarenja operatora distribucijskog sustava, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje mjesečnog ostvarenja obračunskog mjernog mjesta, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,

- određivanje mjesečnog ostvarenja operatora distribucijskog sustava, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje mjesečnog ostvarenja operatora prijenosnog sustava, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje mjesečnog ostvarenja člana bilančne grupe, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje predviđene potrošnje za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem i
 - određivanje predviđenih mjesečnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem.
- (4) U okviru drugog obračuna odstupanja, Pravila se primjenjuju za sva obračunska mjerna mjesta korisnika mreže koja su priključena na distribucijski sustav.
- (5) Pravila koriste sintetički i analitički postupak izračuna vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca, čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом sukladno stavku 2. ovog članka i priključena su na distribucijski sustav, a koja prema ovim Pravilima, u promatranom obračunskom razdoblju, predstavlja zbirno preuzimanje električne energije na svim obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca opskrbljivača, koja nisu opremljena intervalnim brojiлом sukladno stavku 2. ovog članka i priključena su na distribucijski sustav.

II. CILJEVI I NAČELA PRAVILA

Članak 2.

- (1) Ciljevi ovih Pravila su:
- smanjenje razlike između mjesečnog ostvarenja opskrbljivača, kao i operatora distribucijskog sustava, u prvom i drugom obračunu odstupanja,
 - određivanje predviđenih mjesečnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,
 - određivanje ostvarenih mjesečnih gubitaka u distribucijskom sustavu i
 - poticanje krajnjih kupaca iz kategorije kućanstvo da sami očitavaju stanje brojila i redovito mjesečno dostavljaju očitavanja (samoočitavanje stanja brojila).
- (2) Načela ovih Pravila su:
- bilanca distribucijskog sustava u prvom i u drugom obračunu odstupanja mora biti zadovoljena,
 - mjesečno ostvarenje člana bilančne grupe, u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca priključenih na distribucijski sustav, u drugom obračunu odstupanja mora biti jednako fakturiranim količinama električne energije krajnjim kupcima na predmetnim obračunskim mjernim mjestima, u predmetnom kalendarskom mjesecu,
 - drugim obračunom odstupanja vrednuju se:
 - razlike između fakturiranih količina električne energije krajnjim kupcima u obračunskom razdoblju na koje se obračun odnosi i ostvarenja iz analitičkog

postupka iz prvog obračuna odstupanja, za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,

- razlike između fakturiranih količina električne energije krajnjim kupcima u obračunskom razdoblju na koje se obračun odnosi i ostvarenja iz prvog obračuna odstupanja, za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesečnim obračunskim razdobljem,
- ostvareni mjesečni gubici u distribucijskom sustavu i
- ispravke podataka temeljem kojih su određena ostvarenja u prvom obračunu odstupanja, ukoliko predmetne ispravke prethodno nisu uvažene ispravljanjem prvog obračuna odstupanja.

III. NADOMJESNE KRIVULJE OPTEREĆENJA I KARAKTERISTIČNE SKUPINE KUPACA

Članak 3.

- (1) Pravilima su definirane nadomjesne krivulje opterećenja (u daljnjem tekstu: NKO) za sljedeće karakteristične skupine kupaca s pripadajućom oznakom:
 1. Poduzetništvo P0,
 2. Poduzetništvo – javna rasvjeta JR0 i
 3. Kućanstvo K0.
- (2) Za svaku karakterističnu skupinu kupaca, za jednu kalendarsku godinu, NKO se normira na godišnju potrošnju obračunskog mjernog mjesta u iznosu od 1000 kWh.

Članak 4.

- (1) Obračunska mjerna mjesta koja u smislu ovih Pravila nisu opremljena intervalnim brojiлом, razvrstavaju se u karakteristične skupine kupaca, prema sljedećim načelima:
 1. Obračunskim mjernim mjestima kupaca kategorije kućanstvo, pridjeljuje se NKO karakteristične skupine K0,
 2. Obračunskim mjernim mjestima kupaca kategorije poduzetništvo, osim za tarifni model Žuti (javna rasvjeta), pridjeljuje se NKO karakteristične skupine P0 i
 3. Obračunskim mjernim mjestima kupaca kategorije poduzetništvo, tarifni model Žuti (javna rasvjeta), pridjeljuje se NKO karakteristične skupine JR0.
- (2) Operator distribucijskog sustava dostavlja opskrbljivaču podatak o pridijeljenoj NKO karakteristične skupine, za svako obračunsko mjerno mjesto za koje je opskrbljivač s kupcem sklopio ugovor o opskrbi, a u sklopu dostave, odnosno osiguranja dostupnosti mjernih podataka.

Članak 5.

