

Na podlagi petega odstavka 124. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21) Agencija za energijo izdaja

## **AKT o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje**

### **I. SPLOŠNE DOLOČBE**

#### **1. člen (vsebina)**

(1) S tem aktom se določa metodologija za obračunavanje omrežnine, in sicer za prenosni sistem električne energije (v nadaljnjem besedilu: prenosni sistem), distribucijski sistem električne energije (v nadaljnjem besedilu: distribucijski sistem), čezmerno prevzeto jalovo energijo, priključno moč in druge storitve.

(2) Metodologija je določena na način, da spodbuja učinkovitost elektrooperaterjev in učinkovitost uporabe sistema električne energije.

(3) Agencija za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) pri uresničevanju ciljev iz tega akta določi kategorije uporabnikov sistema in medsebojna razmerja njihovih tarifnih postavk tako, da odražajo stroške, ki jih povzročajo pri uporabi sistema električne energije.

#### **2. člen (pomen izrazov)**

Izrazi, uporabljeni v tem aktu, imajo enak pomen kot izrazi, opredeljeni v 4. členu Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21; v nadaljnjem besedilu: ZOEE), poleg tega pa imajo posamezni izrazi še naslednji pomen:

- časovni blok: je obdobje znotraj dneva in je določen ločeno za višjo in nižjo sezono ter delovni dan in dela prost dan;
- član skupnosti: pomeni člana energetske skupnosti državljanov, člana skupnosti na področju obnovljivih virov ali člana skupnostne samooskrbe;
- dela prost dan: pomeni soboto, nedeljo in dela proste dneve v skladu s predpisi, ki urejajo praznike in dela proste dneve;
- delovni dan: pomeni dan, ki ni dela prost dan;
- dodeljena količina proizvedene delovne energije iz proizvodnih enot skupnosti: je količina proizvedene delovne energije iz proizvodnih enot skupnosti, ki na podlagi pogodbenih razmerij v skupnosti pripada posameznemu končnemu

- odjemalcu kot članu te skupnosti in ni prodana na trgu v posameznem obračunskem intervalu;
- ET: pomeni obdobje veljavnosti enotne tarifne postavke v vseh urah delovnih in dela prostih dni za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, prav tako pa nimajo zagotovljenih meritev za obračunavanje omrežnine po višjih in nižjih tarifnih postavkah omrežnine znotraj obračunskega obdobja;
  - hranilnik energije: pomeni napravo za shranjevanje energije;
  - lokalna dinamična tarifa: je tarifa, ki omogoča izračun omrežnine na podlagi dinamičnih tarifnih postavk za distribucijski sistem za posamezno zaključeno geografsko področje;
  - MT: pomeni obdobje nižje tarifne postavke omrežnine za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje merjenje prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prosti dan. Obdobje nižje tarifne postavke energije je določeno v 3. poglavju Priloge 2, ki je sestavni del tega akta;
  - netransakcijska metoda: je metoda za določanje tarifnih postavk za omrežnino, pri kateri so tarifne postavke za omrežnino neodvisne od transakcij;
  - nivo: označuje nivo priključitve uporabnika sistema znotraj posameznega napetostnega nivoja, ki je lahko tudi napetostni nivo;
  - obdobje: je del sezone, ki zajema ali delovne dni ali dela proste dni v opazovani sezoni;
  - obračunski interval: je obdobje 15 minut za namene obračunavanja omrežnine za moč oziroma energije;
  - uporabniška skupina: je skupina, v katero se glede na mesto priključitve (napetostni nivo, zbiralnica, izvod) razvrščajo uporabniki sistema za potrebe obračuna uporabe sistema električne energije;
  - VT: pomeni obdobje višje tarifne postavke za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje

merjenje prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prosti dan. Obdobje višje tarifne postavke energije je določeno v 3. poglavju Priloge 2 tega akta.

## **II. METODOLOGIJA ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE**

### **3. člen (načela metode obračunavanja omrežnine)**

(1) V metodologiji za obračunavanje omrežnine je uporabljena netr transakcijska metoda poštna znamka. Ta izhaja iz sistema enotnih tarifnih postavk, ki jih ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto pristojni elektrooperater obračuna uporabnikom sistema.

(2) Tarifne postavke omrežnine za prenosni in distribucijski sistem se izračunajo na podlagi omrežnine, določene v skladu z metodologijo za določitev regulativnega okvira.

(3) Agencija pri določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine sledi naslednjim načelom:

- načelu ekonomske učinkovitosti, kjer se zasledujejo cilji odražanja stroškov, simetričnosti, predvidljivosti, tehnološke nevtralnosti in minimizacije navzkrižnega subvencioniranja;
- načelu pravičnosti, kjer se zasledujejo cilji pravičnosti dodeljevanja stroškov, pravičnosti porazdelitve stroškov in postopnosti uvajanja;
- načelu preglednosti in
- načelu preprostosti.

(4) Metodologija za obračunavanje omrežnine v povezavi z metodologijo za določitev regulativnega okvira zagotavlja porazdelitev upravičenih stroškov, ki se pokrivajo iz omrežnine za prenos, omrežnine za distribucijo, omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo in omrežnine za priključno moč.

### **4. člen (tarifne postavke za omrežnino)**

(1) Za pokrivanje upravičenih stroškov systemskega in distribucijskega operaterja, ki se določijo z metodologijo za določitev regulativnega okvira, se določijo tarifne postavke omrežnine ločeno za:

- omrežnino za prenosni sistem;
- omrežnino za distribucijski sistem;
- omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo in
- omrežnino za priključno moč.

(2) Omrežnina za prenosni sistem je namenjena pokrivanju stroškov systemskega operaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje, delovanje in razvoj sistema, ter pokrivanju stroškov systemskega operaterja za systemske storitve,

katerih namen je izravnavanje nihanj moči v sistemu, regulacija napetosti in jalove moči ter angažiranje zagona agregatov brez zunanje napajanja.

(3) Omrežnina za distribucijski sistem je namenjena pokrivanju stroškov distribucijskega operaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje in delovanje ter razvoj sistema in pokrivanju stroškov distribucijskega operaterja za odpravljanje prezasedenosti v distribucijskem sistemu in sistemske storitve za distribucijski sistem.

(4) Omrežnina za čezmerno prevzeto jalovo energijo je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterja za zagotavljanje napetostnih razmer v omrežju, hkrati pa spodbuja uporabnike sistema k ukrepom za zmanjšanje porabe jalove energije.

(5) Omrežnina za priključno moč je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje in delovanje ter razvoj sistema.

### **III. OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA PRENOSNI IN DISTRIBUCIJSKI SISTEM**

#### **5. člen (metoda za obračunavanje omrežnine)**

(1) Obračunavanje omrežnine za prenosni in distribucijski sistem temelji na upoštevanju:

- geografsko neodvisne tarife in enotne tarifne postavke omrežnine za posamezno skupino uporabnikov sistema na celotnem območju Republike Slovenije;
- časovnega razlikovanja uporabe omrežja glede na obremenitev omrežja v določeni sezoni ter obdobju znotraj sezon in
- načina delitve stroškov omrežja posameznega nivoja na uporabnike sistema glede na delež skupne obremenitve omrežja.

(2) Tarifne postavke omrežnine za prenosni in distribucijski sistem se določijo z upoštevanjem načel objektivnosti, transparentnosti in nediskriminatornosti ter učinkovite uporabe omrežij posameznega nivoja. Tarifne postavke omrežnine so različne v različnih časovnih obdobjih, saj na ta način uporabnike sistema spodbujajo k uporabi omrežja v obdobjih, ko je obremenjenost omrežja manjša, in nasprotno, uporabnikov sistema ne spodbujajo k uporabi omrežja takrat, ko je večje povpraševanje in je verjetnost prezasedenosti omrežja večja.

(3) Tarifne postavke omrežnine za prenosni in distribucijski sistem se določijo na podlagi stroškov omrežja, porazdeljenih po nivojih, na katere so priključeni odjemalci. Uporabniki sistema, priključeni na distribucijski sistem, pokrivajo stroške nivoja, na katerega so priključeni, ter stroške višjih nivojev distribucijskega in prenosnega sistema sorazmerno glede na njihov delež k skupni obremenitvi omrežja. Uporabniki sistema, priključeni na prenosni sistem, pokrivajo le stroške prenosnega sistema.

(4) Za določitev tarifnih postavk omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem se uporabljajo naslednja merila in kriteriji razdelitve stroškov omrežja:

1. z bruto metodo porazdelitve stroškov omrežja skupina uporabnikov sistema posameznega nivoja krije sorazmeren delež stroškov pripadajočega nivoja in višjih nivojev omrežja;
2. za zagotovitev učinkovite in racionalne rabe omrežja se uporablja binomni način obračuna omrežnine, to je glede na obračunsko moč in prevzeto električno energijo;
3. povrnitev stroškov optimalno prilagojenega omrežja za pokritje trenutnih koničnih potreb se pokriva skozi tarifo za moč;
4. povrnitev stroškov omrežja, ki izhajajo iz naslova prilagajanja omrežja kot posledice trenutnega povečanja moči odjema in pripadajočih pretokov energije, se pokriva preko tarife za energijo;
5. strošek izgub količine električne energije se pripiše tistemu nivoju, kjer nastajajo izgube količine električne energije zaradi pretoka električne energije med nivoji;
6. stroški omrežja posameznega nivoja se določijo na podlagi sodil za delitev stroškov po nivojih;
7. z namenom zagotavljanja učinkovitih ekonomskih signalov se za časovna obdobja, ki odražajo obremenjenost omrežja, določijo tarifne postavke omrežnine tako, da je uporabnik sistema stimuliran uporabljati omrežje v času nižje obremenitve omrežja.

## **6. člen**

### **(zavezanci za plačilo omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem)**

(1) Omrežnino za prenosni oziroma distribucijski sistem plačujejo uporabniki sistema, ki iz omrežja prevzemajo električno energijo na posameznem prevzemno-predajnem mestu. To so:

- končni odjemalci, priključeni na prenosni oziroma distribucijski sistem;
- uporabniki sistema, ki shranjujejo energijo in jo ponovno oddajajo v sistem.

(2) Ne glede na prejšnji odstavek je zavezanec za plačilo omrežnine tudi dobavitelj, ki po distribucijskem vodu, ki prečka državno mejo, oskrbuje z električno energijo odjemalce zunaj Republike Slovenije. Elektrooperater obračunava omrežnino glede na evidentirane količine prevzete električne energije iz sistema na prevzemno-predajnem mestu.

(3) Proizvajalci kot uporabniki prenosnega oziroma distribucijskega sistema ne plačujejo omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem, razen kadar prevzemajo električno energijo iz sistema.

(4) Uporabniki sistema ne plačujejo omrežnine za tisti del električne energije, ki je bila proizvedena za prevzemno-predajnim mestom in porabljena za lastni odjem.

## **7. člen** **(razvrstitev uporabnika sistema v uporabniško skupino)**

(1) Pri obračunavanju omrežnine elektrooperater upošteva uvrstitev uporabnika sistema v uporabniško skupino, ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto.

(2) Elektrooperater uvrsti uporabnika sistema v uporabniško skupino  $i \in \{0, 1, 2, 3, 4\}$  upošteva njegovo uvrstitev glede na napetostni nivo (visoka napetost (v nadaljnjem besedilu: VN), srednja napetost (v nadaljnjem besedilu: SN), nizka napetost (v nadaljnjem besedilu: NN)) ter način priključitve (zbiralnice, izvod), in sicer:

1. uporabniška skupina 0, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na NN izvod nazivne napetosti 400/230 V;
2. uporabniška skupina 1, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na NN na zbiralnici NN v transformatorski postaji (v nadaljnjem besedilu: TP) SN/NN;
3. uporabniška skupina 2, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na SN izvod nazivne napetosti 35, 20 in 10 kV;
4. uporabniška skupina 3, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na SN na zbiralnici SN v razdelilno-transformatorski postaji (v nadaljnjem besedilu: RTP) VN/SN;
5. uporabniška skupina 4, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na VN izvod nazivne napetosti 400, 220 in 110 kV.

(3) Elektrooperater uvrsti uporabnika sistema v uporabniško skupino 1 ali 3, če je:

1. uporabnik sistema priključen z vodom, ki je v lasti uporabnika sistema, na zbiralnici NN v TP elektrooperaterja ali zbiralnici SN v RTP elektrooperaterja in
2. izvedena ustrezna meritev na prevzemno-predajnem mestu in
3. izpolnjen kriterij minimalne priključne moči ( $Ccn_{min}$ ):
  - $Ccn_{min} \geq 130$  kW (na nivoju NN uporabniške skupine 1) ali
  - $Ccn_{min} \geq 8$  MW (na nivoju SN uporabniške skupine 3).

(4) Uporabniška skupina  $i$  predstavlja posamezni nivo poenostavljenega kaskadnega modela omrežja iz slike 1 1.1. oddelka 1. poglavja Priloge 1, ki je sestavni del tega akta.

## **8. člen** **(opredelitev časovnih blokov)**

(1) Tarifne postavke omrežnine za prenos oziroma distribucijo se določijo za posamezni časovni blok. Metodo in način določitve časovnih blokov podrobneje določa Priloga 1 tega akta.

(2) Časovni bloki, njihova časovna porazdelitev po sezonah, obdobjih in urah so prikazani v Prilogi 2 tega akta.

(3) Za namene obračunavanja omrežnine za prenos in distribucijo po časovnih blokih je koledarsko leto razdeljeno na dve sezoni, v kateri so vključeni meseci, kot je prikazano v Prilogi 2 tega akta.

(4) Časovne bloke, njihovo časovno porazdelitev po obdobjih in urah agencija objavi na svojih spletnih straneh.

## **9. člen** **(tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem)**

(1) Tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem določi agencija na način in pod pogoji, določenimi s tem aktom, ob upoštevanju omrežnine za prenosni sistem, določene v skladu z metodologijo za določitev regulativnega okvira.

(2) Agencija določi v obliki tarif za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem iz 39. člena tega akta naslednje tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem:

- tarifna postavka za moč za prenosni sistem ( $Tp_{i,b}^C$ );
- tarifna postavka za energijo za prenosni sistem ( $Tp_{i,b}^E$ ),

kjer oznake pomenijo:

$Tp_{i,b}^C$  tarifna postavka za moč za prenosni sistem [EUR/kW] za uporabniško skupino  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;

$Tp_{i,b}^E$  tarifna postavka za energijo za prenosni sistem [EUR/kWh] za uporabniško skupino  $i$  v časovnem bloku  $b$ .

(3) Tarifna postavka za moč za prenosni sistem se obračunava glede na dogovorjeno in presežno obračunsko moč uporabnika v EUR/kW, medtem ko se tarifna postavka za energijo za prenosni sistem obračunava glede na prevzeto delovno električno energijo iz omrežja v EUR/kWh.

(4) Tarifna postavka za moč oziroma energijo za prenosni sistem se uporabniku sistema obračuna glede na njegovo razvrstitev v uporabniško skupino in glede na uporabo sistema v posameznem časovnem bloku.

## **10. člen** **(tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem)**

(1) Tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem določi agencija na način in pod pogoji, določenimi s tem aktom, ob upoštevanju omrežnine za distribucijski sistem, določene v skladu z metodologijo za določitev regulativnega okvira.

(2) Agencija določi v obliki tarif za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem iz 39. člena tega akta naslednje tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem:

- tarifna postavka za moč za distribucijski sistem ( $Td_{i,b}^C$ );
- tarifna postavka za energijo za distribucijski sistem ( $Td_{i,b}^E$ ),

kjer oznake pomenijo:

- $Td_{i,b}^C$  tarifna postavka za moč za distribucijski sistem [EUR/kW] za uporabniško skupino  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $Td_{i,b}^E$  tarifna postavka za energijo za distribucijski sistem [EUR/kWh] za uporabniško skupino  $i$  v časovnem bloku  $b$ .

(3) Tarifna postavka za moč za distribucijski sistem se obračunava glede na dogovorjeno in presežno obračunsko moč uporabnika distribucijskega sistema v EUR/kW, medtem ko se tarifna postavka za energijo za distribucijski sistem obračunava glede na prevzeto delovno električno energijo iz omrežja v EUR/kWh.

(4) Tarifna postavka za moč oziroma energijo za distribucijski sistem se obračuna uporabniku sistema glede na razvrstitev uporabnika sistema v uporabniško skupino in glede na uporabo sistema v posameznem časovnem bloku.

## **11. člen**

### **(način določanja tarifnih postavk omrežnine za prenosni in distribucijski sistem)**

(1) Metodološki pristop določitve tarifnih postavk omrežnine za prenosni in distribucijski sistem določa Priloga 1 tega akta.

(2) Parametri, ki se uporabljajo pri določitvi tarifnih postavk omrežnine za prenosni in distribucijski sistem za posamezno leto regulativnega obdobja, so določeni v Prilogi 2 tega akta.

