

Prečišćeni tekst Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije obuhvata sljedeće propise:

1. Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 071/22 od 08.07.2022),
2. Ispravka Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 124/22 od 11.11.2022),
3. Metodologija o dopunama Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 037/23 od 31.03.2023), u kojima je naznačen njihov dan stupanja na snagu.

METODOLOGIJA

ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

("Službeni list Crne Gore", br. 071/22 od 08.07.2022, 124/22 od 11.11.2022, 037/23 od 31.03.2023)

I. OSNOVNE ODREDBE

Predmet i obim primjene

Član 1

- (1) Ovom metodologijom utvrđuju se uslovi, način i postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora distributivnog sistema (u daljem tekstu: operator), alokacija regulatorno dozvoljenog prihoda na korisnike sistema, elementi za obračun i način izračunavanja cijena po kojima se plaćaju usluge distribucije električne energije.
- (2) Cijene utvrđene na osnovu ove metodologije primjenjuju se na korisnike distributivnog sistema koji su priključeni na mrežu srednjeg napona od 1 kV do 35 kV, uključujući i 35 kV naponski nivo, i mrežu niskog napona do 1 kV, i to:
 - (1) proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem kao korisnike distributivnog sistema za potrebe prenošenja proizvedene električne energije (g-komponenta),
 - (2) ostale korisnike koje čine:
 - a) kupci koji sa snabdjevačem zaključuju ugovor o prodaji električne energije sa unaprijed određenom količinom za svaki obračunski period tokom perioda snabdijevanja;
 - b) kupci koji sa snabdjevačem zaključuju ugovor o prodaji električne energije sa snabdijevanjem na osnovu profila potrošnje kupca;
 - c) kupci samosnabdjevači čiji su objekti priključeni na distributivni sistem;
 - d) operator prenosnog sistema kada energiju preuzima za sopstvene potrebe,
 - e) operator zatvorenog distributivnog sistema, i
 - f) krajnji kupci koji proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora ili visokoeфикаsne kogeneracije za sopstvene potrebe sa povremenom predajom viška proizvedene električne energije u distributivni sistem (kupci - proizvođači), koji se u smislu ove metodologije tretiraju kao kupci.

Principi

Član 2

Ova metodologija zasniva se na principima:

- 1) ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema;
- 2) transparentnog i nediskriminatornog pristupa treće strane distributivnom sistemu;
- 3) korisnik plaća;
- 4) utvrđivanja cijena na transparentan i nepristrasan način na osnovu objektivnih i nediskriminatornih kriterijuma;
- 5) stvaranja povoljnih uslova za investiranje u distributivni sistem;
- 6) obezbjeđivanja da se energetska djelatnost koju obavlja operator kao javnu uslugu vrši na nediskriminatoran, transparentan i lako provjerljiv način;

- 7) podsticanja energetske i ekonomske efikasnosti;
- 8) podsticanja obavljanja energetske djelatnosti na način koji doprinosi smanjenju troškova poslovanja;
- 9) olakšavanja efikasne trgovine i konkurencije;
- 10) sprečavanja međusobnog subvencionisanja između pojedinih djelatnosti koje obavlja operator i između pojedinih korisnika ili grupa korisnika sistema; i
- 11) obezbjeđivanja održivosti distributivnog sistema.

Način regulacije cijene

Član 3

- (1) Kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuje se hibridni regulatorni metod kao vrsta ekonomske regulacije koja ima za cilj da ograniči dozvoljeni prihod operatora, stvori preuslove za poboljšanje kvaliteta i za povećanje njegove efikasnosti primjenjujući regulatorne periode koji su po pravilu duži od jedne godine, tokom kojih je operatoru dozvoljeno da zadrži uštede od smanjenja troškova poslovanja na koje može uticati, koje Regulatorna Agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) uzima u obzir prilikom utvrđivanja dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period, uz podjelu rizika promjene energetske veličina između operatora i korisnika sistema;
- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod ostvaruje se alokacijom elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda na korisnike distributivnog sistema.
- (3) Cijena po kojoj se plaća korišćenje distributivnog sistema formira se po principu "poštanska marka" prema kojem, bez obzira na dužinu distributivnog puta, kupci na teritoriji Crne Gore koji pripadaju istoj kategoriji potrošnje, plaćaju korišćenje distributivnog sistema po istim cijenama po kilovatu (kW) ili kilovatsatu (kWh).
- (4) Proizvođači električne energije u Crnoj Gori priključeni na distributivni sistem plaćaju operatoru korišćenje distributivnog sistema po istoj cijeni po kW priključne snage i po istoj cijeni po kWh proizvedene aktivne električne energije za odnosni naponski nivo.