- (1) Prema ovim Pravilima usvojene NKO obuhvaćaju vremensko razdoblje jedne kalendarske godine (365/366 dana).
- (2) Kalendarska godina podijeljena je u 3 vremenska razdoblja:
 1. Zimsko: od 1. studenoga do 20. ožujka,
 2. Ljetno: od 15. svibnja do 14. rujna,
 3. Prijelazno: od 21. ožujka do 14. svibnja i od 15. rujna do 31. listopada.
- (3) Za svako vremensko razdoblje utvrđeni su karakteristični dani:

1. Radni dan,
 2. Subota i
 3. Nedjelja, praznik ili blagdan.
- (4) U danu u kojem dolazi do promjene računanja vremena, 15-minutne karakteristične vrijednosti koje pripadaju vremenskom intervalu 02:00 do 03:00 se:
- kod prelaska na srednjoeuropsko ljetno vrijeme ne razmatraju, pa dan prelaska ima samo 92 karakteristične vrijednosti 15-minutnih srednjih snaga, a
 - kod prelaska na srednjoeuropsko zimsko vrijeme koriste dva puta slijedno, pa dan prelaska ima 100 karakterističnih vrijednosti 15-minutnih srednjih snaga tijekom dana.
- (5) Blagdanima i praznicima, neovisno padnu li na radni ili neradni dan, pridjeljuje se dnevna krivulja opterećenja koja odgovara nedjelji tog vremenskog razdoblja (sezona), a kada 24. i 31. prosinca ne padnu u nedjelju, njima se pridjeljuje dnevna krivulja opterećenja subote zimskog vremenskog razdoblja.

Članak 6.

- (1) Normirane vrijednosti NKO za svaku karakterističnu skupinu kupaca NKO KSK za sljedeću godinu objavljuje operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.
- (2) Za karakterističnu skupinu kupaca K0 koriste se dinamizirane vrijednosti NKO koje se dobiju množenjem normiranih vrijednosti NKO s funkcijom dinamiziranja, koja odražava sezonski karakter potrošnje kupaca kategorije kućanstvo u kalendarskoj godini.
- (3) Izraz za funkciju dinamiziranja za sljedeću godinu, karakteristične skupine kupaca K0, operator distribucijskog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.

IV. IZRAČUN KRIVULJE OSTVARENJA OPTEREĆENJA OPSKRBLJIVAČA KRAJNJIH KUPACA ČIJA OBRAČUNSKA MJERNA MJESTA NISU OPREMELJENA INTERVALNIM BROJILOM RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU Odstupanja

Članak 7.

- (1) Za sve izračune vrijednosti krivulja u ovim Pravilima, koji se provode radi obračuna u prvom obračunu odstupanja, koristi se interval od 15 minuta.
- (2) Za izračun ostvarenog preuzimanja opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом i ostvarenja operatora distribucijskog sustava, koristi se obračunski interval određen Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (3) Vrijednosti krivulja opterećenja koje se u ovim Pravilima utvrđuju izračunom, izražavaju se u kW, kWh/h ili kWh.

Članak 8.

- (1) Vrijednosti krivulje opterećenja distribucijskog sustava računaju se iz:

$$P_{ds-o}(t) = \sum P_{psm-dsm}(t) + \sum P_{ppds}(t) + \sum P_{pddm}(t)$$

gdje su:

- $\Sigma P_{psm-dsm}(t)$ zbroj izmjerenih vrijednosti snage na svim mjestima preuzimanja električne energije iz prienosnog sustava, po intervalima (za vrijednosti snage kod kojih električna energija ulazi u distribucijski sustav koristi se pozitivni predznak, a kod kojih električna energija izlazi iz distribucijskog sustava koristi se negativni predznak),
- $\Sigma P_{ppds}(t)$ zbroj izmjerenih vrijednosti snage na svim mjestima preuzimanja električne energije iz proizvodnih postrojenja priključenih na distribucijski sustav, po intervalima (električna energija predana iz proizvodnog postrojenja u distribucijski sustav) i
- $\Sigma P_{pddm}(t)$ zbroj izmjerenih vrijednosti snage na svim mjestima preuzimanja električne energije iz susjednih distribucijskih sustava, po intervalima (za vrijednosti snage kod kojih električna energija ulazi iz susjednog distribucijskog sustava koristi se pozitivni predznak, a kod kojih električna energija izlazi u susjedni distribucijski sustav koristi se negativni predznak).

- (2) Operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama objavljuje vrijednosti krivulje opterećenja distribucijskog sustava, najkasnije do roka za dostavu podataka u prvom (mjesečnom) obračunu odstupanja u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

Članak 9.

- (1) U ovim Pravilima koristi se načelo linearne ovisnosti između gubitaka i opterećenja distribucijskog sustava.
- (2) Mjesečni koeficijent gubitaka k_{gub-m} za kalendarski mjesec „m“ iskazuje se u postocima (%) i zaokružuju se na dva decimalna mjesta, a računa se iz:

$$k_{gub-m} = \frac{E_{ds-o} - E_{ds-f}}{E_{ds-o}} * 100[\%]$$

gdje su:

E_{ds-o} ulazna energija u distribucijski sustav za kalendarski mjesec za prethodne četiri godine i

E_{ds-f} ukupno obračunata energija za kalendarski mjesec za prethodne četiri godine.