## **12. člen**

### **(določitev obračunske moči uporabnika sistema)**

(1) Obračunska moč uporabnika sistema za namene obračunavanja omrežnine za moč predstavlja dogovorjeno obračunsko moč (ki je določena vnaprej) in presežno obračunsko moč (ki je izmerjena moč odjema nad dogovorjeno obračunsko močjo).

(2) Dogovorjeno obračunsko moč posameznega uporabnika sistema s priključno močjo nad 43 kW določi operater sistema, na katerega je uporabnik priključen, in sicer za posamezni časovni blok na podlagi uporabnikovih doseženih 15-minutnih moči posameznega časovnega bloka v zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene obračunske moči iz četrtega odstavka tega člena ter pogoj iz desetega odstavka tega člena. Dogovorjeno obračunsko moč posameznega uporabnika sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW določi operater sistema, na katerega je uporabnik sistema priključen, in sicer enako za vse časovne bloke kot povprečje treh konic časovnega bloka 1 v zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene obračunske moči iz četrtega odstavka tega člena.

(3) Dogovorjeno obračunsko moč novega uporabnika sistema:



- s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW določi elektrooperater v skladu s prvim odstavkom 14. člena tega akta, in sicer enako za vse časovne bloke;
- s priključno močjo nad 43 kW določi elektrooperater v dogovoru z uporabnikom sistema.

(4) Minimalna dogovorjena obračunska moč za časovni blok 1 uporabnika sistema se določi:

- za enofazni priključek uporabnika sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, kot 31 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 2,0 kW;
- za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, kot 27 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo do vključno 17 kW;
- za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW ter za uporabnike sistema iz drugega odstavka 37. člena tega akta, kot 34 % priključne moči iz soglasja za priključitev, za uporabnike sistema s priključno močjo nad 17 kW;
- za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW kot 25 % priključne moči.

(5) Dogovorjeno obračunsko moč uporabnika sistema določi elektrooperater za posamezni časovni blok najkasneje do konca meseca maja za prihodnje koledarsko leto in z njo seznanil uporabnika sistema z računom za omrežnino za mesec junij, julij in avgust v skladu s splošnim aktom agencije, ki ureja obvezne sestavine računa. Če ima uporabnik sistema enotni račun, ga z določitvijo dogovorjene obračunske moči za naslednje koledarsko leto za posamezno prevzemno- predajno mesto seznanil dobavitelj z enotnim računom za mesec junij, julij in avgust.

(6) Uporabnik sistema lahko moč, s katero ga je seznanil elektrooperater z računom za omrežnino ali dobavitelj z enotnim računom za mesec junij, julij in avgust v skladu s prejšnjim odstavkom, do 20. septembra tekočega leta spremeni tako, da elektrooperaterju brezplačno posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za posamezne časovne bloke za naslednje koledarsko leto, v nasprotnem primeru se šteje, da je s strani elektrooperaterja določena obračunska moč ustrezna.

(7) Uporabnik sistema lahko zahteva spremembo dogovorjene obračunske moči tudi izven roka, navedenega v prejšnjem odstavku, pri čemer navede, na katero časovno obdobje se sprememba nanaša. Spremembo dogovorjene moči lahko zahteva za obdobje najmanj enega koledarskega meseca in sicer samo vnaprej od prvega dne v naslednjem mesecu, če je zahtevo oddal do vključno osmega dne v mesecu. Zahtevo za spremembo dogovorjene obračunske moči po tem odstavku obračuna elektrooperater po ceniku drugih storitev.

(8) Če uporabnik sistema predlaga drugačno dogovorjeno obračunsko moč, elektrooperater predlog za spremembo prouči in določi novo dogovorjeno obračunsko moč najkasneje v roku 20 dni od prejema zahteve. Elektrooperater predlagano dogovorjeno obračunsko moč potrdi, če izpolnjuje zahteve iz četrtega in desetega odstavka tega člena in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev.

(9) Pri uporabniku sistema, ki ima merilno napravo, ki evidentira 15-minutne meritve porabe električne energije, se moč v kW za vsak 15-minutni interval določi kot kvocient v tem intervalu ugotovljene porabljene energije, izražene v kWh in trajanja 15-minutnega intervala, izraženega kot 0,25 ure.

(10) Dogovorjena obračunska moč ( $Cc_b$ ) se določi za posamezni časovni blok  $b$ , pri čemer mora biti dogovorjena obračunska moč v časovnem bloku  $b+1$  enaka ali višja od dogovorjene obračunske moči za časovni blok  $b$  kot prikazuje enačba:

$$Cc_{b+1} \geq Cc_b, \quad 1 \leq b \leq 4,$$

kjer oznake pomenijo:

$Cc_b$  dogovorjena obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku  $b$  [kW].

(11) Presežna obračunska moč ( $Cex$ ) se določi na podlagi dosežene moči uporabnika sistema nad dogovorjeno obračunsko močjo, izmerjeno z registratorjem 15-minutnih maksimalnih porab električne energije v posameznem časovnem bloku.

(12) Dosežena moč uporabnika sistema ( $Cm_b$ ) v časovnem bloku  $b$  se ugotavlja pri uporabnikih sistema, ki se jim moč odjema meri z registriranjem 15-minutnih maksimalnih porab električne energije v vseh časovnih blokih znotraj enega meseca, in se te vrednosti moči evidentirajo pri elektrooperaterju.

(13) Če dosežena moč uporabnika sistema v posameznem časovnem bloku znotraj obračunskega meseca preseže dogovorjeno obračunsko moč iz tega člena, se uporabniku sistema za vsako 15-minutno prekoračitev obračuna omrežnina za presežno moč v skladu s 15. in 16. členom tega akta.

(14) Obračunska moč je pri uporabnikih sistema izražena v kW, zaokrožena na eno decimalno mesto.

### **13. člen** **(določitev prevzete delovne energije uporabnika sistema)**

Za namene obračunavanja omrežnine za energijo se prevzeta energija ( $ce_b$ ) določi kot izmerjena energija, prevzeta iz sistema na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v časovnem bloku  $b$  v kWh.

### **14. člen** **(določitev obračunske moči in prevzete energije uporabnikom sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo)**

(1) Pri uporabnikih sistema na NN s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, se obračunska moč ( $Cnm$ ) [kW] določi:

- za enofazni priključek uporabnika sistema kot 58 % priključne moči iz soglasja za priključitev;

- za trifazni priključek uporabnika sistema s priključno močjo do vključno 17 kW kot 42 % priključne moči iz soglasja za priključitev;
- za trifazni priključek uporabnika sistema s priključno močjo nad 17 kW ter za uporabnike sistema iz drugega odstavka 37. člena tega akta kot 62 % priključne moči iz soglasja za priključitev.

(2) Če se uporabniku sistema iz prejšnjega odstavka najkasneje do konca meseca septembra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta upošteva obračunsko moč iz prejšnjega odstavka.

(3) Če se uporabniku sistema iz prvega odstavka tega člena od oktobra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta in za novo koledarsko leto upošteva obračunsko moč iz prvega odstavka tega člena.

(4) Uporabnik sistema ima v roku enega leta od dneva, ko se mu omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, pravico brezplačno spremeniti obračunsko moč iz prvega odstavka tega člena v skladu z 12. členom tega akta.

(5) Za namene obračunavanja omrežnine za energijo uporabnikov sistema iz tega člena se prevzeta energija ( $ce^{nm}$ ) [kWh], določi kot izmerjena energija prevzeta iz sistema na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v obračunskem obdobju glede na vrsto merjenja – dvotarifno (VT, MT) ali enotarifno (ET).

## 15. člen

### (način izračuna mesečnega zneska omrežnine za prenos)

(1) Elektrooperater uporabniku sistema v koledarskem mesecu obračuna mesečni znesek omrežnine za moč za prenos ( $OMRp^C$ ) na naslednji način:

$$OMRp_b^C = OMRp_b^{Cc} + OMRp_b^{Cex} \quad [EUR]$$

$$OMRp_b^{Cc} = Tp_{i,b}^C \cdot Cc_b \quad [EUR]$$

$$OMRp_b^{Cex} = \mathcal{F}_{ex} \cdot Tp_{i,b}^C \cdot Cex_b = \begin{cases} 0 & ; Cm_{k,b} \leq Cc_b \\ \mathcal{F}_{ex} \cdot Tp_{i,b}^C \cdot \sqrt{\sum_{k=1}^n (Cm_{k,b} - Cc_b)^2} & ; Cm_{k,b} > Cc_b \end{cases} \quad [EUR]$$

$$OMRp^C = \sum_b OMRp_b^C \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMRp^C$  omrežnina za moč uporabnika sistema, za prenosni sistem [EUR];

$OMRp_b^C$	omrežnina za moč uporabnika sistema, v časovnem bloku $b$ , za prenosni sistem [EUR];
$OMRp_b^{Cc}$	omrežnina za moč uporabnika sistema, v časovnem bloku $b$ glede na dogovorjeno moč, za prenosni sistem [EUR];
$OMRp_b^{Cex}$	omrežnina za moč uporabnika sistema, v časovnem bloku $b$ glede na presežno moč, za prenosni sistem [EUR];
$Cc_b$	dogovorjena obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku $b$ [kW];
$Cm_{k,b}$	dosežena moč uporabnika sistema, evidentirana iz 15-minutne meritve $k$ v časovnem bloku $b$ [kW];
$Cex_b$	presežna obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku $b$ [kW];
$Tp_{i,b}^C$	tarifna postavka za moč za prenosni sistem za uporabniško skupino $i$ , v časovnem bloku $b$ [EUR/kW];
$\mathcal{F}_{ex}$	faktor utežitve presežne moči, določen v 5. poglavju Priloge 2;
$n$	število evidentiranih 15-minutnih meritev, ki presežejo dogovorjeno obračunsko moč v posameznem časovnem bloku $b$ znotraj obračunskega meseca.

(2) Elektrooperater uporabniku sistema v koledarskem mesecu obračuna mesečni znesek omrežnine za energijo za prenos ( $OMRp^E$ ) na naslednji način:

$$OMRp_b^E = Tp_{i,b}^E \cdot ce_b \quad [EUR]$$

$$OMRp^E = \sum_b OMRp_b^E \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMRp^E$	omrežnina za energijo, za prenosni sistem [EUR];
$OMRp_b^E$	omrežnina za energijo v časovnem bloku $b$ , za prenosni sistem [EUR];
$Tp_{i,b}^E$	tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino $i$ , v časovnem bloku $b$ , za prenosni sistem [EUR/kWh];
$ce_b$	prevzeta energija uporabnika sistema, v časovnem bloku $b$ [kWh].

## 16. člen

### (način izračuna mesečnega zneska omrežnine za distribucijo)

(1) Elektrooperater uporabniku distribucijskega sistema v koledarskem mesecu obračuna mesečni znesek omrežnine za moč za distribucijo ( $OMRd^C$ ) na naslednji način:

$$OMRd_b^C = OMRd_b^{Cc} + OMRd_b^{Cex} \quad [EUR]$$

$$OMRd_b^{Cc} = Td_{i,b}^C \cdot Cc_b \quad [EUR]$$

$$OMRd_b^{Cex} = \mathcal{F}_{ex} \cdot Td_{i,b}^C \cdot Cex_b = \begin{cases} 0 & ; Cm_{k,b} \leq Cc_b \\ \mathcal{F}_{ex} \cdot Td_{i,b}^C \cdot \sqrt{\sum_{k=1}^n (Cm_{k,b} - Cc_b)^2} & ; Cm_{k,b} > Cc_b \end{cases} \quad [EUR]$$

$$OMRd^C = \sum_b OMRd_b^C \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $OMRd^C$  omrežnina za obračunsko moč uporabnika sistema, za distribucijski sistem [EUR];
- $OMRd_b^C$  omrežnina za obračunsko moč uporabnika sistema, v časovnem bloku  $b$ , za distribucijski sistem [EUR];
- $OMRd_b^{Cc}$  omrežnina za obračunsko moč uporabnika sistema, v časovnem bloku  $b$  glede na dogovorjeno moč, za distribucijski sistem [EUR];
- $OMRd_b^{Cex}$  omrežnina za obračunsko moč uporabnika sistema, v časovnem bloku  $b$  glede na presežno moč, za distribucijski sistem [EUR];
- $Cc_b$  dogovorjena obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku  $b$  [kW];
- $Cm_{k,b}$  dosežena moč uporabnika sistema evidentirana iz 15-minutne meritve  $k$  v časovnem bloku  $b$  [kW];
- $Cex_b$  presežna obračunska moč uporabnika sistema, v časovnem bloku  $b$  [kW];
- $Td_{i,b}^C$  tarifna postavka za moč za distribucijski sistem za uporabniško skupino  $i$ , v časovnem bloku  $b$  [EUR/kW];
- $\mathcal{F}_{ex}$  faktor utežitve presežne moči, določen v 5. poglavju Priloge 2 tega akta;
- $n$  število evidentiranih 15-minutnih meritev, ki presegajo dogovorjeno obračunsko moč v posameznem časovnem bloku  $b$  znotraj obračunskega meseca.

(2) Elektrooperater uporabniku distribucijskega sistema v koledarskem mesecu obračuna mesečni znesek omrežnine za distribucijo za energijo ( $OMRd^E$ ) na naslednji način:

$$OMRd_b^E = Td_{i,b}^E \cdot ce_b \quad [EUR]$$

$$OMRd^E = \sum_b OMRd_b^E \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $OMRd^E$  omrežnina za energijo, za distribucijski sistem [EUR];
- $OMRd_b^E$  omrežnina za energijo v časovnem bloku  $b$ , za distribucijski sistem [EUR];
- $Td_{i,b}^E$  tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , za distribucijski sistem [EUR/kWh];
- $ce_b$  prevzeta energija uporabnika sistema, v časovnem bloku  $b$  [kWh].

## 17. člen

### (način izračuna mesečnega zneska omrežnine za prenos in distribucijo uporabnikov sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo)

(1) Elektrooperater uporabniku v uporabniški skupini 0, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo in se obračunska moč določi v skladu s 14. členom tega akta, določi mesečni znesek omrežnine za moč in omrežnine za energijo v skladu s tem členom. Pri določitvi mesečnega zneska omrežnine za energijo se upošteva prevzeta energija v obdobju VT, MT ali ET.

(2) Mesečni znesek omrežnine za moč za prenos ( $OMRp^{Cnm}$ ) se določi na naslednji način:

$$OMRp^{Cnm} = Tp^{Cnm} \cdot Cnm \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMRp^{Cnm}$  omrežnina za moč uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem [EUR];

$Tp^{Cnm}$  tarifna postavka za moč uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem [EUR/kW];

$Cnm$  obračunska moč uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve [kW].

(3) Mesečni znesek omrežnine za energijo za prenos, ko se uporabniku sistema ugotavlja prevzeta energija v obdobju VT in MT ( $OMRp^{EnmVTMT}$ ), se določi na naslednji način:

$$OMRp^{EnmVTMT} = Tp^{EnmVT} \cdot ce^{nmVT} + Tp^{EnmMT} \cdot ce^{nmMT} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMRp^{EnmVTMT}$  omrežnina za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, temveč prevzeta energija v obdobju VT in MT, za prenosni sistem [EUR];

$Tp^{EnmVT}$  višja tarifna postavka za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem, v obdobju VT [EUR/kW];

$Tp^{EnmMT}$  nižja tarifna postavka za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem, v obdobju MT [EUR/kW];

$ce^{nmVT}$  prevzeta energija uporabnika sistema v obdobju VT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve [kWh];

$ce^{nmMT}$  prevzeta energija uporabnika sistema v obdobju MT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve [kWh].

(4) Mesečni znesek omrežnine za energijo za prenos, ko se uporabniku sistema ugotavlja prevzeta energija v obdobju ET ( $OMRp^{EnmET}$ ), se določi na naslednji način:

$$OMRp^{EnmET} = Tp^{EnmET} \cdot ce^{nmET} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $OMRp^{EnmET}$  omrežnina za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, temveč prevzeta energija v obdobju ET, za prenosni sistem [EUR];
- $Tp^{EnmET}$  enotna tarifna postavka za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem [EUR/kW];
- $ce^{nmET}$  prevzeta energija uporabnika sistema v obdobju ET, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve [kWh].

(5) Mesečni znesek omrežnine za moč ( $OMRd^{Cnm}$ ) in omrežnine za energijo ( $OMRd^{EnmVTMT}$ ) ali ( $OMRd^{EnmET}$ ) za distribucijski sistem se določi tako, da se uporabita enačbi iz drugega in tretjega odstavka tega člena, v katerih se tarifna postavka za moč za prenosni sistem ( $Tp^{Cnm}$ ) nadomesti s tarifno postavko za moč za distribucijski sistem ( $Td^{Cnm}$ ) in tarifne postavke za energijo za prenosni sistem ( $Tp^{EnmVT}$ ), ( $Tp^{EnmMT}$ ) in ( $Tp^{EnmET}$ ) nadomestijo s tarifno postavko za energijo za distribucijski sistem ( $Td^{EnmVT}$ ), ( $Td^{EnmMT}$ ) in ( $Td^{EnmET}$ ).