Izrazi

Član 4

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje način obavljanja energetske djelatnosti (u daljem tekstu: Zakon).
- (2) U ovoj metodologiji se koriste izrazi koji imaju sljedeće značenje:
 - 1) regulatorni period čine jedna ili više kalendarskih godina za koje se utvrđuju regulatorno dozvoljeni prihod i cijene;
 - 2) tekući regulatorni period je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena;
 - 3) prethodni regulatorni period je regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu;
 - 1) prosječno trajanje prekida u napajanju po kupcu (skraćenica SAIDI - System Average Interruption Duration Index) je opšti pokazatelj kvaliteta funkcionisanja distributivnog sistema definisan pravilima kojima se uređuje minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom;
 - 4) obračunski period je vremenski period za koji se vrši obračun izvršenih usluga operatora, koji je, po pravilu, kalendarski mjesec;
 - 5) godina podnošenja zahtjeva je godina u kojoj operator podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i Agencija utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za regulatorni period, po pravilu se podudara sa poslednjom godinom tekućeg regulatornog perioda i u indeksu formula se označava sa "t";
 - 6) priključna snaga je odobrena priključna aktivna snaga sadržana u odgovarajućem aktu operatora distributivnog sistema;
 - 7) inflacija (I) je projektovana inflacija u Crnoj Gori, koju objavljuje nadležna institucija;
 - 8) proporcionalni metod obračuna amortizacije je metod prema kojem je godišnji trošak amortizacije po osnovnom sredstvu isti u toku vijeka trajanja sredstva.
- (3) Pri izračunavanju prema formulama u ovoj metodologiji, sve vrijednosti koje se izražavaju u procentima se dijele sa 100.
- (4) Ako operator podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena u toku primjene

privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije utvrđenih u skladu sa Zakonom, izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju sljedeće značenje:

- 1) tekući regulatorni period je regulatorni period koji prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije utvrđenih u skladu sa Zakonom;
 - 2) godina podnošenja zahtjeva je godina koja prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije utvrđenih u skladu sa Zakonom i u indeksu formula se označava sa "t".
- (5) Ako operator podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena u toku primjene privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije utvrđenih u skladu sa Zakonom u posljednjoj godini regulatornog perioda čije je trajanje utvrđeno odlukom iz člana 5 ove metodologije, izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje iz stava 2 ovog člana.

Trajanje regulatornog perioda

Član 5

Trajanje regulatornog perioda Agencija utvrđuje posebnom odlukom najkasnije do 1. marta godine u kojoj se podosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda.

II REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

Elementi regulatorno dozvoljenog prihoda

Član 6

- (1) Regulatorno dozvoljeni prihod, koji se ostvaruje obavljanjem energetske djelatnosti na godišnjem nivou RDP_{t+n} , izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje u eurima, (€):

$$RDP_{t+n} = TP_{t+n} + A_{t+n} + PS_{t+n} - K_{t+n}$$

gdje su elementi:

TP_{t+n} - troškovi poslovanja za energetske djelatnosti iz člana 7 ove metodologije,

A_{t+n} - amortizacija utvrđena za regulatorne potrebe iz člana 13 ove metodologije,

PS_{t+n} - povrat na sredstva iz člana 14 ove metodologije,

K_{t+n} - korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija,

$n = 1, 2, \dots, k$

k - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Elementi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u godini t za svaku godinu regulatornog perioda.

- (3) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene RDP^{TUT}_{t+n} izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje se u eurima (€):

$$RDP^{TUT}_{t+n} = (RDP_{t+n} - OP_{t+n}) \cdot (1 + FK_{t+n})$$

gdje je:

RDP_{t+n} - regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 1 ovog člana;

OP_{t+n} - utvrđeni ostali prihodi iz člana 17 ove metodologije;

FK_{t+n} - faktor za kvalitet iz stava 4 ovog člana.