- (3) Za potrebe objave plana svih mjesečnih koeficijenata gubitaka, u prosincu tekuće godine za sljedeću godinu, potrebno je prvo za studeni i prosinac tekuće godine procijeniti ulaznu energiju u distribucijski sustav i ukupno obračunatu energiju.
- (4) Ulazna energija u distribucijski sustav za mjesece studeni i prosinac tekuće godine procjenjuje se množenjem ulazne energije u distribucijski sustav u mjesecima studeni i prosincu prošle godine s omjerom ukupne ulazne energije u distribucijski sustav u prvih 10 mjeseci tekuće i prošle godine.
- (5) Iznose mjesečnih koeficijenata gubitaka za svaki pojedinačni mjesec u sljedećoj godini operator distribucijskog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama najkasnije do 1. prosinca tekuće godine.
- (6) Mjesečni koeficijent gubitaka iz stavka 5. ovog članka ne može biti manji od 4,30 (%).
- (7) Vrijednosti krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu po intervalima obračunskog razdoblja računaju se iz:

$$P_{gds-o}(t) = P_{ds-o}(t) \times \frac{k_{gub-m}}{100}$$

Članak 10.

- (1) Preostala krivulja opterećenja distribucijskog sustava $P_{pkods-o}(t)$ računa se iz:

$$P_{pkods-o}(t) = P_{ds-o}(t) - P_{gds-o}(t) - \sum P_{kupacmjs-o}(t)$$

gdje je:

$\sum P_{kupacmjs-o}(t)$ zbroj vrijednosti potvrđene krivulje opterećenja svih krajnjih kupaca čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojiлом, po intervalima.

- (2) Operator distribucijskog sustava u roku iz članka 8. stavka 2. ovih Pravila, na svojim internetskim stranicama objavljuje:
- vrijednosti krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu, po intervalima,
 - zbroj vrijednosti potvrđene krivulje opterećenja svih krajnjih kupaca čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojiлом, po intervalima i
 - vrijednosti preostale krivulje opterećenja distribucijskog sustava, po intervalima.

Članak 11.

- (1) Za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesečnim obračunskim razdobljem, obračunski podatak mjesečne potrošnje obračunskog mjernog mjesta ($M_{OMM(i,j)}^I$) u smislu ovih Pravila je vrijednost temeljem koje se izrađuje mjesečni obračun u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.
- (2) Za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, obračunski podatak mjesečne potrošnje obračunskog mjernog mjesta ($M_{OMM(i,j)}^I$) izračunava se u analitičkom postupku kako je uređeno člankom 15. stavkom 3. ovih Pravila.
- (3) Ako na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca koje nije opremljeno intervalnim brojiлом, u pojedinim obračunskim intervalima djelomično ili u cijelosti nije ostvarena isporuka električne energije (primjerice uslijed privremene obustave isporuke električne energije, priključenja novog krajnjeg kupca, odjave obračunskog mjernog mjesta), obračunski podatak mjesečne potrošnje obračunskog mjernog mjesta iz stavaka 1. i 2. ovog članka odnosi se na cjelokupno obračunsko razdoblje.
- (4) Obračunski podaci mjesečnih potrošnji obračunskih mjernih mjesta računaju se nakon završetka svakog obračunskog razdoblja prvog obračuna odstupanja.

Članak 12.

- (1) U slučaju promjene opskrbljivača unutar obračunskog razdoblja, obračunsko mjerno mjesto koje nije opremljeno intervalnim brojiлом bilančno se pridjeljuje starom opskrbljivaču.
- (2) Dan početka primjene svih promjena na obračunskom mjernom mjestu koje je priključeno na distribucijski sustav (promjena kategorije korisnika mreže, ugradnja intervalnog brojila, samoočitavanje stanja brojila, itd.), u smislu ovih Pravila je prvi dan u sljedećem mjesecu.

Članak 13.

- (1) Krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s mjesečnim obračunskim razdobljem, koje u smislu ovih Pravila nije opremljeno intervalnim brojiлом, predstavlja sintetičkim postupkom izračunato ostvarenje preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.

- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s mjesečnim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojiлом ($P_{OMM(i,j)}(t)$), u svakom intervalu obračunskog razdoblja, računaju se koristeći normirane vrijednosti NKO karakteristične skupine kupaca u koju je predmetno obračunsko mjerno mjesto razvrstano, iz:

$$P_{OMM(i,j)}(t) = NKO_{KSK}(t) \times \frac{M_{OMM(i,j)}^I}{W_{NKO\ KSK-m}} \quad \begin{matrix} i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \\ j = 1, \dots, N_{OPSK} \end{matrix}$$

gdje su:

| | |
|-------------------|--|
| $NKO_{KSK}(t)$ | NKO karakteristične skupine kupaca u koju je obračunsko mjerno mjesto razvrstano, |
| $W_{NKO\ KSK-m}$ | mjesečna potrošnja NKO karakteristične skupine kupaca u predmetnom obračunskom razdoblju, koja se izračunava kao zbroj svih 15-minutnih normiranih vrijednosti koje tvore NKO karakteristične skupine kupaca u predmetnom kalendarskom mjesecu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh, |
| $M_{OMM(i,j)}^I$ | obračunski podatak mjesečne potrošnje obračunskog mjernog mjesta iz članka 11. stavka 1. ovih Pravila, a izražava se u kWh, |
| N_{OPSK} | ukupan broj opskrbljivača na tržištu električne energije u predmetnom obračunskom razdoblju i |
| $N_{OMM-OPSK(j)}$ | ukupan broj obračunskih mjernih mjesta koja nisu opremljena intervalnim brojiлом krajnjih kupaca koje opskrbljuje opskrbljivač „OPSK(j)“. |

Članak 14.