### **18. člen** **(določitev obračuna omrežnine za hranilnike energije)**

Hranilniku energije, ki je priključen na omrežje neposredno in nima lastnega odjema, se obračuna omrežnina za prenosni oziroma distribucijski sistem glede na dogovorjeno in presežno obračunsko moč ter prevzeto delovno energijo v skladu s 15. in 16. členom tega akta.

### **19. člen** **(določitev obračuna omrežnine za samooskrbo)**

(1) Elektrooperater končnemu odjemalcu, ki ima nameščeno proizvodno napravo za samooskrbo za prevzemno-predajnim mestom, obračuna omrežnino v skladu s 15. in 16. členom tega akta glede na dogovorjeno in presežno moč ter prevzeto delovno energijo po obračunskem intervalu.

(2) Elektrooperater končnemu odjemalcu, za katerega se na podlagi 72. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21 in 121/22 – ZUOKPOE; v nadaljnjem besedilu: ZSROVE) uporabljajo določbe 315.a člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE, 121/21 – ZSROVE, 172/21 – ZOOE, 204/21 – ZOP in 44/22 – ZOTDS), obračuna omrežnino za prenos oziroma distribucijo tako da:

- obračuna omrežnino za moč v skladu s 15. in 16. členom tega akta ali v skladu s 17. členom tega akta za tiste končne odjemalce, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo;
- obračuna omrežnino za energijo v skladu s tretjim in četrtem odstavkom 17. člena tega akta, pri čemer za prevzeto energijo uporabnika sistema ( $ce^{nm}$ ) uporabi neto prevzeto delovno energijo v ustrezni merilni točki na prevzemno-predajnem mestu v obračunskem obdobju za samooskrbo v

skladu z Uredbo o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 – ZSROVE).

## 20. člen (določitev obračuna omrežnine za člane skupnosti)

(1) Elektrooperater članom energetskih skupnosti državljanov, skupnosti na področju obnovljivih virov oziroma skupnostne samooskrbe (v nadaljnjem besedilu: skupnosti) obračuna omrežnino za moč za prenos oziroma distribucijo v skladu s prvim odstavkom 15. člena tega akta in prvim odstavkom 16. člena tega akta, pri tem pa pri obračunu omrežnine za presežno moč namesto dosežene moči uporabnika sistema, evidentirane iz 15-minutnih meritev v časovnem bloku  $b$  ( $Cm_{j,b}$ ) upošteva doseženo moč uporabnika sistema, evidentirano iz 15-minutnih meritev prevzema in dodeljene količine proizvedene delovne energije iz proizvodnih naprav skupnosti po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  ( $cp_b^{net_u}$ ) določeno na naslednji način:

$$cp_b^{net_u} = \begin{cases} \frac{ce_b - g_b^{EC_u}}{0,25 \text{ ure}} & ; ce_b > g_b^{EC_u} \\ 0 & ; ce_b \leq g_b^{EC_u} \end{cases} \quad [kW],$$

kjer oznake pomenijo:

- $cp_b^{net_u}$  dosežena moč uporabnika sistema evidentirana iz 15-minutnih meritev prevzema in dodeljene količine proizvedene delovne energije iz proizvodnih naprav skupnosti po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  [kW];
- $g_b^{EC_u}$  uporabniku sistema dodeljena količina proizvedene delovne energije iz proizvodnih naprav skupnosti po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  [kWh];
- $ce_b$  prevzeta energija na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  [kWh].

(2) Elektrooperater članom skupnosti obračuna omrežnino za energijo za prenos oziroma distribucijo tako, da v skladu z drugim odstavkom 15. člena tega akta in drugim odstavkom 16. člena tega akta obračuna omrežnino za energijo tako, da se:

- neto poraba ( $ce_b^{net_u}$ ), določena na prevzemno-predajnem mestu v ustrezni merilni točki (skupna poraba ( $ce_b$ ), izmerjena na prevzemno-predajnem mestu, zmanjšana za dodeljeno količino proizvedene energije iz proizvodnih naprav skupnosti ( $g_b^{EC_u}$ )), pomnoži s tarifno postavko za energijo ( $Tp_{i,b}^E$ ) in ( $Td_{i,b}^E$ ), pri čemer se neto poraba v obračunskih intervalih časovnega bloka  $b$  določi na naslednji način:

$$ce_b^{net_u} = \begin{cases} ce_b - g_b^{EC_u} & ; ce_b > g_b^{EC_u} \\ 0 & ; ce_b \leq g_b^{EC_u} \end{cases} \quad [kWh]$$



- dodeljena količina proizvedene delovne energije iz proizvodnih naprav skupnosti ( $g_b^{ECu}$ ) pomnoži s prilagojeno tarifno postavko za energijo ( $TEC_{j,b}^E$ ), ki upošteva le obseg uporabe javnega distribucijskega omrežja med prevzemno-predajnimi mesti proizvodnih naprav in prevzemno-predajnimi mesti končnih odjemalcev v skupnosti in je lokacijsko odvisna, na naslednji način:

$$OMRECD_{j,b}^E = TEC_{j,b}^E \cdot g_b^{ECu} \quad [EUR]$$

$$g_b^{ECu} = \begin{cases} g_b^{ECu} & ; ce_b > g_b^{ECu} \\ ce_b & ; ce_b \leq g_b^{ECu} \end{cases} \quad [kWh]$$

$$OMREC_{j,b}^E = (Td_{i,b}^E + Tp_{i,b}^E) \cdot ce_b^{netu} + TEC_{j,b}^E \cdot g_b^{ECu} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $ce_b$  prevzeta energija na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  [kWh];
- $ce_b^{netu}$  prevzeta energija na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$ , zmanjšana za dodeljeno količino energije iz proizvodnih naprav skupnosti v istem časovnem bloku  $b$  [kWh];
- $g_b^{ECu}$  uporabniku sistema dodeljena količina proizvedene delovne energije iz proizvodnih naprav skupnosti po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$  [kWh];
- $OMREC_{j,b}^E$  omrežnina za energijo v časovnem bloku  $b$ , za člana skupnosti;
- $OMRECD_{j,b}^E$  omrežnina za energijo za distribucijo v časovnem bloku  $b$ , za člana skupnosti [EUR];
- $Td_{i,b}^E$  tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino na nivoju  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , za distribucijski sistem [EUR/kWh];
- $Tp_{i,b}^E$  tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino na nivoju  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , za prenosni sistem [EUR/kWh];
- $TEC_{j,b}^E$  prilagojena tarifna postavka za energijo (za značilen primer priključitve člana skupnosti  $j$ ), ki odraža stroške uporabe omrežja, po obračunskih intervalih v časovnem bloku  $b$ , za distribucijsko omrežje, glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta končnega odjemalca in proizvodnih naprav skupnosti določena v skladu z 1.9. oddelkom 1. poglavja Priloge 1 tega akta.

(3) Agencija določi, v obliki tarif za obračunavanje omrežnine, za člane skupnosti za distribucijski sistem iz 39. člena tega akta, prilagojene tarifne postavke za energijo ( $TEC_{j,b}^E$ ).

## 21. člen

### **(določitev obračuna omrežnine uporabniku sistema, ki sodeluje pri zagotavljanju sistemskih storitev)**

(1) Uporabniku sistema, ki zagotavlja sistemske storitve in ima zagotovljene meritve na ravni obračunskega intervala, elektrooperater ne obračuna omrežnine za presežno moč za prenos ( $OMRp_b^{Cex}$ ) oziroma omrežnine za presežno moč za distribucijo ( $OMRd_b^{Cex}$ ).

(2) Omrežnina za presežno moč iz prejšnjega odstavka se ne obračuna za vsak posamezen obračunski interval z aktivacijami sistemskih storitev, ki jih uporabnik sistema zagotavlja elektrooperaterju.

(3) Hranilniku energije iz 18. člena tega akta se za vsak posamezni obračunski interval z aktivacijami sistemskih storitev, ki jih zagotavlja elektrooperaterju, ne obračunata omrežnina za presežno moč iz prvega odstavka tega člena ter omrežnina za energijo.

(4) Ne glede na prejšnji odstavek se hranilniku obračuna omrežnina za energijo za količine, ki presegajo aktivirane količine za zagotavljanje sistemskih storitev.

## 22. člen

### **(določitev obračuna omrežnine za distribucijski sistem na podlagi dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem za posamezno zaključeno geografsko področje)**

(1) Distribucijski operater lahko za namene spodbujanja prožne uporabe omrežja na različnih zaključenih geografskih področjih distribucijskega sistema določi dinamične tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem ( $TD_{i,t}^E$ ) v skladu s tem členom tako, da je uporabnik sistema spodbujan s prilagojeno uporabo omrežja zagotavljati neto koristi pri uporabi omrežja.

(2) Lokalna dinamična tarifa je namenjena znižanju porabe uporabnikov sistema v času kritične konične obremenitve lokalnega omrežja oziroma povečanju porabe uporabnikov sistema v času kritične neto proizvodnje lokalnega omrežja s ciljem zagotoviti največjo možno razbremenitev distribucijskega sistema, zmanjševanje izgub električne energije oziroma zagotavljanje ustrezne kakovosti napetosti v lokalnem omrežju. Nastop dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem je lahko napovedan vnaprej oziroma v realnem času. Pri tem mora biti zagotovljena najmanj 1 ura med nastopom posameznih obdobj veljavnosti dinamičnih tarifnih postavk. Obdobje veljavnosti in višino dinamičnih tarifnih postavk določi distribucijski operater na podlagi napovedovanja obratovalnega stanja ob upoštevanju okoljskih dejavnikov oziroma razpoložljivosti energije iz lokalnih razpršenih virov energije.

(3) Pri določitvi lokalne dinamične tarife distribucijski operater sledi splošnim načelom in ciljem iz tretjega odstavka 3. člena tega akta. Omrežnino za energijo na podlagi dinamične tarifne postavke omrežnine obračuna elektrooperater uporabniku sistema dodatno k omrežnini iz 15. in 16. člena tega akta. Dinamične tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem za delovno

energijo določi tako, da je uporabnik sistema v obračunskem intervalu  $t$  nagrajen za zmanjšanje ali povečanje odjema v skladu s cenovnim signalom dinamične tarifne postavke. Če uporabnik sistema ne prilagodi svojega odjema, se obračuna omrežnina iz 15. in 16. člena tega akta, dinamična tarifna postavka pa nima učinka.

(4) Ko je dinamična tarifna postavka za energijo negativna ( $TD_{i,t}^E < 0$ ), za uporabnika sistema ne velja obveznost plačila omrežnine za presežno moč za prenosni oziroma distribucijski sistem iz 15. oziroma 16. člena tega akta.

(5) Elektrooperater uporabniku sistema, ki ima sklenjeno pogodbo za obračun po lokalni dinamični tarifi, obračuna mesečni znesek omrežnine za energijo ( $OMR^E$ ) na naslednji način:

$$\Delta ce_t = ce_t - ce_0 \quad [kWh]; \quad t \in \mathbb{N}$$

$$OMRTD_t^E = TD_{i,t}^E \cdot \Delta ce_t; \quad TD_{i,t}^E \leq 0 \quad [EUR]$$

$$OMRTD^E = \sum_{t=1}^n OMRTD_t^E$$

$$OMR^E = OMRp^E + OMRd^E + OMRTD^E \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $OMR^E$  omrežnina za energijo uporabnika sistema [EUR];
- $OMRp^E$  omrežnina za energijo uporabnika sistema, za prenosni sistem [EUR];
- $OMRd^E$  omrežnina za energijo uporabnika sistema, za distribucijski sistem [EUR];
- $OMRTD_t^E$  omrežnina za energijo na podlagi dinamične tarifne postavke v časovnem intervalu  $t$  [EUR];
- $OMRTD^E$  omrežnina za energijo na podlagi dinamične tarifne postavke [EUR];
- $TD_{i,t}^E$  lokalna dinamična tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino  $i$ , v časovnem intervalu  $t$ , za posamezno zaključeno geografsko področje;
- $ce_0$  povprečna vrednost prevzete energije uporabnika sistema v zadnji uri pred nastopom lokalne dinamične tarife [kWh];
- $ce_t$  prevzeta energija uporabnika sistema v časovnem intervalu  $t$  [kWh];
- $\Delta ce_t$  odstopanje prevzete energije v časovnem intervalu  $t$  od  $ce_0$  [kWh];
- $n$  število vseh časovnih intervalov za katere velja lokalna dinamična tarifa.

(6) Obračunavanje dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za posamezno zaključeno geografsko področje je za uporabnika sistema prostovoljno in se izvaja izključno na podlagi sklenjene pogodbe z distribucijskim operaterjem. Uporabnik sistema, ki sklene z distribucijskim operaterjem pogodbo za obračun po lokalni dinamični tarifi, je odgovoren za zagotovitev tehničnih pogojev za zagotavljanje ustreznega prilagajanja odjema ter prevzema stroškovna tveganja, če teh ne zagotovi v skladu s pogodbenim razmerjem z distribucijskim operaterjem.

(7) Distribucijski operater mora pred uveljavitvijo lokalne dinamične tarife predložiti agenciji vlogo za izdajo soglasja k dinamičnim tarifnim postavkam

omrežnine za distribucijski sistem, ki vsebuje naslednje informacije oziroma podatke:

- podrobno metodologijo določitve lokalne dinamične tarife, ki mora vsebovati preverljivo identifikacijo koristi, ki jih zagotavlja dodatni obračun omrežnine za distribucijski sistem po lokalni dinamični tarifi;
- način obveščanja vsakega uporabnika sistema o nastopu dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem;
- opredelitev procesa obračunavanja ter izmenjave podatkov, ki mora zagotavljati minimalno preglednost, preverljivost in skladnost z zakonodajo;
- način objave tarif in dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za posamezno zaključeno geografsko področje distribucijskega sistema, vključno z obdobjem veljavnosti.

(8) Agencija na podlagi informacij oziroma podatkov iz prejšnjega odstavka izda soglasje ali zavrne vlogo najkasneje v 60 dneh od prejema popolne vloge.

### **23. člen** **(uvrstitev uporabnika sistema v uporabniško skupino)**

Elektrooperater uvrsti uporabnika sistema v uporabniško skupino 1 ali 3 iz 7. člena tega akta na podlagi pisne zahteve uporabnika sistema naslednji mesec po prejemu zahteve. Elektrooperater uvrsti uporabnika sistema v uporabniško skupino 1 ali 3 le če je zahteva upravičena.

### **24. člen** **(določitev obračuna omrežnine za moč v primeru odklopa oziroma priključitve znotraj meseca)**

Če se uporabnik sistema odklopi ali priključi na elektroenergetsko omrežje znotraj koledarskega meseca, elektrooperater obračuna omrežnino za moč sorazmerno številu dni uporabe sistema v tem mesecu.

### **25. člen** **(upoštevanje faktorja izgub transformacije)**

Uporabniku sistema, ki je uvrščen v uporabniško skupino 2 in ima evidentiranje prevzete električne energije izvedeno na sekundarni strani transformacije SN/NN, elektrooperater pri obračunu omrežnine upošteva izgube v transformaciji. Prevzete količine električne energije, ki so evidentirane za posamezna časovna obdobja, se povečajo za 3 %.

### **26. člen** **(določanje obračunske moči uporabniku sistema z več priključnimi prevzemno-predajnimi mesti)**

Uporabniku sistema, ki se na eni lokaciji napaja po več priključnih vodih znotraj posameznega uporabniškega nivoja in ima več prevzemno-predajnih mest

ter mu elektrooperater sumarno evidentira prevzem električne energije in 15-minutno obremenitev, se pri obračunu omrežnine upošteva hkratna sumarna 15-minutna obremenitev.

**27. člen**  
**(izjema pri obračunavanju obračunske moči za proizvodne naprave priključene direktno na omrežje)**

Za lastno rabo proizvodnih naprav iz obnovljivih virov in proizvodnih naprav s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ki imajo nazivno moč manjšo od 50 kW in so priključene direktno na omrežje, elektrooperater pri obračunu omrežnine ne obračuna obračunske moči.