- (4) Faktor za kvalitet FK_{t+n} kvantifikuje nivo ostvarenog kvaliteta u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$FK_{t+n} = \frac{1}{m} \sum_{i=1}^m Q_{t-i}$$

gdje je:

$I = 1, \dots, m$;

M - broj godina tekućeg regulatornog perioda;

Q_{t-i} - parametar kvaliteta u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Q_{t-i} = \begin{cases} 0,02; & \frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} < 0,85 \\ -0,2 \cdot \left(\frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} - 0,95 \right); & 0,85 \leq \frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} < 0,95 \\ 0; & 0,95 \leq \frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} \leq 1,05 \\ -0,2 \cdot \left(\frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} - 1,05 \right); & 1,05 < \frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} \leq 1,15 \\ -0,02; & \frac{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}}{\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}} > 1,15 \end{cases}$$

K
a
t
a
l

gdje je:

$\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{cilj}}$ - ciljna vrijednost opšteg indikatora kvaliteta za posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, koja je utvrđena pravilima kojima se uređuje minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom;

$\text{SAIDI}_{t-i}^{\text{ost}}$ - ostvarena vrijednost opšteg indikatora kvaliteta u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, izračunata u skladu sa pravilima kojima se uređuje minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom.

- (5) Osim prihoda iz stava 3 ovog člana, ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije nadoknađuju dio prihoda operatora prenosnog sistema koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, a utvrđuje se na osnovu troškova iz člana 9 stav 7 i člana 19 stav 7 ove metodologije.

Troškovi poslovanja za energetske djelatnosti

Član 7

- (1) Troškovi poslovanja za energetske djelatnosti obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu.
- (2) Troškovi poslovanja za energetske djelatnosti utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojom raspolaže Agencija.
- (3) Operator je dužan da troškove poslovanja evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana sa uputstvom za primjenu, koji utvrđuje Agencija, i iste je dužan da dokazuje dokumentacijom i evidencijama koje se vode u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo, računovodstvenim standardima koji se primjenjuju u Crnoj Gori i računovodstvenim politikama operatora.
- (4) Kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, u troškove poslovanja ne uključuju se:
 - 1) kazne koje izriču nadležni organi, kao i kamate na odložena, neizvršena i druga plaćanja koja se odnose na neizvršavanje obaveza iz zaključenih ugovora,
 - 2) troškovi po osnovu naknade šteta, koji su posledica propusta operatora,
 - 3) troškovi po osnovu finansijskih kompenzacija isplaćenih u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom,
 - 4) troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.
- (5) Za potrebe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i radi stvaranja uslova za povećanje efikasnosti troškovi poslovanja se dijele na:
 - 1) troškove poslovanja na koje se može uticati,
 - 2) troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati, i
 - 3) troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Član 8

- (1) Troškovi poslovanja na koje se može uticati TPu_{t+n} obuhvataju troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije, kao i ostale rashode.
- (2) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu manjem od sume utvrđenih, troškovi iz stava 1 ovog člana za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+1} = \left\{ \frac{1}{m} * \sum_{i=1}^m TPu_{t-i}^{os} + \frac{1}{2} * \left(\frac{1}{m} \sum_{i=1}^m TPu_{t-i}^{ut} - \frac{1}{m} \sum_{i=1}^m TPu_{t-i}^{os} \right) \pm Z_s \right\} * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j$$

gdje je:

- TPu_{t+1} - ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za prvu godinu regulatornog perioda,
- TPu_{t-i}^{os} - ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci,
- TPu_{t-i}^{ut} - utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci,
- I_{t+1} - projektovana inflacija, (%)
- X - faktor efikasnosti,
- Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usljed promjena zakona u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, a sastoji se od zbira parametra Z_s^{tz} , koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, i parametra Z_s^O , koji se odnosi na troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, (€)
- Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)
- m - broj godina tekućeg regulatornog perioda.