- (1) Krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca u smislu ovih Pravila predstavlja ostvarenje preuzimanja električne energije na svim obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca s mjesečnim obračunskim razdobljem, koji su razvrstani u predmetnu karakterističnu skupinu kupaca, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca, iskazuju se za sve intervale promatranog obračunskog razdoblja, a računaju se iz:

$$P_{KSK-o}(t) = \sum_{OMM \in KSK} P_{OMM(i,j)}(t) \quad KSK = P0, JR0, K0$$

U smislu ovih Pravila vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca K0 ($P_{K0\ mor-o}(t)$) izračunavaju se samo u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesečnim obračunskim razdobljem razvrstanih u karakterističnu skupinu K0.

Članak 15.

- (1) Krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u smislu ovih Pravila predstavlja, analitičkim postupkom izračunato, ostvarenje preuzimanja električne energije na predmetnom obračunskom mjernom mjestu, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, u svakom intervalu obračunskog razdoblja, računaju se iz krivulje ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, iz:

$$P_{OMM(i,j)}(t) = P_{OMM-POR-o}(t) \times \frac{WA_{OMM(i,j)-m}}{WA_{OMM-m}} \quad \begin{matrix} i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \\ j = 1, \dots, N_{OPSK} \end{matrix}$$

$$P_{OMM-POR-o}(t) = P_{pkods-o}(t) - (P_{P0-o}(t) + P_{JR0-o}(t) + P_{K0 mor-o}(t))$$

$$WA_{OMM-m} = \sum_{j=1}^{N_{OPSK}} \sum_{i=1}^{N_{OMM-OPSK(j)}} WA_{OMM(i,j)-m}$$

gdje su:

- $P_{P0-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca P0,
 $P_{JR0-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca JR0,
 $P_{K0 mor-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca K0 u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesečnim obračunskim razdobljem razvrstanih u karakterističnu skupinu K0,
 $P_{OMM-POR-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, čije vrijednosti u pojedinim intervalima promatranog obračunskog razdoblja odgovaraju izračunatom ukupnom ostvarenju preuzimanja električne energije na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,
 $WA_{OMM(i,j)-m}$ predviđena mjesečna potrošnja na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u predmetnom obračunskom razdoblju iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila, a izražava se u kWh i
 WA_{OMM-m} ukupno predviđena mjesečna potrošnja na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u predmetnom obračunskom razdoblju, a izražava se u kWh.

- (3) Obračunski podatak mjesečne potrošnje obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, u predmetnom obračunskom razdoblju računa se iz:

$$M_{OMM(i,j)}^I = \sum_t P_{OMM(i,j)}(t) \quad \begin{matrix} i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \\ j = 1, \dots, N_{OPSK} \end{matrix}$$

gdje je $P_{OMM(i,j)}(t)$ krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem iz stavka 2. ovog članka, a izražava se u kWh.

Članak 16.

- (1) Krivulja ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом, iskazana po intervalima obračunskog razdoblja, je zbroj svih krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca koje opskrbljuje predmetni opskrbljivač koja nisu opremljena intervalnim brojiлом.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом, u svakom intervalu obračunskog razdoblja, predstavljaju zbirno preuzimanje električne energije svih krajnjih kupaca opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima koja nisu opremljena intervalnim brojiлом.
- (3) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом, u svakom intervalu obračunskog razdoblja računaju se iz:

$$P_{OPSK(j)-bms-o}(t) = \sum_{i=1}^{N_{OMM-OPSK(j)}} P_{OMM(i,j)}(t) \quad j = 1, \dots, N_{OPSK}$$

Članak 17.

- (1) Operator distribucijskog sustava najkasnije do šesnaestog (16.) dana u mjesecu koji prethodi obračunskom razdoblju prvog obračuna odstupanja, na svojim internetskim stranicama objavljuje vrijednost ukupno predviđene mjesečne potrošnje na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem (WA_{OMM-m}) iz članka 15. stavka 2. ovih Pravila. Vrijednost ukupno predviđene mjesečne potrošnje na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem izražava se u kWh bez decimalnih mjesta.
- (2) Operator distribucijskog sustava u roku iz članka 8. stavka 2. ovih Pravila, na svojim internetskim stranicama objavljuje:
 - vrijednosti krivulja ostvarenja opterećenja karakterističnih skupina kupaca, po intervalima predmetnog obračunskog razdoblja i
 - vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, po intervalima predmetnog obračunskog razdoblja.

V. IZRAČUN OSTVARENOG PREUZIMANJA OPSKRBLJIVAČA U DIJELU KOJI SE ODNOSI NA KRAJNJE KUPCE ČIJA OBRAČUNSKA MJERNA MJESTA NISU OPREMLJENA INTERVALNIM BROJILOM RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU ODSUPANJA

Članak 18.