**28. člen**  
**(določanje obračunske moči uporabniku sistema ob začasni uporabi sistema)**

(1) Uporabniku sistema, ki sklene pogodbo o uporabi sistema za obdobje, krajše od enega leta za namene začasne uporabe omrežja, elektrooperater v času trajanja pogodbe obračuna omrežnino za moč in omrežnino za energijo v skladu s 17. členom tega akta, pri čemer mesečni znesek za omrežnino za moč oziroma ( $OMRd^{cmm}$ ), ki je odvisna od trajanja začasne priključitve, pomnoži s faktorjem doplačila ( $\mathcal{F}_d$ ) iz naslednje tabele:

Obdobje začasne uporabe sistema (ZUS)	Faktor doplačila $\mathcal{F}_d$
ZUS $\leq$ 3 mesecev	2,35
3 mesecev < ZUS $\leq$ 4 mesecev	1,90
4 mesecev < ZUS $\leq$ 5 mesecev	1,63
5 mesecev < ZUS $\leq$ 6 mesecev	1,45
ZUS > 6 mesecev	1,32

(2) Če je pogodba o uporabi sistema sklenjena znotraj obračunskega meseca, elektrooperater pri določitvi omrežnine za moč upošteva tudi 24. člen tega akta.

**IV. OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA ČEZMerno PREVZETO JALOVO ENERGIJO**

**29. člen**  
**(zavezanci za plačilo omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo)**

Omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo, ki se periodično zaračunava, plačujejo uporabniki sistema glede na čezmerno prevzeto jalovo energijo (kvarh) po posameznem prevzemno-predajnem mestu.

### **30. člen** **(metoda za obračunavanje omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo)**

(1) Elektrooperater ugotavlja čezmerni prevzem ali oddajo jalove energije na osnovi 15-minutnih meritev jalove in delovne energije na posameznih prevzemno-predajnih mestih uporabnika sistema.

(2) Čezmerna prevzeta jalova energija je razlika med dejansko izmerjeno jalovo energijo in dovoljeno prevzeto ali oddano jalovo energijo v 15-minutnem merilnem intervalu, ki ustreza faktorju  $\text{tg } \varphi_{\text{ind}} = +0,32868$  ali  $\text{tg } \varphi_{\text{kap}} = -0,32868$  in se izračuna na naslednji način:

$$wq_{ex} = \sum_{k=1}^N (|wq_{m,k}| - |0,32868 \cdot wp_{m,k}|) \quad \forall k: |wq_{m,k}| > |0,32868 \cdot wp_{m,k}|,$$

kjer oznake pomenijo:

$wq_{ex}$  čezmerno prevzeta jalova energija v obračunskem obdobju [kvarh];  
 $wq_{m,k}$  izmerjena jalova energija v obračunskem intervalu  $k$  [kvarh];  
 $wp_{m,k}$  izmerjena delovna energija v obračunskem intervalu  $k$  [kWh];  
 $N$  število obračunskih intervalov v obračunskem obdobju.

(3) Čezmerno prevzeta jalova energija se obračuna mesečno in je vsota vseh 15-minutnih absolutnih vrednosti čezmerno prevzete in čezmerno oddane jalove energije v obračunskem mesecu. Elektrooperater ne obračuna čezmerno prevzete in čezmerno oddane jalove energije uporabniku sistema, čigar priključna moč je enaka ali manjša od 43 kW.

(4) Glede na lokalne razmere v sistemu v določenih časovnih intervalih se lahko elektrooperater pogodbeno dogovori z uporabnikom sistema o prevzemu ali oddaji jalove energije izven meja  $\text{tg } \varphi$ , določenega v drugem odstavku tega člena.

(5) Sistemski operater ne zaračunava čezmerne jalove energije uporabniku sistema, ki na podlagi pogodbe s sistemskim operaterjem zagotavlja nefrekvenčno sistemsko storitev regulacije napetosti in jalove moči.

(6) Proizvajalcem električne energije, ki so priključeni na distribucijski sistem in sodelujejo pri regulaciji napetosti in uravnavanju pretokov jalove energije v skladu z aktom, ki ureja sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije, se prekomerno prevzeta ali oddana jalova energija ne obračunava.

### **31. člen** **(določitev tarifne postavke za čezmerno prevzeto jalovo energijo)**

Tarifne postavke za čezmerno prevzeto jalovo energijo ( $T^{wq_{ex}}$ ) se določi za posamezno uporabniško skupino  $i$  v skladu z 2. poglavjem Priloge 1 tega akta.

### **32. člen** **(način izračuna mesečnega zneska omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo)**

Elektrooperater uporabniku sistema v koledarskem mesecu obračuna mesečni znesek omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo ( $OMR^{wq_{ex}}$ ) na naslednji način:

$$OMR^{wq_{ex}} = T^{wq_{ex}} \cdot wq_{ex} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $OMR^{wq_{ex}}$  omrežnina za čezmerno prevzeto jalovo energijo [EUR];  
 $T^{wq_{ex}}$  tarifna postavka za čezmerno prevzeto jalovo energijo za uporabniško skupino  $i$  [EUR/kvarh];  
 $wq_{ex}$  čezmerno prevzeta jalova energija [kvarh].

## **V. OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA PRIKLJUČNO MOČ**

### **33. člen** **(zavezanci za plačilo omrežnine za priključno moč)**

(1) Omrežnino za priključno moč mora plačati vsak uporabnik sistema kot enkratni pavšalni znesek glede na potrebno priključno moč za njegov odjem (izražena v kW, zaokrožena na cela števila) ob prvi priključitvi na omrežje in ob vsakem povečanju priključne moči že obstoječega priključka, razen za začasne priključitve, določene s sistemskimi obratovalnimi navodili elektrooperaterja, ter uporabnik sistema oziroma dobavitelj, ki po distribucijskem vodu, ki prečka državno mejo, oskrbuje z električno energijo odjemalce zunaj Republike Slovenije.

(2) Tarifno postavko omrežnine za priključno moč ( $T^{ccn}$ ) določi agencija glede na vpliv moči priključka uporabnika sistema na potrebne razširitve, ojačitve in razvoj sistema. Metodološki pristop določitve tarifnih postavk omrežnine za priključno moč določa 3. poglavje Priloge 1 tega akta.

### **34. člen** **(obračunavanje omrežnine za priključno moč)**

(1) Vsak novi uporabnik sistema plača omrežnino za priključno moč v enkratnem znesku za priključno moč iz soglasja za priključitev.

- (2) Obstoječi uporabnik sistema plača omrežnino za priključno moč, če:
- poveča obstoječo priključno moč v istem napetostnem nivoju ali
  - spremeni svojo uvrstitev v drugi napetostni nivo,

tako, da se omrežnina za priključno moč izračuna kot razlika med omrežnino za priključno moč iz novega soglasja za priključitev in omrežnino za priključno moč iz predhodnega soglasja za priključitev, ob upoštevanju tarifne postavke omrežnine za priključno moč v času izdaje novega soglasja za priključitev.

(3) Omrežnina za priključno moč se po izvedbi priključitve ne vrača.

### **35. člen** **(določitev zneska za omrežnino za priključno moč)**

Znesek omrežnine za priključno moč, ki ga plača uporabnik sistema za priključitev na sistem, je odvisen od priključne moči in tarifne postavke omrežnine za priključno moč ob upoštevanju napetostnega nivoja priključitve.

### **36. člen** **(način izračuna zneska omrežnine za priključno moč)**

Elektrooperater uporabniku obračuna znesek omrežnine za priključno moč ( $OMR^{Ccn}$ ) na naslednji način:

$$OMR^{Ccn} = T^{Ccn} \cdot Ccn \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMR^{Ccn}$  omrežnina za priključno moč [EUR];  
 $Ccn$  priključna moč uporabnika sistema;  
 $T^{Ccn}$  tarifna postavka omrežnine za priključno moč za ustrezen napetostni nivo NN, SN ali VN [EUR/kW].

### **37. člen** **(določanje priključne moči za končne odjemalce na NN s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW)**

(1) Priključna moč ( $Ccn$ ) se pri uporabniku sistema na NN s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW določi na podlagi naslednje tabele:

Nazivna jakost omejevalca toka [A]	Enofazni priključek priključna moč ( $Ccn$ ) [kW]	Trifazni priključek priključna moč ( $Ccn$ ) [kW]
16	4	11
20	5	14
25	6	17
32	7	22
35	8	24
40	-	28
50	-	35
63	-	43

(2) V primeru povečanja priključne moči pri uporabnikih sistema iz prejšnjega odstavka na vrednost nad 43 kW se priključna moč določi na podlagi naslednje tabele:



Nazivna jakost omejevalca toka [A]	Enofazni priključek priključna moč ( $C_{cn}$ ) [kW]	Trifazni priključek priključna moč ( $C_{cn}$ ) [kW]
80	-	55
100	-	69
125	-	86
160	-	110
200	-	138

**38. člen**  
**(minimalni pogoji za določanje omrežnine za priključno moč)**

(1) Za novega uporabnika sistema, priključenega na NN, elektrooperater pri izdaji soglasja za priključitev upošteva najnižjo priključno moč 6 kW za enofazni priključek in 14 kW za trifazni priključek.

(2) Minimalna priključna moč za lastno rabo proizvodnih naprav, direktno priključenih na omrežje, je 14 kW za trifazni oziroma 6 kW za enofazni priključek.

**VI. ZARAČUNAVANJE OMREŽNINE**

**39. člen**  
**(tarife za obračunavanje omrežnine)**

(1) Omrežnine za posameznega uporabnika sistema elektrooperater obračuna na podlagi naslednjih tarif:

1. tarifa za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem:

Uporabniška skupina	Časovni blok	Tarifna postavka za moč ( $Tp_{i,b}^C$ ) [EUR/kW/mesec]	Tarifna postavka za energijo ( $Tp_{i,b}^E$ ) [EUR/kWh]
0	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
1	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
2	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
3	1		
	2		
	3		

Uporabniška skupina	Časovni blok	Tarifna postavka za moč ( $ Tp_{i,b}^C $ ) [EUR/kW/mesec]	Tarifna postavka za energijo ( $ Tp_{i,b}^E $ ) [EUR/kWh]
	4		
	5		
4	1		
	2		
	3		
	4		
	5		

2. tarifa za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem:

Uporabniška skupina	Časovni blok	Tarifna postavka za moč ( $ Td_{i,b}^C $ ) [EUR/kW/mesec]	Tarifna postavka za energijo ( $ Td_{i,b}^E $ ) [EUR/kWh]
0	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
1	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
2	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
3	1		
	2		
	3		
	4		
	5		
4	1		
	2		
	3		
	4		
	5		

3. tarifa za obračunavanje omrežnine za prenos uporabnikov sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo:

	Tarifna postavka za moč ( $ Tp^{Cnm} $ ) [EUR/kW/mesec]	Tarifna postavka za energijo ( $ Tp^{EnmVT} $ ) [EUR/kWh]	Tarifna postavka za energijo ( $ Tp^{EnmMT} $ ) [EUR/kWh]	Tarifna postavka za energijo ( $ Tp^{EnmET} $ ) [EUR/kWh]
Odjemalci na NN brez 15-minutnih meritev				

4. tarifa za obračunavanje omrežnine za distribucijo uporabnikov sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo:

	Tarifna postavka za moč ( $Td^{Cnm}$ ) [EUR/kW/mesec]	Tarifna postavka za energijo ( $Td^{EnmVT}$ ) [EUR/kWh]	Tarifna postavka za energijo ( $Td^{EnmMT}$ ) [EUR/kWh]	Tarifna postavka za energijo ( $Td^{EnmET}$ ) [EUR/kWh]
Odjemalci na NN brez 15-minutnih meritev				

5. tarifa za obračunavanje omrežnine za člane skupnosti za distribucijski sistem:

Značilen primer priključitve $j$	Časovni blok	Tarifna postavka za energijo ( $TEC_{j,b}^E$ ) [EUR/kWh]
1	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
2	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
3	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
4	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
5	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
6	1	
	2	
	3	
	4	
	5	
7	1	
	2	
	3	
	4	

Značilen primer priključitve $j$	Časovni blok	Tarifna postavka za energijo ( $TEC_{j,b}^E$ ) [EUR/kWh]
	5	

6. tarifa za obračunavanje omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo:

Uporabniška skupina	Tarifna postavka za prekomerno prevzeto jalovo energijo ( $T^{Wq_{ex}}$ ) (EUR/kvarh)
0	
1	
2	
3	
4	

7. tarifa za obračunavanje omrežnine za priključno moč:

Napetostni nivo uporabnika sistema	Tarifna postavka omrežnine za priključno moč ( $T^{Ccn}$ ) [EUR/kW]
VN	
SN	
NN	

(2) Tarifne postavke omrežnine za naslednje koledarsko leto objavi agencija v Uradnem listu Republike Slovenije in na svojih spletnih straneh najmanj pet dni pred začetkom veljavnosti.

#### 40. člen

##### (način obračunavanja omrežnine za zaprte distribucijske sisteme)

(1) Če je operater zaprtega distribucijskega sistema pridobil izjemo v skladu s 93. členom Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE, 121/21 – ZSROVE, 172/21 – ZOEE, 204/21 – ZOP in 44/22 – ZOTDS; v nadaljnjem besedilu: EZ-1) oziroma 90. členom ZOEE, tarifne postavke omrežnine za zaprti distribucijski sistem določi sam v skladu s tem aktom.

(2) Če operater zaprtega distribucijskega sistema ni pridobil izjeme v skladu s 93. členom EZ-1 oziroma 90. členom ZOEE, določi tarifne postavke omrežnine za zaprti distribucijski sistem agencija v skladu s tem aktom.

(3) Operater zaprtega distribucijskega sistema tarifne postavke omrežnine iz prvega oziroma drugega odstavka tega člena objavi na svojih spletnih straneh.

#### **41. člen**

### **(obračunavanje drugih storitev elektrooperaterja)**

(1) Elektrooperater lahko uporabnikom sistema poleg omrežnine zaračuna samo druge storitve, ki so neposredno povezane z izvajanjem gospodarske javne službe.

(2) Stroški drugih storitev, ki niso vsebovani v omrežnini, morajo predstavljati stroške stroškovno učinkovitega izvajanja dejavnosti elektrooperaterja.

(3) Cene za druge storitve določi agencija po uradni dolžnosti ali na zahtevo elektrooperaterja s posebno odločbo tako, da pri tem upošteva dejanske stroške dela, materiala, prevoza in normativne količine stroškovnih elementov.

(4) Cenik, nabor in opis drugih storitev elektrooperater javno objavi na svojih spletnih straneh.

## **VII. ZARAČUNAVANJE IN PLAČEVANJE OMREŽNINE**

#### **42. člen**

### **(način zaračunavanja omrežnine in drugih storitev)**

(1) Uporabnikom sistema, ki imajo dostop do sistema preko prevzemno-predajnega mesta na prenosnem sistemu, zaračuna omrežnino za prenosni sistem in omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo sistemski operater ali tretja oseba za račun systemskega operaterja.

(2) Uporabnikom sistema, ki imajo dostop do sistema preko prevzemno-predajnega mesta na distribucijskem sistemu, zaračuna omrežnino distribucijski operater ali tretja oseba za račun distribucijskega operaterja, pri čemer omrežnino za prenosni sistem zaračuna za račun systemskega operaterja, omrežnino za distribucijski sistem pa zaračuna za račun distribucijskega operaterja.

(3) Uporabnikom sistema, ki imajo sklenjeno pogodbo za obračun po lokalni dinamični tarifi, zaračuna mesečni znesek omrežnine za energijo iz 22. člena tega akta distribucijski operater. Omrežnino za energijo iz tega odstavka ne more zaračunati dobavitelj na enotnem računu.

(4) Uporabnikom sistema, ki imajo dostop do sistema preko prevzemno-predajnega mesta na distribucijskem sistemu, zaračuna omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo distribucijski operater ali tretja oseba za račun distribucijskega operaterja.

(5) Zaračunano omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo iz prejšnjega odstavka, ki na podlagi ugotovljenih količin pripada systemskemu operaterju, distribucijski operater izračuna tako, da izmerjene količine čezmerno prevzete jalove energije med prenosnim sistemom in posameznim območjem distribucijskega sistema pomnoži s tarifo za obračunavanje omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo za uporabniško skupino 4 iz 39. člena tega akta.

(6) Elektrooperater izstavi račun za izvedene druge storitve najkasneje v roku desetih dni po izvedeni storitvi. Sistemski operater lahko izvedene druge storitve zaračuna tudi na računu iz prvega odstavka tega člena skupaj z omrežnino, distribucijski operater pa na računu iz drugega odstavka skupaj z omrežnino.

(7) Na računu, s katerim se zaračunavajo druge storitve, mora biti podana podrobna specifikacija drugih storitev.

### **43. člen** **(roki in obveznosti plačevanja omrežnine)**

(1) Uporabnik sistema iz prvega odstavka prejšnjega člena ali dobavitelj s sklenjeno pogodbo, na podlagi katere plačuje omrežnino za končnega odjemalca, plača omrežnino za prenosni sistem in omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo sistemskemu operaterju v 15 dneh od datuma izstavitve računa sistemskega operaterja.