- (3) Parametar Z_s iz stava 2 ovog člana predlaže operator, a utvrđuje Agencija na sljedeći način:

1) parametar Z_s^{tz} koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

2)

$$Z_s^{tz} = \sum FTE^{akt} \square PZ^u + O_{tz}$$

gdje je:

- FTE^{akt} - ostvareni dodatni radni angažman (full-time equivalent) koji se kreće od 0 do 1, prikazan po aktivnostima koje su zahtijevale dodatni angažman zaposlenih, a koje su uslovljene promjenom zakona;
- PZ^u - prosječni godišnji trošak zarada po zaposlenom utvrđen za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci.
- O_{tz} - prosjek troškova naknada za lica koja su angažovana u skladu sa zakonom kojim se uređuje revizija, ostvarenih u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci.
- 3) parametar Z_s^O koji se odnosi na troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, utvrđuje se kao razlika između prosjeka ostvarenih troškova u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci i prosjeka utvrđenih troškova u odnosnim godinama, za svaku kategoriju troškova pojedinačno.

- (4) Parametar Z_j iz stava 2 ovog člana predlaže operator, a utvrđuje Agencija na osnovu podataka, obrazloženja i dokumentacije dostavljene u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

- (5) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci ostvarena u iznosu većem od sume

utvrđenih, troškovi iz stava 1 ovog člana za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se na osnovu sljedeće formule:

$$TPu_{t+1} = (TPu_{t+1}^{ut} \pm Z_s) \square (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j$$

gdje je:

TPu_{t+n}^{ut} - utvrđeni ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva.

(6) Troškovi iz stava 1 ovog člana za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+2} = (TPu_{t+1} \mp Z_j) * (1 + I_{t+2} - X)$$

(7) Troškovi iz stava 1 ovog člana za treću i svaku narednu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+n} = TPu_{t+n-1} \square (1 + I_{t+n} - X)$$

gdje je:

$n - 3, \dots, k$,

k - broj godina regulatornog perioda.

(8) Faktor efikasnosti iz st. 2, 5, 6 i 7 ovog člana izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$X = X_1 + X_2$$

gdje je:

X_1 - mjera neefikasnosti koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$X_1 = \frac{TPu^{os}}{TPu^{ut}} \square \frac{1}{100}$$

gdje je:

TPu^{os} - prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci,

TPu^{ut} - prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci.

X_2 - mjera efikasnosti postignuta primjenom novih tehnologija i iznosi 0,005.

(9) U slučaju iz stava 2 ovog člana faktor efikasnosti jednak je mjeri efikasnosti postignutoj primjenom novih tehnologija X_2 i iznosi 0,005.

(10) Troškovi iz stava 1 ovog člana koji se transponuju u cijene izračunavaju na sljedeći način:

$$TPu_{t+n}^{TUT} = TPu_{t+n} \square (1 - \alpha)$$

$$\alpha = \frac{1}{2} \square \frac{MK^{P12}_{os} - MK^{P2}_{os}}{MK^{P12}_{os}}$$

gdje je:

TPu_{t+n}^{TUT} - troškovi poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene, (€)

TPu_{t+n} - utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati,

α - parametar za ravnomjernu podjelu rizika promjene energetske veličine (snage) između operatora i korisnika sistema,

MK^{P2}_{os} - zbir prosjeka ostvarenih snaga ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci i prosjeka maksimalno ostvarenih mjesečnih snaga proizvođača priključenih na distributivni sistem električne energije na godišnjem nivou, u svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, (MW)

MK^{P12}_{os} - zbir prosjeka ostvarenih snaga ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi prvoj godini tekućeg regulatornog perioda, isključujući godine sa najvećom i najmanjom ostvarenom maksimalnom snagom, i prosjeka maksimalno ostvarenih mjesečnih snaga proizvođača priključenih na distributivni sistem električne energije, na godišnjem nivou u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi prvoj godini tekućeg regulatornog perioda, isključujući godine sa najvećom i najmanjom ostvarenom maksimalnom snagom, (MW).

- (11) Ako operator podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena u toku primjene privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije koje su utvrđene u skladu sa Zakonom, pri izračunavanju troškova i snaga iz st. 2, 3, 5, 8 i 10 ovog člana ne koriste se podaci o ostvarenjima u poslednjoj godini tekućeg regulatornog perioda.

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

Član 9

- (1) Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati obuhvataju trošak električne energije nabavljene za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu (u daljem tekstu: troškovi opravdanih gubitaka).
 (2) Troškovi opravdanih gubitaka utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n} = Ce^{ut}_{t+n} \cdot \frac{g_d}{100 - g_d} \cdot E_{t+n}$$

gdje je:

Ce^{ut}_{t+n} - cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iz stava 6 ovog člana, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€/MWh),

g_d - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%)

E_{t+n} - električna energija, planirana energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh)

n - 1, 2, ..., k

k - broj godina regulatornog perioda.