- (1) Ostvareno preuzimanje opskrbljivača, u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом, iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava ($„E_{nko,i}“$), računa se za svako pojedino obračunsko razdoblje, temeljem krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом iz članka 16. stavka 3. ovih Pravila i odredbi članka 7. stavaka 2. i članka 34. ovih Pravila.
- (2) Vrijednosti ostvarenog preuzimanja opskrbljivača, po obračunskim intervalima obračunskog razdoblja, odgovaraju izračunatom ostvarenju preuzimanja svih krajnjih kupaca opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima koja nisu opremljena intervalnim brojiлом, a iskazuju se u kWh/h.

Članak 19.

- (1) Operator distribucijskog sustava dostavlja ili osigurava dostupnost svakom opskrbljivaču pripadajuće krivulje iz članka 16. stavka 3. te članka 18. stavka 1., u roku iz članka 8. stavka 2. ovih Pravila.
- (2) Za svakog opskrbljivača se određuje i ostvareno preuzimanje opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojiлом, sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (3) Za svakog opskrbljivača se određuje i ostvarena predaja opskrbljivača koja se odnosi na krajnje kupce s vlastitom proizvodnjom električne energije, sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (4) Operator distribucijskog sustava dostavlja ili osigurava dostupnost svakom opskrbljivaču pripadajuće krivulje iz stavaka 2. i 3. ovog članka u roku iz članka 8. stavka 2. ovih Pravila.

VI. IZRAČUN OSTVARENJA OPERATORA DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU ODSUPANJA

Članak 20.

- (1) Ostvarenje operatora distribucijskog sustava, iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, računa se za svako pojedino obračunsko razdoblje temeljem krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu iz članka 9. stavka 7. ovih Pravila i odredbi članka 7. stavka 2. i članka 35. ovih Pravila.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja operatora distribucijskog sustava, po obračunskim intervalima obračunskog razdoblja, odgovaraju izračunatom ostvarenju gubitaka u distribucijskom sustavu, negativnog su predznaka i iskazuju se u kWh.

VII. IZRAČUN MJESEČNOG OSTVARENJA RADI OBRAČUNA U DRUGOM OBRAČUNU ODSUPANJA

Članak 21.

- (1) Za sve izračune vrijednosti u ovim Pravilima, koji se provode radi obračuna u drugom obračunu odstupanja, koristi se obračunski interval i obračunsko razdoblje sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (2) Vrijednosti mjesečnog ostvarenja obračunskog mjernog mjesta, te mjesečnog ostvarenja članova bilančnih grupa, koje se u ovim Pravilima utvrđuju izračunom, izražavaju se u kWh.

Članak 22.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojiлом, priključenog na distribucijski sustav, u dijelu koji se odnosi na predaju električne energije u distribucijski sustav, u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara proizvodnji električne energije temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjesečni obračun i račun za otkup proizvedene i u distribucijski sustav isporučene električne energije, a koristi se s pozitivnim predznakom.
- (2) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojiлом, priključenog na distribucijski sustav, u dijelu koji se odnosi na preuzimanje električne energije iz distribucijskog sustava, u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara potrošnji električne energije temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjesečni obračun i račun u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, a koristi se s negativnim predznakom.
- (3) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojiлом, priključenog na distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^I$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara zbroju mjesečnog ostvarenja obračunskog mjernog mjesta iz stavka 1. ovog članka i mjesečnog ostvarenja obračunskog mjernog mjesta iz stavka 2. ovog članka.

Članak 23.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca s mjesečnim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojiлом i priključeno je na

distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^{II}$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara potrošnji temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjesečni obračun i račun u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.

- (2) Mjesečno ostvarenje iz stavka 1. ovog članka koristi se s negativnim predznakom.

Članak 24.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojiлом i priključeno je na distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^{II}$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja:
- za prvih pet mjeseci polugodišnjeg obračunskog razdoblja odgovara predviđenoj mjesečnoj potrošnji u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom i člankom 32. stavka 2. ovih Pravila, temeljem koje se za predmetni obračunski interval određuje iznos mjesečne novčane obveze krajnjeg kupca i
 - za šesti mjesec polugodišnjeg obračunskog razdoblja odgovara vrijednosti („obračunatoj potrošnji“) u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, temeljem kojeg se radi polugodišnji obračun potrošnje električne energije.
- (2) Mjesečno ostvarenje iz stavka 1. ovog članka koristi se s negativnim predznakom.

Članak 25.

- (1) Mjesečno ostvarenje člana bilančne grupe, u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta koja mu bilančno pripadaju i priključena su na distribucijski sustav, u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, odgovara zbroju mjesečnih ostvarenja svih obračunskih mjernih mjesta priključenih na distribucijski sustav koja bilančno pripadaju predmetnom članu bilančne grupe.
- (2) Vrijednost mjesečnog ostvarenja člana bilančne grupe ($\check{C}BG(j)$) u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja računa se iz:

$$W_{ostvarenje \check{C}BG(j)}^{II} = \sum_{i=1}^{N_{OMM-\check{C}BG(j)}} M_{OMM(i,j)}^{II} \quad j = 1, \dots, N_{\check{C}BG}$$

gdje je:

- $M_{OMM(i,j)}^{II}$ mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta iz članaka 22., 23. i 24. ovih Pravila,
- $N_{\check{C}BG}$ broj članova bilančnih grupa na tržištu električne energije u Republici Hrvatskoj i
- $N_{OMM-\check{C}BG(j)}$ broj OMM priključenih na distribucijski sustav koja bilančno pripadaju članu bilančne grupe $\check{C}BG(j)$.