(2) Uporabnik sistema iz drugega odstavka prejšnjega člena ali dobavitelj s sklenjeno pogodbo, na podlagi katere plačuje omrežnino za uporabnika sistema, plača omrežnino za prenosni sistem, omrežnino za distribucijski sistem in omrežnino za čezmerno prevzeto jalovo energijo distribucijskemu operaterju v 15 dneh od datuma izstavitve računa distribucijskega operaterja. Distribucijski operater prenese zaračunane zneske omrežnine za prenosni sistem sistemskemu operaterju v skladu s 46. členom tega akta.

## **VIII. ZAGOTAVLJENJE PODATKOV**

### **44. člen** **(obveznost posredovanja podatkov o zaračunanih količinah)**

(1) Distribucijski operater mesečno posreduje sistemskemu operaterju in agenciji izvirne podatke o močeh in količinah električne energije, zaračunane uporabnikom sistema, in sicer do osmega delovnega dne v tekočem mesecu za pretekli mesec.

(2) Distribucijski operater mora mesečne podatke o količinah, ki se nanašajo na pretekla obdobja in so bile v mesecu, za katerega poroča, zaračunane uporabnikom sistema, prikazati ločeno po posameznih obdobjih, za katera so veljale različne tarifne postavke.

(3) Sistemski operater mesečno, do desetega delovnega dne v tekočem mesecu za pretekli mesec, posreduje agenciji izvirne podatke o obračunanih in zaračunanih močeh in količinah električne energije uporabnikom sistema.

(4) Podatke iz prvega in drugega odstavka tega člena za uporabniško skupino 0 distribucijski operater prikaže ločeno za gospodinjske odjemalce, mali poslovni odjem in ostali odjem na NN.

#### **45. člen (spremljanje obračuna omrežnine)**

Agencija lahko kadar koli preveri resničnost in točnost posredovanih izvirnih podatkov o količini in obračunski moči zaračunane uporabe sistema električne energije uporabnikom sistema.

#### **46. člen (roki za izvedbo obračuna omrežnine)**

(1) Mesečni obračun uporabe prenosnega sistema za pretekli mesec opravi sistemski operater do desetega delovnega dne v tekočem mesecu na podlagi končnih podatkov.

(2) Distribucijski operater poravna obveznosti za omrežnino najpozneje v 18 dneh od datuma izstavitve računa.

(3) Sistemski operater poravna obveznost za nadomestilo za izvajanje regulativnih nalog agencije najpozneje v 18 dneh od datuma izstavitve računa agencije.

#### **47. člen (obveznost posredovanja podatkov dobavitelju)**

(1) Elektrooperater mora dobavitelju za namene izstavitve enotnega računa pravočasno posredovati vse potrebne informacije in podatke uporabnika sistema.

(2) Elektrooperater je za namene obračunavanja omrežnine za uporabnike sistema, ki sodelujejo pri zagotavljanju sistemskih storitev, dolžan dobavitelju posredovati vse potrebne obračunske podatke v skladu s tem aktom. Obračunski intervali, v katerih je uporabnik sistema zagotavljal sistemske storitve, morajo biti posebej označeni.

#### **48. člen (obračun omrežnine v primeru izpadlih merilnih podatkov)**

(1) Omrežnina za presežno moč iz 15. in 16. člena tega akta se ne obračuna za obračunski interval, v katerem ni bila zagotovljena 15-minutna meritev energije.

(2) Če se uporabniku sistema evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo in je v posameznem mesecu zagotovljenih 90 % ali več ustreznih obračunskih meritev, se uporabniku sistema obračuna omrežnina za moč na podlagi 15. in 16. člena tega akta. Za namene obračuna omrežnine za energijo se v primeru izpadlih meritev za določitev prevzete električne energije smiselno uporabljajo določbe akta, ki ureja sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije, ki urejajo nadomeščanje manjkajočih vrednosti v obremenilnem diagramu. Za obračunske intervale, za katere ni ustreznih meritev, se upošteva dogovorjena obračunska moč.

(3) Če se uporabniku sistema evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo in je v posameznem mesecu zagotovljenih manj kot 90 % ustreznih obračunskih meritev, se uporabniku sistema za ta mesec obračuna omrežnina za energijo na podlagi 17. člena tega akta, omrežnina za moč pa se obračuna v skladu s 15. in 16. členom tega akta.

(4) Če je uporabniku sistema omrežnina za energijo obračunana v skladu s prejšnjim odstavkom šest zaporednih mesecev v koledarskem letu, se uporabniku sistema celotno naslednje koledarsko leto obračuna omrežnina za prenos in distribucijo v skladu s 17. členom tega akta. Uporabniku sistema se omrežnina za prenos in distribucijo ponovno obračuna v skladu s 15. in 16. členom tega akta, ko ima vsaj osem mesecev v koledarskem letu in hkrati vsaj zadnje štiri mesece koledarskega leta zagotovljene merilne podatke, ki zagotavljajo 90 % ali več ustreznih obračunskih meritev.

(5) Elektrooperater članu skupnosti, pri katerem je v posameznem mesecu zagotovljenih manj kot 90 % ustreznih obračunskih meritev, omrežnino obračuna v skladu s 15. in 16. členom tega akta, pri tem pa upošteva obremenitveni diagram, določen na podlagi dvigovanja normirane oblike preostalega diagrama glede na količino izmerjene ali ocenjene energije, v skladu z aktom, ki ureja sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije in aktom, ki ureja delovanje trga z električno energijo.

#### **49. člen (pridobivanje podatkov)**

(1) Elektrooperater pripravi načrtovani količinski obseg porabe električne energije na podlagi predvidenega gibanja porabe električne energije po posameznih uporabniških skupinah in časovnih blokih. Načrtovane dogovorjene obračunske moči določi elektrooperater po posameznih uporabniških skupinah na podlagi dogovorjenih obračunskih moči iz 12. člena tega akta. Distribucijski operater določi podatke iz tega člena tudi po območjih distribucijskega sistema.

(2) Elektrooperater agenciji posreduje podatke, potrebne za določitev stroškov po uporabniških skupinah glede na nivo.

(3) Elektrooperater mora agenciji posredovati podatke iz tega člena najkasneje do 15. oktobra tekočega leta.

#### **50. člen (spodbujanje naprednejših oblik obračuna omrežnine in aktivnega odjema)**

(1) S ciljem omogočiti končnim odjemalcem učinkovitejšo uporabo omrežja, sodelovanje v programih prilagajanja odjema na podlagi lokalnih dinamičnih tarif iz 22. člena tega akta ter v sistemskih storitvah elektrooperaterja, distribucijski operater na podlagi pisne zahteve končnega odjemalca zagotovi ustrezne pogoje za izvajanje aktivne vloge na način, da jim omogoči naprednejši način obračuna storitev in vključitev v merjen odjem v procesu bilančnega obračuna.



(2) Distribucijski operater vsakemu končnemu odjemalcu, ki nima nameščene merilne naprave, ki omogoča obračun omrežnine na podlagi 15-minutnih podatkov, oziroma nima nameščene merilne naprave z vmesnikom za lokalni dostop do merilnih podatkov v realnem času skladnih z določbami akta, ki ureja sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije na podlagi pisne zahteve končnega odjemalca namesti ustrezno merilno napravo v roku 45 dni od prejete zahteve končnega odjemalca, ter končnega odjemalca vključi v obračun omrežnine na podlagi 15-minutnih meritev s prvim dnevom naslednjega koledarskega meseca po namestitvi merilne opreme.

(3) Distribucijski operater na podlagi pisne zahteve vsakega končnega odjemalca, ki ima nameščeno merilno napravo na prevzemno-predajnem mestu, ki zagotavlja 15-minutne meritve, in je vključen v nemerjen odjem, uvrsti obračunske merilne točke v merjen odjem najkasneje s prvim dnevom meseca, ki sledi naslednjemu koledarskemu mesecu od prejema zahteve.

(4) Distribucijski operater lahko zahtevo iz drugega in tretjega odstavka tega člena zavrne samo, če obstajajo nepremostljive tehnične ovire.

### **51. člen**

#### **(omogočanje učinkovitega dostopa do podatkov, izmenjave podatkov ter upravljanja sprememb obračunskih podatkov uporabnikom sistema)**

(1) Na ravni nacionalnega podatkovnega vozlišča mora distribucijski operater omogočiti uporabniku sistema stalni dostop do podrobnih obračunskih merilnih podatkov na 15-minutni ravni v obsegu, ki uporabniku sistema omogočajo preverjanje izdanega računa. Podatke za izbrano obdobje mora biti možno izvoziti v standardiziranem formatu, ki odjemalcu omogoča učinkovito obdelavo za potrebe validacije računa ali analize koničnih obremenitev.

(2) Preko enotne vstopne točke nacionalnega podatkovnega vozlišča distribucijski operater zagotavlja uporabniku sistema tudi informacije o dogovorjeni obračunski moči in prekoračitvah dogovorjene moči za posamezno prevzemno-predajno mesto na pregleden in strukturiran način. Informacije morajo biti podane na ravni posameznih časovnih blokov za izbrano časovno obdobje.

(3) Distribucijski operater mora uporabniku sistema omogočiti, da lahko poda zahtevo za spremembo dogovorjene obračunske moči na elektronski način preko enotne vstopne točke nacionalnega podatkovnega vozlišča.

## **IX. PREHODNE IN KONČNI DOLOČBI**

### **52. člen**

#### **(prehodno obdobje za obračunavanje omrežnine za presežno moč)**

(1) Uporabnikom sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW se v obdobju od 1. januarja 2024 do 31. decembra 2025 omrežnina za presežno moč ne obračunava, če je obračunska moč določena v skladu s petim odstavkom 12. člena tega akta in je uporabnik sistema ni spremenil v skladu s šestim, sedmim ali osmim odstavkom 12. člena tega akta.

(2) V obdobju iz prejšnjega odstavka mora distribucijski operater uporabnika sistema mesečno seznanjati o prekoračitvah obračunske moči in stroških, ki bi mu nastali, če bi se omrežnina za presežno moč zaračunala.

**53. člen**  
**(prehodno obdobje za določitev agregiranih obračunskih moči in porabe energije uporabnikov sistema)**

Elektrooperater posreduje agregirane podatke o dogovorjeni obračunski moči uporabnikov sistema iz drugega odstavka 12. člena tega akta in porabi energije uporabnikov sistema, ločeno po uporabniških skupinah in časovnih blokih za določitev tarifnih postavk za prvo leto uporabe tega akta agenciji do 10. junija 2023. Distribucijski operater določi podatke iz tega člena tudi po območjih distribucijskega sistema.

**54. člen**  
**(prehodno obdobje za obračunavanje skupnostne samooskrbe po ZSROVE do začetka uporabe tega akta)**

Do začetka uporabe tega akta se končnim odjemalcem v skupnostni samooskrbi, ki se oskrbujejo iz proizvodnih naprav skupnosti znotraj iste RTP, ne obračuna omrežnina za prenosni sistem iz 105. člena Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr., 85/20, 145/21, 172/21 – ZOEE in 123/22; v nadaljnjem besedilu: omrežninski akt).

**55. člen**  
**(zagotavljanje podatkov za nemoteno izvajanje veljavnih pogodb o dobavi)**

Za obdobje najmanj 24 mesecev od začetka uporabe tega akta distribucijski operater zaradi nemotenega izvajanja veljavnih pogodb s strani dobaviteljev električne energije vsakemu dobavitelju zagotovi dostop in posreduje podatke o porabi električne energije vseh končnih odjemalcev, ki mu bilančno pripadajo na ravni ustreznih merilnih točk v strukturi iz 131. člena omrežninskega akta.

**56. člen**  
**(implementacija storitev na ravni nacionalnega podatkovnega vozlišča )**

Distribucijski operater mora omogočiti uporabo storitev upravičenim uporabnikom sistema iz 51. člena tega akta najkasneje do 30. junija 2023.

**57. člen**  
**(prenehanje veljavnosti in podaljšanje uporabe)**

Z dnem uveljavitve tega akta prenehajo veljati določbe Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr., 85/20, 145/21, 172/21 – ZOEE in 123/22), ki se nanašajo na obračunavanje omrežnine, ki pa se uporabljajo do začetka uporabe tega akta.

**58. člen**  
**(začetek veljavnosti in uporabe)**

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne 1. januarja 2024, razen 12. in 49. člena tega akta, ki se začneta uporabljati z uveljavitvijo tega akta.

Št. 71-2/2022/34

Maribor, dne 16. novembra 2022

EVA 2022-2430-0040

Predsednik sveta  
Agencije za energijo  
dr. Franc Žlahtič

## Priloga 1: Metodološki pristop določitve tarifnih postavk omrežnine

### 1. Metodološki pristop določitve tarifnih postavk omrežnine za prenos oziroma distribucijo

#### 1.1. Model omrežja in določitev uporabniških skupin

Model omrežja predstavlja poenostavljen model elektroenergetskega omrežja, v okviru katerega so uporabniki sistema združeni v skupine, da se lahko izračuna vpliv posameznega uporabnika sistema na celotne stroške omrežja.

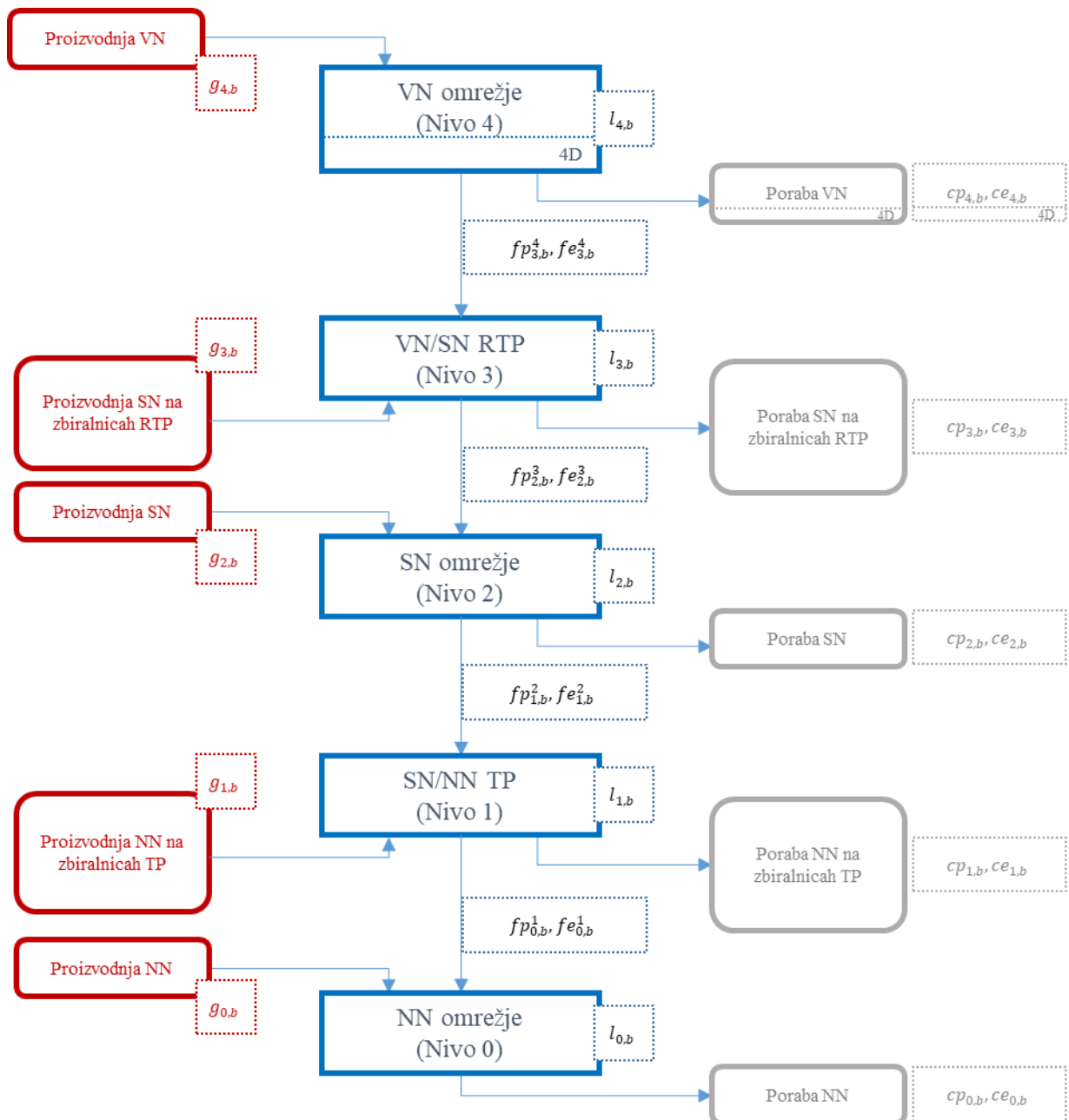
Elektroenergetsko omrežje se deli na napetostne nivoje (visokonapetostno, srednjenapetostno in nizkonapetostno omrežje). Uporabniki sistema, priključeni na posamezni napetostni nivo, se med seboj razlikujejo tudi glede na način priključitve (zbiralnica, izvod), ki je v modelu omrežja ter nadaljnjem prikazu metodološkega pristopa določitve tarifnih postavk omrežnine predstavljen kot nivo. Glede na navedeno so uporabljene naslednje uporabniške skupine:

- uporabniška skupina 0, v katero so uvrščeni vsi uporabniki sistema, priključeni na NN izvod nazivne napetosti 400/230;
- uporabniška skupina 1, v katero so uvrščeni vsi uporabniki sistema, priključeni na NN na zbiralnici NN v TP SN/NN;
- uporabniška skupina 2, v katero so uvrščeni vsi uporabniki sistema, priključeni na SN izvod nazivne napetosti 35, 20 in 10 kV;
- uporabniška skupina 3, v katero so uvrščeni vsi uporabniki sistema, priključeni na SN na zbiralnici SN v RTP VN/SN;
- uporabniška skupina 4, v katero so uvrščeni vsi uporabniki sistema, priključeni na VN izvod nazivne napetosti 400, 220 in 110 kV.