- (3) Opravdanu stopu gubitaka u distributivnom sistemu iz stava 2 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije gubitaka, revidovane i ažurirane u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena iz člana 31 ove metodologije.
 (4) Studija iz stava 3 ovog člana obavezno treba da sadrži: prikaz postojećeg stanja, mjere i dinamiku dostizanja nivoa gubitaka utvrđenog u studiji za posmatrani period, kao i sredstva potrebna za te namjene.
 (5) Ako operator ne dostavi studiju iz stava 3 ovog člana, opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu za svaku godinu regulatornog perioda biće utvrđena primjenom prosječnog godišnjeg smanjenja gubitaka od početka regulacije cijena i tarifa (2007. godina) na stopu gubitaka utvrđenu za prethodni regulatorni period, ali ne manje od najniže stope gubitaka koja je dostignuta u najvećem regionu operatora prema podacima iz poslednje studije gubitaka.
 (6) Za potrebe utvrđivanja troškova opravdanih gubitaka iz stava 2 ovog člana, koristi se cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka za svaku godinu regulatornog perioda Ce^{ut} koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ce^{ut} = \frac{C^{DT}_{t-1} + \sum_{n=1}^k \frac{1}{3 \cdot k} \cdot (2 \cdot C^b_{t+n} + C^p_{t+n})}{2}$$

gdje je:

C^{DT}_{t-1} - prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

C^b_{t+n} - šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa band energije, za godinu $t+n$, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)¹,

C^p_{t+n} - šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa peak energije, za godinu $t+n$, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)²,

n - 1, 2, ..., k

k - broj godina regulatornog perioda.

- (7) Ukupni troškovi gubitaka koji se transponuju na korisnike distributivnog sistema obuhvataju troškove opravdanih gubitaka iz stava 1 ovog člana TPg_{t+n} i pripadajući dio troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alokira na operatore distributivnih sistema, koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{PD} = Cg_{t+n}^{ok} \square E_{t+n}^{pd} \square (1 + \frac{gd}{100 - gd})$$

gdje je:

Cg_{t+n}^{ok} - cijena opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike izračunata u skladu sa metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije, (€/MWh)

E_{t+n}^{pd} - električna energija planirana energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za potrebe distributivnih potrošača umanjena za količinu električne energije proizvedenu u objektima priključenim na distributivni sistem, (MWh)

$n - 1, 2, \dots, k$

k - broj godina regulatornog perioda.

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Član 10

(1) Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati $TPnu_{t+n}$ utvrđuju se primjenom sljedeće formule i iskazuju u eurima, (€):

$$TPnu_{t+n} = Tp_{t+n} + Tmu_{t+n} + Tžs_{t+n} + Tot_{t+n} + Tr_{t+n} + To_{t+n}$$

gdje je:

Tp_{t+n} - troškovi koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom,

Tmu_{t+n} - troškovi koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora,

$Tžs_{t+n}$ - troškovi za zaštitu životne sredine,

Tot_{t+n} - troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta,

Tr_{t+n} - troškovi rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije,

To_{t+n} - ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom

$n - 1, 2, \dots, k$

k - broj godina regulatornog perioda.

(2) Ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom iz stava 1 ovog člana obuhvataju i troškove poreza na dobit pravnih lica koji se utvrđuju kao proizvod utvrđenog povrata na sredstva iz člana 14 ove metodologije i stope poreza na dobit utvrđene zakonom kojim se uređuje porez na dobit pravnih lica koja se primjenjuje na iznos dobiti koja je jednaka utvrđenom povratu na sredstva.

(3) Troškovi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.

Drugi troškovi

Član 11

Drugi troškovi koje pokrivaju ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije odnose se na dio troškova angažovanja prenosnog kapaciteta iz člana 19 stav 7 ove metodologije i dio troškova gubitaka električne energije u prenosu koji se alocira na operatore distributivnih sistema iz člana 9 stav 7 ove metodologije.

Troškovi neenergetske djelatnosti

Član 12

(1) Troškovi poslovanja, amortizacija i povrat na sredstva, koji su zajednički za obavljanje energetske i neenergetske djelatnosti, alociraju se na djelatnosti na osnovu objektivnih i transparentnih pravila (ključevi), koja na predlog operatora utvrđuje Agencija.