- (3) Svakom članu bilančne grupe operator distribucijskog sustava dostavlja ili osigurava dostupnost pripadajuće mu vrijednosti mjesečnog ostvarenja iz stavka 2. ovog članka, u vremenskom roku iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava za dostavu podataka o ostvarenjima članova bilančnih grupa operatoru tržišta električne energije u drugom obračunu odstupanja.

Članak 26.

- (1) Mjesečno ostvarenje operatora distribucijskog sustava u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, odgovara zbroju mjesečnog preuzimanja električne energije u distribucijski sustav iz prijenosnog sustava, mjesečnog preuzimanja električne energije u distribucijski sustav iz susjednih distribucijskih sustava i ukupnog mjesečnog ostvarenja svih članova bilančnih grupa u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta koja im bilančno pripadaju i priključena su na distribucijski sustav, a koristi se s negativnim predznakom.
- (2) Vrijednost mjesečnog ostvarenja operatora distribucijskog sustava, u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, računa se iz:

$$W_{ostvarenje\ ODS}^{II} = - \left(W_{psm-dsm}^{II} + W_{pddm}^{II} + \sum_{j=1}^{N_{\check{C}BG}} W_{ostvarenje\ \check{C}BG(j)}^{II} \right)$$

gdje je:

$W_{psm-dsm}^{II}$ mjesečno preuzimanje na svim mjestima preuzimanja električne energije iz prijenosnog sustava, koje se izračunava iz izmjerene, obrađene i potvrđene krivulje opterećenja $\sum P_{psm-dsm}(t)$ iz članka 8. stavka 1. ovih Pravila, a koja sadrži i ispravljene mjerne podatke u predmetnom obračunskom razdoblju koji nisu vrednovani ispravljanjem prvog obračuna odstupanja. Izračunava se kao zbroj svih 15-minutnih vrijednosti unutar krivulje koja pripada jednom obračunskom intervalu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh,

W_{pddm}^{II} mjesečno preuzimanje na svim mjestima preuzimanja električne energije iz susjednih distribucijskih sustava, koje se izračunava iz izmjerene, obrađene i potvrđene krivulje opterećenja $\sum P_{pddm}(t)$ iz članka 8. stavka 1. ovih Pravila. Izračunava se kao zbroj svih 15-minutnih vrijednosti unutar krivulje koja pripada jednom obračunskom intervalu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh i

$W_{ostvarenje\ \check{C}BG(j)}^{II}$ mjesečno ostvarenje člana bilančne grupe (ČBG(j)) iz članka 25. stavka 2. ovih Pravila, a izražava se u kWh.

- (3) Operator distribucijskog sustava najkasnije do roka iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava u godini koja slijedi nakon obračunskog razdoblja na koje se drugi obračun odstupanja odnosi, objavljuje na svojim internetskim stranicama vrijednosti:
- mjesečnih ostvarenja operatora distribucijskog sustava u svim obračunskim intervalima drugog obračuna odstupanja i
 - ukupne godišnje gubitke u distribucijskom sustavu u obračunskom razdoblju drugog obračuna odstupanja.
- (4) Vrijednost ukupnih godišnjih gubitaka u distribucijskom sustavu u obračunskom razdoblju drugog obračuna odstupanja, odgovara negativnoj vrijednosti zbroja mjesečnih ostvarenja operatora distribucijskog sustava iz svih obračunskih intervala:

$$- \left(\sum_1^{12} W_{ostvarenje\ ODS}^{II} \right)$$

- (5) Vrijednosti iz stavka 3. ovog članka izražavaju se u kWh, te kao postotne (%) vrijednosti zaokružene na dva decimalna mjesta.

Članak 27.

Mjesečno ostvarenje operatora prijenosnog sustava u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja ($W_{ostvarenje OPS}^{II}$), računa se kao zbroj vrijednosti krivulje ostvarenja operatora prijenosnog sustava u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, a koja sadrži i ispravljene mjerne podatke u predmetnom obračunskom razdoblju koji nisu vrednovani ispravljanjem prvog obračuna odstupanja.