Uporabljen kaskadni model omrežja temelji na pretokih električne energije med napetostnimi nivoji in pripadajočimi izgubami posameznega napetostnega nivoja. Model omrežja temelji na dejstvu, da se večina električne energije proizvede in odda v omrežje na visoki napetosti ter se do odjemalcev prenaša preko omrežja visoke, srednje in nizke napetosti glede na mesto priključitve. Uporabniki sistema, priključeni na zbiralnice v TP, so obravnavani ločeno zaradi nepristranskosti in optimalne uporabe omrežja, saj ne glede na to, da so priključeni na določen napetostni nivo, tega uporabljajo le v delu uporabe TP na katero so priključeni, drugače pa uporabljajo višje napetostne nivoje.

Kaskadni model omrežja, uporabljen pri določitvi tarifnih postavk omrežnine, je predstavljen na sliki 1. Razčlenjen je na pet nivojev  $i$ ,  $0 \leq i \leq 4$ , kjer so:

- $g_{i,b}$       agregirana proizvodnja na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $cp_{i,b}$      agregirana obračunska moč na nivoju  $i$  v uri največje obremenitve časovnega bloka  $b$ ;
- $ce_{i,b}$      agregirana poraba energije na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $l_{i,b}$       izgube energije na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $fe_{j,b}^i$     agregirane količine prenesene energije iz nivoja  $j$  v napetostni nivo  $i$  časovnega bloka  $b$  in
- $fp_{j,b}^i$     moč agregiranih količin prenesene energije iz napetostnega nivoja  $j$  v napetostni nivo  $i$  v uri največje obremenitve časovnega bloka  $b$ .



Slika 1: Poenostavljen kaskadni model omrežja.

## 1.2. Določitev stroškov omrežja in razdelitev stroškov omrežja na posamezni nivo

Omrežnina za prenosni sistem je namenjena pokrivanju stroškov sistemskega operaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje, delovanje in razvoj sistema, ter pokrivanju stroškov sistemskega operaterja za sistemske storitve, katerih namen je izravnavanje nihanj moči v sistemu, regulacija napetosti in jalove moči ter angažiranje zagona agregatov brez zunanje napajanja.

Omrežnina za distribucijski sistem je namenjena pokrivanju stroškov distribucijskega operaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje in delovanje ter razvoj sistema, ter pokrivanju stroškov distribucijskega operaterja za odpravljanje

prezasedenosti v distribucijskem sistemu in sistemske storitve za distribucijski sistem.

Omrežnina za distribucijski oziroma prenosni sistem, ki je osnova za določitev tarifnih postavk, se določi ob upoštevanju upravičenih stroškov posameznega leta regulativnega obdobja, drugih prihodkov, odstopanja od regulativnega okvira (primanjkljaji ali presežki iz preteklih let), omrežnine za priključno moč ter omrežine za čezmerno prevzeto jalovo energijo.

$$OMR_T = US_T - OMR_T^{ccn} - OMR_T^{wqex} - DP_T + \Delta RO_T \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

$OMR_T$	načrtovani znesek omrežnine;
$US_T$	načrtovani upravičeni stroški;
$OMR_T^{ccn}$	načrtovani znesek omrežnine za priključno moč;
$OMR_T^{wqex}$	načrtovani znesek omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo;
$DP_T$	načrtovani drugi prihodki;
$\Delta RO_T$	odstopanje od regulativnega okvira preteklih let, ki se upošteva v posameznem letu regulativnega obdobja;
$T$	leto regulativnega obdobja.

Omrežnina za distribucijski oziroma prenosni sistem iz prejšnjega odstavka mora pokrivati upravičene stroške omrežja brez dela upravičenih stroškov, ki se pokrivajo iz drugih virov za pokrivanje stroškov. Stroški omrežja, ki se pokrivajo preko omrežnine za prenos in omrežnine za distribucijo, so v nadaljevanju prikaza določitve tarifnih postavk omrežnine označeni kot stroški omrežja. Model prikazuje pristop določanja tarifnih postavk omrežnine za prenos ali distribucijo na podlagi modela omrežja, zato se v nadaljevanju stroški modela nanašajo na stroške povezane s prenosnim ali distribucijskim sistemom. Če nastopa na posameznem sistemu posebnost, je ta opisana.

Na podlagi modela omrežja in stroškov omrežja se določijo stroški posameznega nivoja, ki so osnova za določitev tarifnih postavk omrežnine posamezne uporabniške skupine. Vsi stroški sistemskega operaterja se pripišejo prenosnemu sistemu oziroma visokonapetostnemu omrežju. Ker stroški sistemskih storitev nastajajo le pri sistemskem operaterju, so v celoti pripisani sistemskemu operaterju.

S ciljem enakopravnosti in učinkovitosti se določijo sodila za delitev stroškov omrežja in stroškov izgub električne energije na podlagi realiziranih stroškov, ki se pridobijo na naslednji način:

- stroški izgub električne energije v omrežju se neposredno pripišejo tistemu nivoju, kjer nastajajo. Ugotovijo se na podlagi izmerjenih oziroma izračunanih pretokov količin električne energije med nivoji;
- amortizacija ter donos na sredstva se pripišejo posameznemu nivoju glede na delitev sredstev elektroenergetske infrastrukture v registru osnovnih sredstev družbe;
- stroški delovanja in vzdrževanja se za posamezni nivo določijo na podlagi realizirane vrednosti stroškov vzdrževanja primarne opreme in gradbenih objektov po posameznem nivoju iz poročil lastnikov infrastrukture o fizični in finančni realizaciji vzdrževanja elektroenergetske infrastrukture.

### 1.3. Razdelitev stroškov omrežja na tarifo za moč in tarifo za energijo

Omrežnino za prenosni sistem in omrežnino za distribucijski sistem sestavljata omrežnini za moč in omrežnini za energijo. Omrežnina za moč predstavlja prihodke iz naslova tarife za moč ter obračunske moči in predstavlja predvidljiv prihodek elektrooperaterja. Omrežnina za energijo predstavlja prihodke iz naslova tarife za energijo ter prevzete energije in se spreminja v odvisnosti od prenesene količine električne energije po omrežju.

Določitev tarife za moč in tarife za energijo izhaja iz konceptualnega modela, ki temelji na kriterijih načrtovanja omrežja in upošteva načela stroškovne vzročnosti.

Tarifa za moč mora odražati stroške omrežja, ki so odvisni od moči (zmogljivosti omrežja) oziroma konične porabe in so določeni kot stalni stroški omrežja, ki so optimalno prilagojeni trenutni konični porabi. Stroški omrežja posameznega nivoja v modelu omrežja predstavljajo referenčne stroške, odvisne od moči, in so prikazani kot  $Cref_i^C$ .

Tarifa za energijo se določi na podlagi prirastnih stroškov omrežja, ki izhajajo iz optimalno prilagojenega omrežja, namenjenega zagotavljanju trenutnega največjega povpraševanja in prenosu energij po omrežju skozi celo leto. V teh prirastnih stroških se odražajo stroški, povezani z nastalimi izgubami električne energije v omrežju, ter stroški zagotavljanja zanesljive in kakovostne oskrbe z električno energijo. Stroški omrežja posameznega nivoja, prikazani kot  $Cref_i^{C+E}$ , v modelu omrežja predstavljajo skupne referenčne stroške omrežja posameznega nivoja in zajemajo poleg stroškov, odvisnih od zmogljivosti nivoja omrežja, tudi stroške, povezane s prenosom električne energije po omrežju.

Delež stalnih stroškov omrežja za moč ( $\eta^C$ ) in delež stroškov zaradi prenesene energije ( $\eta^E$ ) se za posamezen nivo  $i$  določita s kvocientom razmerij referenčnih stroškov za zahtevano konično moč in referenčnih skupnih stroškov, kot je podano v enačbah:

$$\eta^C = \frac{Cref_i^C}{Cref_i^{C+E}}$$

$$\eta^E = \frac{Cref_i^{C+E} - Cref_i^C}{Cref_i^{C+E}},$$

kjer oznake pomenijo:

$Cref_i^C$  referenčni stroški nivoja  $i$ , ki so odvisni od zmogljivosti omrežja in upoštevajo le konično moč;

$Cref_i^{C+E}$  referenčni skupni stroški nivoja  $i$ , ki ob stroških, odvisnih od zmogljivosti nivoja omrežja, zajemajo še stroške, povezane s prenosom električne energije po omrežju;

$\eta^C$  delež stroškov omrežja dodeljenih za moč;

$\eta^E$  delež stroškov omrežja dodeljenih za preneseno energijo.

Za vsak nivo  $i$  se določijo stroški omrežja, ki se morajo obračunati glede na moč ( $C_i^C$ ) in stroški, ki izkazujejo spremenljivo vrednost glede na količino prenesene energije ( $NC_i^E$ ).

$$C_i^C = \eta^C \cdot NC_i$$

$$NC_i^E = \eta^E \cdot NC_i,$$

kjer oznake pomenijo:

$NC_i^E$	stroški, ki izkazujejo spremenljivo vrednost glede na količino prenesene energije;
$NC_i$	stroški omrežja nivoja $i$ ;
$C_i^C$	stroški omrežja nivoja $i$ , obračunani glede na moč;
$\eta^C$	delež stroškov omrežja dodeljenih za moč;
$\eta^E$	delež stroškov omrežja dodeljenih za preneseno energijo.

#### 1.4. Določitev sezon in časovnih blokov

Z namenom spodbujanja učinkovite uporabe omrežja se pri določitvi tarifnih postavk omrežnine upošteva obremenjenost omrežja v različnih časovnih obdobjih. Zaradi najvišjih obremenitev v omrežju so za zagotovitev zanesljive in kakovostne oskrbe z električno energijo potrebne naložbe v omrežje. Zato mora višina tarifnih postavk omrežnine spodbujati uporabo omrežja v času brez preobremenitev. Tarifne postavke omrežnine v obdobju največjih obremenitev pa morajo odražati stroške, povezane z novimi naložbami. Metodologija upošteva časovne bloke, ki so določeni na podlagi urne obremenitve sistema za obdobje leta (z upoštevanjem vseh nivojev in uporabniških skupin). Tudi stroški za izgube energije v omrežju in stroški sistemskih storitev predstavljajo stroške, ki se določijo za posamezen časovni blok.

Časovni bloki predstavljajo obdobja oziroma ure dneva v letu in se določijo ločeno za višjo in nižjo sezono ter delovne dneve in dela proste dneve.

Sezona zajema mesece, ki imajo primerljivo konično obremenitev in se določi s pomočjo metode razvrščanja v skupine (z največjo medsebojno razdaljo med skupinami). Algoritem pri razvrščanju mesecev v sezone uporabi izračunana povprečja mesečnih koničnih obremenitev. Povprečja mesečnih koničnih obremenitev se izračunajo z upoštevanjem obsega ur največje konične obremenitve ( $M_{h,max}$ ). Pri določitvi števila sezon se upoštevajo primerljivosti diagrama porabe med posameznimi meseci.

Posamezna sezona se dodatno razdeli na obdobja delovnih dni in obdobja dela prostih dni, kjer je dela prost dan vikend (sobota, nedelja) ali praznik med tednom (od ponedeljka do petka), ki je dela prost dan. Delovni in dela prosti dnevi se določijo glede na slovenski uradni koledar državnih praznikov in dela prostih dni.

Za posamezno obdobje v sezoni se s pomočjo metode razvrščanja v skupine, določijo ure konične obremenitve omrežja, ki predstavljajo:

- ure visoke obremenitve;
- ure srednje obremenitve in



- ure nizke obremenitve.

Algoritem razvrsti ure konične obremenitve v posamezni sezoni glede na povprečje izbranega obsega ur največjih koničnih vrednosti moči posamezne ure ( $S_{h,max}$ ) v celotnem opazovanem obdobju. Za vsako obdobje in skupino ur koničnih obremenitev se z uporabo metode razvrščanja v skupine glede na povprečje urnih koničnih vrednosti moči posamezne skupine ur koničnih obremenitev, določijo časovni bloki  $b$ .

Sezone in časovni bloki so določeni v Prilogi 2.

### 1.5. Razdelitev stroškov nivoja na časovne bloke

Obremenitev omrežja v času največje zmogljivosti omrežja zahteva razširitev omrežja, zato se šteje, da ure največje obremenitve omrežja predstavljajo osnovo določitve tarifne postavke omežnine.

Stroški omrežja se po časovnih blokih razdelijo sorazmerno glede na ure konične obremenitve omrežja po posameznih nivojih. Metodologija pri določitvi konične obremenitve nivoja upošteva določen odstotek ur največje konične obremenitve ( $H$ ), ki rezultira v kaskadni in sorazmerni porazdelitvi stroškov. Skladno z uporabljenim modelom omrežja so v obremenitvenem diagramu opazovanega nivoja  $i$  za opazovani časovni blok  $b$  upoštevani obremenitveni diagram odjema na tem nivoju ( $cp_{i,b}, ce_{i,b}$ ), diagram pretoka energije iz opazovanega nivoja na podrejen nivo ( $fp_{i-1,b}^i, fe_{i-1,b}^i$ ) in pripadajoče izgube energije nivoja ( $l_{i,b}$ ).

Stroški omrežja, obračunani za moč, se na časovne bloke razdelijo glede na porazdelitev ur največje obremenitve v časovnih blokih  $b$  po nivojih  $i$  z uporabo naslednje enačbe:

$$C_{i,b}^C = C_i^C \cdot \frac{h_{i,b}}{H},$$

kjer oznake pomenijo:

$C_{i,b}^C$	stroški omrežja nivoja $i$ , dodeljeni časovnemu bloku $b$ , obračunani na moč;
$C_i^C$	stroški omrežja, nivoja $i$ , obračunani na moč;
$h_{i,b}$	število ur konične obremenitve nivoja $i$ iz obsega ur $H$ , porazdeljenih na časovne bloke $b$ (privzeta vrednost 1, da se v robnem primeru, ko je število ur 0, tarife lahko izračuna) in
$H$	odstotek ur, ki največ prispevajo h konični obremenitvi omrežja.

Stroški omrežja, ki se morajo povrniti skozi omrežnino za energijo, se ločeno izračunajo po nivojih, pri čemer se pri vplivu deleža upoštevajo ustrezni pretoki energije, ki se ugotovijo na posameznem nivoju. Razmerje pretokov in dela količin, ki se porabijo na tem nivoju, se odrazi v vrednosti stroška posameznega nivoja v določenem časovnem bloku:

$$NC_{i,b}^E = NC_i^E \cdot \frac{ce_{i,b} + fe_{i-1,b}^i}{\sum_b (ce_{i,b} + fe_{i-1,b}^i)} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $NC_{i,b}^E$  stroški omrežja nivoja  $i$ , obračunani za energijo v časovnem bloku  $b$ ;
- $NC_i^E$  stroški omrežja nivoja  $i$ , obračunani za energijo;
- $ce_{i,b}$  skupna poraba energije na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $fe_{i-1,b}^i$  pretok energije iz nivoja  $i$  na podrejen nivo  $i-1$  v časovnem bloku  $b$ .

Stroški izgub posameznega nivoja in časovnega bloka ( $L_{i,b}$ ) se izračunajo iz razlike dovedene energije (proizvodnja na nivoju ( $g_{i,b}$ ) in pretok energije iz nadrejenega nivoja ( $fe_{i,b}^{i+1}$ )) in odvedene energije (poraba na nivoju ( $ce_{i,b}$ ) in pretok energije na podrejen nivo ( $fe_{i-1,b}^i$ )) ter povprečne cene za nakup električne energije ( $P_b$ ).

$$L_{i,b} = P_b \cdot (g_{i,b} + fe_{i,b}^{i+1} - ce_{i,b} - fe_{i-1,b}^i) \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $L_{i,b}$  stroški izgub posameznega nivoja  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $P_b$  povprečna cena nakupa električne energije za izgube v časovnem bloku  $b$ ;
- $g_{i,b}$  proizvodnja na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $ce_{i,b}$  skupna poraba energije na nivoju  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $fe_{i,b}^{i+1}$  pretok energije iz nadrejenega nivoja  $i+1$  na nivo  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $fe_{i-1,b}^i$  pretok energije iz nivoja  $i$  na podrejen nivo  $i-1$  v časovnem bloku  $b$ .

Stroški sistemskih storitev ( $AS_{i,b}$ ) se določijo za posamezni časovni blok  $b$  in se izračunajo iz urnih vrednosti ( $AS_{4,h}$ ), ki jih evidentira sistemski operater. Stroški sistemskih storitev se odražajo le v prenosni omrežnini ( $i=4$ ).

$$AS_{i,b} = 0; (i = 0,1,2,3)$$

$$AS_{4,b} = \sum_{h \in b} AS_{4,h} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $AS_{i,b}$  stroški sistemskih storitev za nivo  $i$  in časovni blok  $b$ ;
- $AS_{4,b}$  stroški sistemskih storitev na VN v časovnem bloku  $b$ ;
- $AS_{i,h}$  stroški sistemskih storitev za nivo  $i$  in uro  $h$ .

Za razdelitev stroškov izgub energije v omrežju in stroškov sistemskih storitev na nižje nivoje se uporablja kaskadni model, ki sledi omrežnemu modelu pretoka energije od proizvodnje do porabe. Stroški izgub energije ( $l_{i,b}$ ) in stroški sistemskih storitev ( $AS_{i,b}$ ) se za vsak časovni blok prištejejo ustreznim stroškom omrežja ( $NC_{i,b}^E$ ) ter predstavljajo skupne stroške omrežja ( $C_{i,b}^E$ ), ki se obračunavajo za energijo v posameznem časovnem bloku  $b$ .

$$C_{i,b}^E = L_{i,b} + NC_{i,b}^E + AS_{i,b} \quad [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- $C_{i,b}^E$  stroški omrežja, obračunani za energijo v časovnem bloku  $b$ ;
- $AS_{i,b}$  stroški sistemskih storitev za nivo  $i$  in časovni blok  $b$ ;

$NC_{i,b}^E$  stroški omrežja nivoja  $i$ , obračunani za energijo v časovnem bloku  $b$ ;  
 $L_{i,b}$  stroški količin izgub energije.

### 1.6. Razdelitev stroškov po uporabniških skupinah glede na nivo in časovni blok

Po razdelitvi stroškov omrežja na nivoje  $i$  in časovne bloke  $b$  se ti stroški dodelijo uporabniškim skupinam na teh in nižjih nivojih, v skladu z modelom kaskadnega omrežja. Kot kriterij razdelitve stroška se stroški upoštevajo ločeno glede na moč in energijo oziroma delež obračunske moči in prenesene energije med nivoji.

Strošek za uporabniško skupino  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , ki je določen za moč, se izračuna kot del skupnega stroška, določenega za moč z upoštevanjem koeficientov  $\alpha_{j,b}^i$ .

$$C_{i,b}^{C,j} = C_{i,b}^C \cdot \alpha_{j,b}^i,$$

kjer so koeficienti  $\alpha_{j,b}^i$  izračunani za vsako uporabniško skupino  $j$ :

$$\begin{aligned} \alpha_{0,b}^0 &= 1 \\ \alpha_{1,b}^1 &= \frac{cp_{1,b}}{cp_{1,b} + fp_{0,b}^1} \\ \alpha_{0,b}^1 &= \frac{fp_{0,b}^1}{cp_{1,b} + fp_{0,b}^1} \\ \alpha_{2,b}^2 &= \frac{cp_{2,b}}{cp_{2,b} + fp_{1,b}^2} \\ \alpha_{1,b}^2 &= \frac{fp_{1,b}^2}{cp_{2,b} + fp_{1,b}^2} \cdot \alpha_{1,b}^1 \\ \alpha_{0,b}^2 &= \frac{fp_{1,b}^2}{cp_{2,b} + fp_{1,b}^2} \cdot \alpha_{0,b}^1 \\ \alpha_{3,b}^3 &= \frac{cp_{3,b}}{cp_{3,b} + fp_{2,b}^3} \\ \alpha_{2,b}^3 &= \frac{fp_{2,b}^3}{cp_{3,b} + fp_{2,b}^3} \cdot \alpha_{2,b}^2 \\ \alpha_{1,b}^3 &= \frac{fp_{2,b}^3}{cp_{3,b} + fp_{2,b}^3} \cdot \alpha_{1,b}^2 \\ \alpha_{0,b}^3 &= \frac{fp_{2,b}^3}{cp_{3,b} + fp_{2,b}^3} \cdot \alpha_{0,b}^2 \\ \alpha_{4,b}^4 &= \frac{cp_{4,b}}{cp_{4,b} + fp_{3,b}^4} \\ \alpha_{3,b}^4 &= \frac{fp_{3,b}^4}{cp_{4,b} + fp_{3,b}^4} \cdot \alpha_{3,b}^3 \\ \alpha_{2,b}^4 &= \frac{fp_{3,b}^4}{cp_{4,b} + fp_{3,b}^4} \cdot \alpha_{2,b}^3 \\ \alpha_{1,b}^4 &= \frac{fp_{3,b}^4}{cp_{4,b} + fp_{3,b}^4} \cdot \alpha_{1,b}^3 \end{aligned}$$

$$\alpha_{0,b}^4 = \frac{fp_{3,b}^4}{cp_{4,b} + fp_{3,b}^4} \cdot \alpha_{0,b}^3,$$

kjer oznake pomenijo:

- $C_{i,b}^{C,j}$  stroški omrežja, obračunani za moč za nivo  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , za uporabniško skupino  $j$ ;
- $C_i^C$  stroški omrežja nivoja  $i$ , obračunani za moč;
- $\alpha_{j,b}^i$  koeficient za dodelitev stroška obračunske moči, ki se določi za uporabniško skupino  $j$  in nivo  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $cp_{i,b}$  agregirana obračunska moč uporabnikov sistema na nivoju  $i$  v uri nastopa največje obremenitve v časovnem bloku  $b$ ;
- $fp_{i,b}^j$  moč pretoka energije iz nivoja  $i$  na nivo  $j$  v uri nastopa največje obremenitve v časovnem bloku  $b$ .

Strošek za preneseno energijo na posamezno uporabniško skupino in nivo  $i$  v časovnem bloku  $b$ , se izračuna kot del skupnega stroška za energijo z upoštevanjem koeficientov  $\alpha_{j,b}^i$  po naslednji enačbi:

$$C_{i,b}^{E,j} = C_{i,b}^E \cdot \alpha_{j,b}^i,$$

kjer oznake pomenijo:

- $C_{i,b}^{E,j}$  stroški omrežja, obračunani za energijo za nivo  $i$ , v časovnem bloku  $b$ , za uporabniško skupino  $j$ ;
- $C_{i,b}^E$  stroški omrežja, obračunani za energijo v časovnem bloku  $b$ ;
- $\alpha_{j,b}^i$  koeficient za dodelitev stroška za energijo, ki se določi za uporabniško skupino  $j$  in nivo  $i$  v časovnem bloku  $b$ .

Pri izračunu stroška omrežja, ki se obračuna glede na preneseno energijo in je določen za nivo  $i$  in časovni blok  $b$ , se uporabi enak pristop izračuna s koeficienti kot pri koeficientih moči  $\alpha_{j,b}^i$ , pri čemer se zamenjajo spremenljivke v enačbah, in sicer se nadomesti koeficiente  $\alpha_{j,b}^i$  s koeficienti  $\alpha_{j,b}^E$ , spremenljivke  $fp_{j,b}^i$  s  $fp_{j,b}^E$ , spremenljivke  $cp_{i,b}$  pa s  $ce_{i,b}$ .

### 1.7. Določitev tarifnih postavk omrežnine posamezne uporabniške skupine za prenos in distribucijo

Izračun posamezne tarifne postavke omrežnine za prenos in distribucijo je določena kot razmerje stroškov omrežja, ločeno za moč oziroma energijo in obračunske moči oziroma načrtovane količine prenesene električne energije, ki je ugotovljena za vsako uporabniško skupino v posameznem časovnem bloku.

$$T_{i,b}^{C,y} = \frac{\sum_{k \geq i} C_{k,b}^{C,i}}{cp_{i,b}}$$

$$T_{i,b}^E = \frac{\sum_{k \geq i} C_{k,b}^{E,i}}{ce_{i,b}},$$

kjer oznake pomenijo:

$T_{i,b}^{C,y}$	letna tarifna postavka za obračunsko moč [EUR/kW] za uporabniško skupino $i$ v časovnem bloku $b$ ;
$T_{i,b}^E$	tarifna postavka za energijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino $i$ v časovnem bloku $b$ ;
$C_{k,b}^{E,i}$	stroški nivoja $i$ , obračunani za energijo v časovnem bloku $b$ , upoštevaje delež stroškov povzročenih v nadrejenih nivojih $k$ ;
$C_{k,b}^{C,i}$	stroški nivoja $i$ , obračunani za moč v časovnem bloku $b$ , upoštevaje delež stroškov, povzročenih v nadrejenih nivojih $k$ ;
$ce_{i,b}$	agregirana električna energija prenesena uporabnikom sistema na nivoju $i$ v časovnem bloku $b$ [kWh] in
$cp_{i,b}$	agregirana obračunska moč uporabnikov sistema na nivoju $i$ , v uri nastopa največje obremenitve v časovnem bloku $b$ [kW].

Pri določitvi mesečne tarifne postavke za moč ( $T_{i,b}^C$ ) se upošteva število mesecev ( $m$ ) v letu, za katero je tarifna postavka določena:

$$T_{i,b}^C = \frac{T_{i,b}^{C,y}}{m},$$

kjer oznake pomenijo:

$T_{i,b}^C$	tarifna postavka za obračunsko moč [EUR/kW] za uporabniško skupino $i$ ;
$T_{i,b}^{C,y}$	letna tarifna postavka za obračunsko moč [EUR/kW] za uporabniško skupino $i$ ;
$m$	število mesecev v letu, za katero je izračunana tarifna postavka.

### 1.8. Določitev tarifnih postavk omrežnine za moč in energijo za prenos in distribucijo uporabnikov sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo

Za uporabnike v uporabniški skupini 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna poraba električne energije, se mesečna tarifna postavka za moč za prenos in distribucijo določita na način:

$$Tp^{Cnm} = \frac{n_{VS} \cdot \sum_{b \in b_{VS}} T_{p,0,b}^C + n_{NS} \cdot \sum_{b \in b_{NS}} T_{p,0,b}^C}{12}$$

$$Td^{Cnm} = \frac{n_{VS} \cdot \sum_{b \in b_{VS}} T_{d,0,b}^C + n_{NS} \cdot \sum_{b \in b_{NS}} T_{d,0,b}^C}{12},$$

kjer oznake pomenijo:

$T_p^{Cnm}$	mesečna tarifna postavka za moč za prenos [EUR/kW] za uporabniško skupino 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna porabe električne energije;
$T_d^{Cnm}$	mesečna tarifna postavka za moč za distribucijo [EUR/kW] za uporabniško skupino 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna porabe električne energije;
$T_{p,0,b}^C$	mesečna tarifna postavka za moč za prenos [EUR/kW] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$T_{d,0,b}^C$	mesečna tarifna postavka za moč za distribucijo [EUR/kW] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$n_{VS}$	število mesecev v letu, ki pripadajo višji sezoni in so določeni v 2. poglavju Priloge 2 tega akta;
$n_{NS}$	število mesecev v letu, ki pripadajo nižji sezoni in so določeni v 2. poglavju Priloge 2 tega akta;
$b_{VS}$	časovni bloki, ki so določeni v višji sezoni;
$b_{NS}$	časovni bloki, ki so določeni v nižji sezoni.

Tarifne postavke za obračunavanje omrežnine za energijo za prenos in distribucijo v obdobju VT se za uporabniško skupino 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna porabe, določijo na način, da upoštevajo pri izračunu enotne tarife  $T_p^{EnmVT}$  in  $T_d^{EnmVT}$  utežena povprečja posameznih tarifnih postavk za energijo za določene bloke, ki veljajo v obdobju višje sezone ter glede na število ur, ko se evidentira poraba energije uporabniške skupine 0 v posameznih blokih v obdobju VT. Tarifna postavka se določi na način:

$$T_d^{EnmVT} = \frac{\sum_{b \in b_{VS}} T_{d,0,b}^E \cdot l_{0,b,VT}}{\sum_{i=1}^b l_{0,b,VT}},$$

kjer oznake pomenijo:

$T_p^{EnmVT}$	enotna tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju VT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;
$T_d^{EnmVT}$	enotna tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju VT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;
$T_{p,0,b}^E$	tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$T_{d,0,b}^E$	tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$l_{0,b,VT}$	število ur v letu, ko se evidentira poraba električne energije na nivoju 0 v časovnem bloku $b$ v obdobju VT;
$b$	število časovnih blokov;
$b_{VS}$	časovni bloki, ki so določeni v višji sezoni.

Tarifne postavke za obračunavanje omrežnine za energijo za prenos in distribucijo v obdobju MT se za uporabniško skupino 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna porabe, določijo na način, da upoštevajo pri izračunu enotne tarife  $T_p^{EnmMT}$  in  $T_d^{EnmMT}$  utežena povprečja

posameznih tarifnih postavk za energijo za določene bloke, ki veljajo v obdobju nižje sezone ter glede na število ur, ko se evidentira poraba energije uporabniške skupine 0 v posameznih blokih v obdobju MT. Tarifna postavka se določi na način:

$$T_p^{EnmMT} = \frac{\sum_{b \in b_{NS}} T_{p,0,b}^E \cdot l_{0,b,MT}}{\sum_{i=1}^b l_{0,b,MT}}$$

$$T_d^{EnmMT} = \frac{\sum_{b \in b_{NS}} T_{d,0,b}^E \cdot l_{0,b,MT}}{\sum_{i=1}^b l_{0,b,MT}},$$

kjer oznake pomenijo:

- $T_p^{EnmMT}$  enotna tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju MT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;
- $T_d^{EnmMT}$  enotna tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju MT, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;
- $T_{p,0,b}^E$  tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku  $b$ ;
- $T_{d,0,b}^E$  tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku  $b$ ;
- $l_{0,b,MT}$  število ur v letu, ko se evidentira poraba električne energije na nivoju 0 v časovnem bloku  $b$  v obdobju MT;
- $b$  število časovnih blokov;
- $b_{NS}$  časovni bloki, ki so določeni v nižji sezoni.

Tarifne postavke za obračunavanje omrežnine za energijo za prenos in distribucijo v obdobju ET se za uporabniško skupino 0, ki nimajo zagotovljenega naprednega merilnega sistema in se jim ne evidentira 15-minutna poraba, določijo na način, da upoštevajo pri izračunu enotne tarife  $T_p^{EnmET}$  in  $T_d^{EnmET}$  utežena povprečja posameznih tarifnih postavk za energijo za določene bloke, ki veljajo v obdobju višje in nižje sezone ter glede na število ur, ko se evidentira poraba energije uporabniške skupine 0 v posameznih blokih v obdobjih VT in MT. Tarifna postavka se določi na način:

$$T_p^{EnmET} = \frac{\sum_{b \in b_{VS}} T_{p,0,b}^E \cdot l_{0,b,VT} + \sum_{b \in b_{NS}} T_{p,0,b}^E \cdot l_{0,b,MT}}{\sum_{i=1}^b l_{0,b,VT} + \sum_{i=1}^b l_{0,b,MT}}$$

$$T_d^{EnmET} = \frac{\sum_{b \in b_{VS}} T_{d,0,b}^E \cdot l_{0,b,VT} + \sum_{b \in b_{NS}} T_{d,0,b}^E \cdot l_{0,b,MT}}{\sum_{i=1}^b l_{0,b,VT} + \sum_{i=1}^b l_{0,b,MT}},$$

kjer oznake pomenijo:

- $T_p^{EnmET}$  enotna tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju ET, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;

$T_d^{EnmET}$	enotna tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabnika sistema v obdobju ET, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve;
$T_{p,0,b}^E$	tarifna postavka za energijo za prenos [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$T_{d,0,b}^E$	tarifna postavka za energijo za distribucijo [EUR/kWh] za uporabniško skupino 0 v časovnem bloku $b$ ;
$l_{0,b,VT}$	število ur v letu, ko se evidentira poraba električne energije na nivoju 0 v časovnem bloku $b$ v obdobju VT;
$l_{0,b,MT}$	število ur v letu, ko se evidentira poraba električne energije na nivoju 0 v časovnem bloku $b$ v obdobju MT;
$b$	število časovnih blokov;
$b_{VS}$	časovni bloki, ki so določeni v višji sezoni;
$b_{NS}$	časovni bloki, ki so določeni v nižji sezoni.