VIII. ODREĐIVANJE PREDVIĐENE POTROŠNJE KRAJNJIH KUPACA ZA BUDUĆE POLUGODIŠNJE OBRAČUNSKO RAZDOBLJE

Članak 28.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem predviđenu potrošnju za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje određuje operator distribucijskog sustava, u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (2) Predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz stavka 1. ovog članka odgovara prosječnoj dnevnoj potrošnji u prethodnom polugodišnjem obračunskom razdoblju koje neposredno prethodi tekućem polugodišnjem razdoblju, pomnoženoj s brojem dana u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

Članak 29.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem za kojeg ne postoje podaci iz prethodnih obračunskih razdoblja, predviđena potrošnja za buduće polugodišnje razdoblje određuje se temeljem prosječne godišnje potrošnje svih kućanstva u tarifnom modelu kojem krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem pripada.
- (2) Primjenom koeficijenata udjela mjesečne potrošnje iz članka 30. stavka 3. ovih Pravila, modela iz članka 30. stavka 2. ovih Pravila u koji će krajnji kupac iz stavka 1. ovog članka biti razvrstan, utvrđuju se predviđene mjesečne potrošnje i raspodjela prosječne godišnje potrošnje iz stavka 1. ovog članka po mjesecima kalendarske godine.
- (3) Predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz stavka 1. ovog članka odgovara zbroju predviđenih mjesečnih potrošnji iz stavaka 2. ovog članka u kalendarskim mjesecima koji pripadaju budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

IX. ODREĐIVANJE PREDVIĐENIH MJESEČNIH POTROŠNJI KRAJNJIH KUPACA S POLUGODIŠNJIM OBRAČUNSKIM RAZDOBLJEM

Članak 30.

- (1) Ovim Pravilima obračunska mjerna mjesta priključena na distribucijski sustav se dijele u tri (3) regije: Kontinentalnu (K), Dalmacija i Primorje (P) i Lika i Gorski kotar (G).
- (2) Za svaku regiju iz stavka 2. ovog članka, definirani su sljedeći modeli (M) razdjela potrošnje po kalendarskim mjesecima:
 - Opći modeli: MO_K (za kontinentalnu regiju), MO_P (za Dalmaciju i Primorje), MO_G (za Liku i Gorski kotar),
 - Sezonski modeli: MS_K (za kontinentalnu regiju), MS_P (za Dalmaciju i Primorje), MS_G (za Liku i Gorski kotar) i
 - Linearni modeli: ML_K (za kontinentalnu regiju), ML_P (za Dalmaciju i Primorje), ML_G (za Liku i Gorski kotar).

- (3) Svaki model opisan je s dvanaest koeficijenata udjela mjesečne potrošnje (k_{M-m}) čiji je zbroj jednak 100%, a koji odgovaraju udjelu potrošnje kalendarskog mjeseca („m“) u ukupnoj godišnjoj potrošnji:

$$\sum_{m=1}^{12} k_{M-m} = 100\%, \quad M = MO_K, MO_P, MO_G, MS_K, MS_P, MS_G, ML_K, ML_P, ML_G$$

- (4) Za sve modele, koeficijente udjela mjesečne potrošnje iz stavka 3. ovog članka za svaki pojedinačni mjesec u sljedećoj godini, objavljuje operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.

Članak 31.

- (1) Obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstavaju se u modele Opći iz članka 30. stavka 2. ovih Pravila prema regiji kojoj geografski pripadaju.
- (2) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem može u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju putem svog opskrbljivača zatražiti razvrstavanje u model Linearni iz članka 30. stavka 2. ovih Pravila, ako je njegova potrošnja koja se odnosi na prethodno polugodišnje obračunsko razdoblje u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, bila manja ili jednaka 600 kWh.
- (3) Početak primjene modela Linearni iz stavka 2. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (4) Iznimno od stavka 2. ovog članka, razvrstavanje u model Linearni iz članka 30. stavka 2. ovih Pravila putem svog opskrbljivača od operatora distribucijskog sustava može zatražiti i krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem, za kojeg ne postoje podaci iz prethodnih obračunskih razdoblja, za kojeg je određena predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz članka 29. ovih Pravila manja ili jednaka 600 kWh.
- (5) Kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstan u model Linearni iz članka 30. stavka 2., se u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju razvrstava u model Opći prema regiji kojoj geografski pripada ukoliko je, temeljem obračuna potrošnje električne energije u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, njegova potrošnja u prethodnom polugodišnjem obračunskom razdoblju bila veća od 600 kWh.
- (6) Početak primjene modela Opći iz stavka 5. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (7) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem može u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju putem svog opskrbljivača zatražiti razvrstavanje u model Sezonski iz članka 30. stavka 2. ovih Pravila prema regiji kojoj geografski pripada, ukoliko je krajnjem kupcu svojstven sezonski karakter potrošnje, odnosno barem 80% njegove godišnje potrošnje se odnosi na kalendarske mjesece svibanj -listopad, o čemu je opskrbljivaču dužan priložiti izjavu putem obrasca objavljenog na internetskoj stranici opskrbljivača.
- (8) Početak primjene modela Sezonski iz stavka 7. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (9) Kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstan u model Sezonski iz članka 30. stavka 2., se u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju razvrstava u model Opći prema regiji kojoj geografski pripada ako operator distribucijskog sustava, temeljem posljednja dva obračuna potrošnje električne energije u skladu s Pravilnikom o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, utvrdi da krajnjem kupcu s polugodišnjim obračunskim razdobljem nije svojstven sezonski karakter potrošnje iz stavka 7. ovog članka.

- (10) Početak primjene modela Opći iz stavka 9. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju i primjenjuje se barem u dva buduća polugodišnja obračunska razdoblja.
- (11) Operator distribucijskog sustava dostavlja opskrbljivaču podatak o pridijeljenom modelu, za svako obračunsko mjerno mjesto za koje je opskrbljivač s kupcem sklopio ugovor o opskrbi, a u sklopu dostave, odnosno osiguranja dostupnosti mjernih podataka.

Članak 32.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem iznose predviđenih mjesečnih potrošnji određuje operator distribucijskog sustava na temelju predviđene potrošnje za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje ($WPOR_{OMM(i,j)}$) iz članka 28. i članka 29. ovih Pravila.
- (2) Predviđena mjesečna potrošnja krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem $WA_{OMM(i,j)-m}$, u kalendarskom mjesecu „m” budućeg polugodišnjeg obračunskog razdoblja kojem pripadaju kalendarski mjeseci „k”, „k+1”, „k+2”, „k+3”, „k+4” i „k+5”, računa se iz:

$$WA_{OMM(i,j)-m} = WPOR_{OMM(i,j)} * \frac{k_{M-m}}{\sum_{j=k}^{k+5} k_{M-j}} \quad \forall m \in \{k, \dots, k+5\}$$

gdje je:

- $WPOR_{OMM(i,j)}$ predviđena potrošnja krajnjeg kupca za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje temeljem članka 28. i članka 29. ovih Pravila,
- k_{M-m} udjel potrošnje kalendarskog mjeseca „m” u ukupnoj godišnjoj potrošnji, u modelu „M” u koji je razvrstan krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem $OMM(i,j)$ i
- k,.. k+5 oznake kalendarskih mjeseci koji pripadaju budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

X. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 33.

Za sve podatke iz ovih Pravila HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. osigurava dostupnost elektroničkim putem.

Članak 34.

Do ispunjenja uvjeta vezanih za obračunske intervale sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, za izračun ostvarenog preuzimanja opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojiлом i ostvarenja operatora distribucijskog sustava u intervalima trajanja 1 sat, koristi se aritmetička sredina pripadajućih vrijednosti četiri intervala u trajanju od 15 minuta.

Članak 35.

- (1) Ukupno obračunata energija za kalendarski mjesec u 2017., 2018., 2019. i 2020. godini iz članka 9. stavka 2. ovih Pravila, odnosi se na mjesečne potrošnje utvrđene primjenom modela razdjele na ostvarene potrošnje kućanstava s polugodišnjim obračunskim razdobljem iz članka 30. ovih Pravila, po kalendarskim mjesecima.
- (2) Iznose ukupno obračunate energije iz stavka 1. ovog članka operator distribucijskog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama najkasnije do 1. prosinca tekuće godine.

- (3) U vrijeme trajanja više sile u skladu sa Zakonom o energiji, i/ili u prijelaznom razdoblju sve dok se svim krajnjim kupcima s polugodišnjim obračunskim razdobljem predviđena mjesečna potrošnja ne odredi kako je uređeno člankom 33. ovih Pravila a najkasnije do 31.12.2023., iznos mjesečnog koeficijenta gubitaka iz članka 9. stavka 5. ovih Pravila može se promijeniti za iznos ± 5 postotna boda, uvažavajući ograničenje minimalnog iznosa gubitaka iz članka 9. stavka 6. ovih Pravila.
- (4) Do stupanja na snagu članka 32. ovih Pravila, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem iznos predviđene mjesečne potrošnje jednak je za svaki mjesec unutar obračunskog razdoblja.

Članak 36.

- (1) HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. je dužan za buduća šestomjesečna razdoblja procjenjivati udjel kućanstva s polugodišnjim obračunskim razdobljem u ukupnoj potrošnji svih kućanstva, a ukoliko procijeni da će taj udjel u budućem šestomjesečnom razdoblju biti manji od 50 % dužan je o tome bez odlaganja obavijestiti Hrvatsku energetske regulatornu agenciju i Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o.
- (2) Odredba članka 12. ovih Pravila primjenjivat će se do donošenja izmjena i dopuna Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava koja donosi Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. i kojima će se uz uvažavanje odredbe iz članka 12. ovih Pravila urediti pitanje pridjeljivanja obračunskog mjernog mjesta koje nije opremljeno intervalnim brojiлом novom opskrbljivaču unutar obračunskog razdoblja.

Članak 37.

- (1) Za tumačenje ovih Pravila nadležan je HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
- (2) U slučaju potrebe za izmjenama i/ili dopunama ovih Pravila, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. samoinicijativno ili na prijedlog Hrvatske energetske regulatorne agencije, pokreće postupak izmjena i/ili dopuna ovih Pravila.
- (3) Ova Pravila mijenjaju se i/ili dopunjuju na način i po postupku propisanom na njihovo donošenje.

Članak 38.

Danom stupanja na snagu ovih Pravila prestaju važiti Pravila o primjeni nadomjesnih krivulja (HEP-ODS, 12/2020), koje je HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. donio dana 15. prosinca 2020. godine.

Članak 39.

Ova Pravila će se objaviti na internetskim stranicama HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., a stupaju na snagu _____ godine.

U Zagrebu, _____.

Direktor

Nikola Šulentić, dipl.ing.