### 1.9. Določitev tarifne postavke omrežnine za energijo za distribucijski sistem za člane skupnosti

Ob upoštevanju deleža uporabe javnega distribucijskega sistema med prevzemno-predajnimi mesti proizvodnih naprav skupnosti in prevzemno-predajnimi mesti končnih odjemalcev se prilagojene tarifne postavke za člane skupnosti ( $TEC_{j,b}^E$ ) v skladu s kaskadnim modelom in uporabljenimi nivoji pri oskrbi prevzemno-predajnega mesta končnega odjemalca v skupnosti in ob upoštevanju 1.6. oddelka 1. poglavja Priloge 1 tega akta določijo za naslednje značilne primere:

1. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{1,b}^E$ ) se upošteva, kadar so vsi končni odjemalci ter proizvodne naprave skupnosti locirani znotraj iste večstanovanjske stavbe oziroma stavbe z več posameznimi deli:

$$TEC_{1,b}^E = 0$$

2. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{2,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 0, oskrbuje iz proizvodnih naprav skupnosti, ki so priključene na nivo 1 oziroma nižji nivo iste TP SN/NN:

$$TEC_{2,b}^E = \frac{\alpha e_{0,b}^0 C_{0,b}^E}{c e_{0,b}}$$

3. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{3,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 0, oskrbuje iz proizvodnih naprav, ki so priključene na nivo 3 oziroma nižji nivo iste RTP VN/SN:

$$TEC_{3,b}^E = \frac{\alpha e_{0,b}^0 C_{0,b}^E}{c e_{0,b}} + \frac{\alpha e_{1,b}^1 C_{1,b}^E}{c e_{1,b}} + \frac{\alpha e_{2,b}^2 C_{2,b}^E}{c e_{2,b}}$$



4. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{4,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 1, oskrbuje iz proizvodnih naprav, ki so priključene na nivo 1 oziroma nižji nivo iste TP SN/NN:

$$TEC_{4,b}^E = \frac{\alpha e_{1,b}^1 C_{1,b}^E}{ce_{1,b}}$$

5. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{5,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 1, oskrbuje iz proizvodnih naprav, ki so priključene na nivo 3 oziroma nižji nivo iste RTP VN/SN:

$$TEC_{5,b}^E = \frac{\alpha e_{1,b}^1 C_{1,b}^E}{ce_{1,b}} + \frac{\alpha e_{2,b}^2 C_{2,b}^E}{ce_{2,b}}$$

6. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{6,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 2, oskrbuje iz proizvodnih naprav, ki so priključene na nivo 3 oziroma nižji nivo iste RTP VN/SN:

$$TEC_{6,b}^E = \frac{\alpha e_{2,b}^2 C_{2,b}^E}{ce_{2,b}}$$

7. Prilagojena tarifna postavka omrežnine za energijo za distribucijski sistem ( $TEC_{7,b}^E$ ) se upošteva, kadar se končni odjemalec, priključen na nivo 3, oskrbuje iz proizvodnih naprav, ki so priključene na nivo 3 oziroma nižji nivo iste RTP VN/SN:

$$TEC_{7,b}^E = \frac{\alpha e_{3,b}^3 C_{3,b}^E}{ce_{3,b}},$$

kjer oznake pomenijo:

- $TEC_{j,b}^E$  prilagojena tarifna postavka za energijo, ki odraža stroške uporabe distribucijskega sistema, glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta končnega odjemalca in proizvodnih naprav skupnosti v časovnem bloku  $b$ ;
- $C_{k,b}^E$  stroški omrežja nivoja  $k$  v časovnem bloku  $b$ , obračunani glede na preneseno energijo;
- $ce_{k,b}$  skupna energija prenesena uporabnikom sistema na nivoju  $k$  v časovnem bloku  $b$  [kWh];
- $\alpha e_{k,b}^k$  koeficient za dodelitev stroška za prevzeto energijo, ki se določi za uporabniško skupino  $k$  v časovnem bloku  $b$ ;
- $j$  oznaka prilagojene tarifne postavke končnega odjemalca glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta in proizvodnih naprav skupnosti.

Za končne odjemalce iz 5., 6. in 7. točke tega oddelka, ki se oskrbujejo iz proizvodnih naprav, od katerih vsaj ena ni priključena na isti RTP VN/SN, se v prilagojeni tarifni postavki dodatno upoštevajo še stroški omrežja 110 kV nivoja

distribucijskega omrežja. Prilagojenim tarifnim postavkam iz 5., 6. in 7. točke tega oddelka, se dodatno prišteje  $TEC_{4D,b}^E$ , ki se določi na naslednji način:

$$TEC_{4D,b}^E = \frac{\alpha_{4D,b}^{4D} C_{4D,b}^E}{ce_{4D,b}}$$

Končni odjemalci, katerih prevzemno-predajno mesto ne izpolnjuje pogojev iz 1. do 7. točke tega oddelka, oziroma pogoja iz prejšnjega odstavka, plačujejo omrežnino za energijo za prenosni in distribucijski sistem za celotno prevzeto električno energijo po tarifnih postavkah omrežnine za energijo, kot je to določeno v 1.7. oddelku 1. poglavja Priloge 1 tega akta.

## 2. Postopek določitve tarifne postavke omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo

Tarifne postavke za čezmerno prevzeto jalovo energijo ( $T^{w_{ex}}$ ) se določi za posamezno uporabniško skupino  $i$  ne glede na sezone in časovna obdobja na način, da uporabnika sistema spodbuja k ukrepom za zmanjšanje prekomernega odvzema jalove energije, ki povzroča dodatne stroške izgub v omrežju in negativen vpliv na napetostne razmere.

## 3. Postopek določitve tarifnih postavk omrežnine za priključno moč

Razdelitev omrežnih stroškov med napetostne nivoje temelji pri razdelitvi stroškov zmogljivosti na koeficientih moči ( $\alpha_{j,b}^i$ ), s katerimi se stroški, povezani z opazovanim napetostnim nivojem, dodelijo skupinam odjemalcev na opazovanem oziroma nižjih napetostnih nivojih skladno z modelom omrežja. Pri izračunu je izbran časovni blok 1, saj je to časovni blok, v katerem nastopajo kritične konične vrednosti moči, ki predstavljajo najvišjo obremenitev sistema. Metoda sledi zaračunavanju stroška amortizacije za predvideno dobo koristnosti sredstev sistema in stroškov delovanja in vzdrževanja, potrebnih za vsak nov kW pogodbeno zahtevane moči. Pri tem se ne upošteva lokalnih pogojev, povezanih z določenimi razširitvami omrežja ali lokalnimi ojačitvami omrežja.

Stroški omrežnine za priključno moč, ki jih mora kriti posamezen uporabniški nivo, se določijo na podlagi koeficientov moči ( $\alpha_{j,b}^i$ ) in skupnih stroškov omrežja posameznega nivoja  $i$  ( $i = 0, 1, 2, 3, 4D$  in  $4$ ), ki so sestavljeni iz amortizacije, reguliranega donosa in stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezen nivo:

$$CCcn_0 = \alpha_0^0 \cdot NC_0 + \alpha_0^1 \cdot NC_1 + \alpha_0^2 \cdot NC_2 + \alpha_0^3 \cdot NC_3 + \alpha_0^{4D} \cdot NC_{4D} + \alpha_0^4 \cdot NC_4$$

$$CCcn_1 = \alpha_1^1 \cdot NC_1 + \alpha_1^2 \cdot NC_2 + \alpha_1^3 \cdot NC_3 + \alpha_1^{4D} \cdot NC_{4D} + \alpha_1^4 \cdot NC_4$$

$$CCcn_2 = \alpha_2^2 \cdot NC_2 + \alpha_2^3 \cdot NC_3 + \alpha_2^{4D} \cdot NC_{4D} + \alpha_2^4 \cdot NC_4$$

$$CCcn_3 = \alpha_3^3 \cdot NC_3 + \alpha_3^{4D} \cdot NC_{4D} + \alpha_3^4 \cdot NC_4$$

$$CCcn_{4D} = \alpha_4^{4D} \cdot NC_{4D}$$

$$CCcn_4 = \alpha_4^4 \cdot NC_4,$$

kjer oznake pomenijo:

- $NC_i$  skupni stroški omrežja za nivo  $i$ ;  
 $\alpha_{j,b}^i$  koeficient za dodelitev stroška obračunske moči, ki se določi za uporabniško skupino  $j$  in nivo  $i$  v časovnem bloku  $b$ ;  
 $CCcn_i$  stroški priključevanja, ki jih mora kriti nivo  $i$ .

Tarifne postavke omrežnine za priključno moč uporabnikov sistema, priključenih na napetostne nivoje NN, SN in VN, se določi kot agregirana vrednost nivojev  $i$ , kot sledi:

$$T_{NN}^{Ccn} = \frac{CCcn_0 + CCcn_1}{cp_{0,1} + cp_{1,1}}$$

$$T_{SN}^{Ccn} = \frac{CCcn_2 + CCcn_3}{cp_{2,1} + cp_{3,1}}$$

$$T_{SN}^{Ccn} = \frac{CCcn_{4D} + CCcn_4}{cp_{4D,1} + cp_{4,1}},$$

kjer oznake pomenijo:

- $T_{NN}^{Ccn}$  tarifna postavka omrežnine za priključno moč za uporabnike sistema na NN nivoju;  
 $T_{SN}^{Ccn}$  tarifna postavka omrežnine za priključno moč za uporabnike sistema na SN nivoju;  
 $T_{VN}^{Ccn}$  tarifna postavka omrežnine za priključno moč za uporabnike sistema na VN nivoju;  
 $CCcn_i$  stroški priključevanja, ki jih mora kriti nivo  $i$ ;  
 $cp_{i,1}$  agregirana obračunska moč uporabnikov sistema na nivoju  $i$  v časovnem bloku 1.

## Priloga 2: Parametri potrebni za določitev tarifnih postavk omrežnine

### 1. Razdelitev stroškov na tarifo za moč in tarifo za energijo

Ob upoštevanju dejstva, da stroški VN in SN omrežja (ki ne vključujejo stroškov, povezanih z izgubami energije v omrežju in stroški sistemskih storitev) z zazankano topologijo zahtevajo 25 % naložb, povezanih z izboljšanjem kazalnikov zanesljivosti ( $\eta^E = 0,25$ ), ki so povezani s zagotavljanjem ustrezne oskrbe z energijo, se ugotavlja, da je 75 % naložb v omrežje potrebnih za zagotavljanje konične porabe ( $\eta^C = 0,75$ ). Nasprotno pa so na NN omrežju z radialno topologijo vse naložbe (100 %) potrebne za zagotavljanje konične porabe, ki je povezana z zmogljivostjo. Stroški izgub energije v omrežju, stroški sistemskih storitev ter morebitni stroški zagotavljanja prožnosti se v celoti dodelijo tarifi za energijo, saj je velikost teh stroškov odvisna od prenesene količine električne energije v omrežju.

Glede na navedeno se določi delež stroškov, dodeljen na moč, na naslednji način:

- stroški VN in SN omrežja, ki ne vključujejo stroškov, povezanih z izgubami energije v omrežju, in stroški sistemskih storitev se v višini 75 % dodelijo na tarifo za moč, preostalih 25 % stroškov VN in SN omrežja se dodeli na tarifo za energijo;
- stroški NN omrežja, ki ne vključujejo stroškov, povezanih z izgubami energije v omrežju, in stroški sistemskih storitev se v višini 100 % dodelijo na tarifo za moč;
- stroški izgub energije po posameznem nivoju se 100 % dodelijo tarifi za energijo;
- stroški sistemskih storitev se 100 % dodelijo tarifi za energijo.

### 2. Določitev sezon

Povprečja mesečnih koničnih obremenitev se izračunajo z upoštevanjem  $M_{h,max} = 10$  ur največje konične obremenitve.

Določijo se naslednje sezone:

- **višja sezona**, ki predstavlja mesece z visoko obremenitvijo: november, december, januar, februar;
- **nižja sezona**, ki predstavlja mesece z nizko obremenitvijo: marec, april, maj, junij, julij, avgust, september, oktober.

### 3. Določitev časovnih blokov

Z algoritmom razvrščanja so bile ure konične obremenitve za obdobja višji sezoni in obdobje prostih delovnih dni v nižji sezoni razvrščene glede na povprečje  $S_{h,max} = 10$  ur največjih koničnih vrednosti moči posamezne ure v celotnem opazovanem obdobju sezone. V obdobju delovnih dni nižje sezone, ki obsega dvakratnik števila mesecev kot višja sezona, pa se upošteva  $S_{h,max} = 20$  ur največjih koničnih vrednosti moči posamezne ure v celotnem opazovanem obdobju. Za vsako obdobje in blok se z uporabo metode razvrščanja v skupine glede na povprečje urnih

koničnih vrednosti moči posameznega bloka določijo časovni bloki  $b$ , kot je prikazano v tabeli:

	Časovni blok $b$			
	Višja sezona delovni dan	Nižja sezona delovni dan	Višja sezona dela prosti dan	Nižja sezona dela prosti dan
Ure visoke obremenitve	1	2	2	3
Ure srednje obremenitve	2	3	3	4
Ure nizke obremenitve	3	4	4	5

Prvotno število blokov ( $b=12$ ) se zaradi minimalne metrike med povprečnimi agregiranimi vrednostmi moči blokov zmanjša na  $b=5$ . Le-ti se po urah obdobja posameznih sezon razporedijo, kot je podano v naslednji tabeli:

Ura dneva	Višja sezona delovni dan	Nižja sezona delovni dan	Višja sezona dela prosti dan	Nižja sezona dela prosti dan
0	3	4	4	5
1	3	4	4	5
2	3	4	4	5
3	3	4	4	5
4	3	4	4	5
5	3	4	4	5
6	2	3	3	4
7	1	2	2	3
8	1	2	2	3
9	1	2	2	3
10	1	2	2	3
11	1	2	2	3
12	1	2	2	3
13	1	2	2	3
14	2	3	3	4
15	2	3	3	4
16	1	2	2	3
17	1	2	2	3
18	1	2	2	3
19	1	2	2	3
20	2	3	3	4
21	2	3	3	4
22	3	4	4	5
23	3	4	4	5

Časovna porazdelitev časovnih blokov po sezonah, obdobjih in urah je naslednja:

		Časovni blok <i>b</i> :					
		1	2	3	4	5	
SEZONA	VIŠJA	delovni dan	7.00 do 14.00 16.00 do 20.00	6.00 do 7.00 14.00 do 16.00 20.00 do 22.00	0.00 do 6.00 22.00 do 24.00		
		dela prost dan		7.00 do 14.00 16.00 do 20.00	6.00 do 7.00 14.00 do 16.00 20.00 do 22.00	0.00 do 6.00 22.00 do 24.00	
	NIŽJA	delovni dan		7.00 do 14.00 16.00 do 20.00	6.00 do 7.00 14.00 do 16.00 20.00 do 22.00	0.00 do 6.00 22.00 do 24.00	
		dela prost dan			7.00 do 14.00 16.00 do 20.00	6.00 do 7.00 14.00 do 16.00 20.00 do 22.00	0.00 do 6.00 22.00 do 24.00
		Ure dneva					

Višje tarifne postavke omrežnine za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje merjenje prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prost dan (VT), veljajo v obdobju delovnih dni višje in nižje sezone v času ur visoke in srednje dnevne obremenitve.

Nižje tarifne postavke omrežnine za uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev prevzete energije, vendar jim krmilna naprava omogoča evidentiranje merjenje prevzete energije v določenih urah dneva ločeno za delovni dan ali dela prost dan (MT), veljajo v obdobju vseh dela prostih dni višje in nižje sezone ter v urah nizke obremenitve delovnih dni višje in nižje sezone.

#### 4. Porazdelitev konične obremenitve po nivojih *i*

Metodologija upošteva pri določitvi konične obremenitve nivoja *i*,  $H=15\%$  ur največje konične obremenitve.

#### 5. Faktor presežne moči

Evidentirane vrednosti moči izračunane iz 15-minutne porabe električne energije, ki presegajo dogovorjeno moč uporabnika sistema v posameznem časovnem bloku, predstavljajo odstopanje od letnega izračuna tarifnih postavk ter se zaradi tega dodatno obračunavajo s spodbujevalnim faktorjem. Faktor presežne moči spodbuja uporabnika sistema, da dogovorjeno moč za naslednje obdobje, ko

veljajo tarifne postavke omrežnine, določi na način, da odraža pričakovano realno obremenitev svojih uporabniških naprav.

Elektrooperater pri obračunu omrežnine za presežno moč v posameznem letu upošteva naslednji faktor  $\mathcal{F}_{ex}$ :

Koledarsko leto	$\mathcal{F}_{ex}$
2024, 2025	0,90
2026, 2027	1,05
od 2028 dalje	1,20