(2) Ako za neenergetske djelatnosti nije moguće izvršiti obračun troškova iz stava 1 ovog člana, dio prihoda od neenergetske djelatnosti, alociran na ovu djelatnost po ključu, koji na predlog operatora utvrđuje Agencija, uključuje se u ostale prihode iz člana 17 ove metodologije.

(3) Predlog ključeva iz st. 1 i 2 ovog člana, sa ekonomskom analizom na osnovu koje su predloženi, operator dostavlja Agenciji u postupku odobravanja obavljanja neenergetske djelatnosti.

Trošak amortizacije

Član 13

- (1) Trošak amortizacije za regulatornu godinu utvrđuje se na osnovu:
- 1) vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine $t+n-2$ iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, osnovna sredstva stavljena u upotrebu do kraja godine $t-1$ koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, kao i osnovna sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu $t+n-2$, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa,
 - 2) korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava, i
 - 3) primjene proporcionalne metode amortizacije.
- (2) Korisni vijek upotrebe osnovnih sredstava određuje se na osnovu tehničkog i ekonomskog vijeka upotrebe različitih grupa osnovnih sredstava koji je korišćen u posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije.
- (3) Trošak amortizacije utvrđen u skladu sa stavom 1 ovog člana, Agencija može rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa iz člana 2 tačka 1 ove metodologije.

Povrat na sredstva

Član 14

- (1) Povrat na sredstva PS_{t+n} je dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala i utvrđuje se primjenom sljedeće formule:
- $$PS_{t+n} = ROS_{t+n} \square SPK$$
- gdje je:
- ROS_{t+n} - regulatorna osnova sredstava, iz člana 15 ove metodologije, (€)
- SPK - stopa povrata na kapital, iz člana 16 ove metodologije, (%)
- $n - 1, 2, \dots, k$
- k - broj godina regulatornog perioda.
- (2) Povrat na sredstva utvrđen u skladu sa stavom 1 ovog člana, Agencija može rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa iz člana 2 tačka 1 ove metodologije.

Regulatorna osnova sredstava

Član 15

- (1) Regulatorna osnova sredstava ROS_{t+n} je vrijednost sredstava u odnosu na koju se računa povrat na sredstva za regulatornu godinu, a izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje u eurima, (€):
- $$ROS_{t+n} = OS_{t+n-2}^{net} + In_{t+n} + RK_{t+n}$$
- gdje je:
- OS_{t+n-2}^{net} - neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine $t+n-2$, utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije, uključujući neto vrijednost osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu do kraja godine $t-1$ koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove,
- In_{t+n} - investicije za regulatornu godinu,
- RK_{t+n} - radni kapital za regulatornu godinu,
- $n - 1, 2, \dots, k$
- k - broj godina regulatornog perioda.
- (2) Za svaku godinu regulatornog perioda iz neto vrijednosti osnovnih sredstava OS_{t+n-2}^{net} se isključuje vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva).
- (3) Za naredni regulatorni period nakon izvršene procjene vrijednosti osnovnih sredstava, neto vrijednost tih sredstava utvrđuje se na sljedeći način:

- 1) Ako je dokumentacija o izvršenoj procjeni dostavljena Agenciji najmanje 6 mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 31 ove metodologije, neto vrijednost osnovnih sredstava za prvu godinu narednog regulatornog perioda je neto vrijednost koju Agencija utvrdi na osnovu procjene.
 - 2) Ako je dokumentacija o izvršenoj procjeni dostavljena Agenciji u roku koji je kraći od šest mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 31 ove metodologije ili Agencija ne izvrši procjenu prije donošenja odluke po zahtjevu iz razloga na koje ne može uticati (pokrenut postupak u vezi sa zaštitom prava učesnika u postupku javnih nabavki, kašnjenje procjenitelja sa izvršenjem ugovorne obaveze, i sl.), neto vrijednost osnovnih sredstava za naredni period je neto vrijednost utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije.
- (4) Vrijednost investicija iz stava 1 ovog člana izračunava se na sljedeći način i iskazuje u eurima, (€):
- $$In_{t+n} = In^{oa}_{t+n-1}$$
- gdje je:
- In^{oa}_{t+n-1} - vrijednost osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.
- (5) Vrijednost investicija iz stava 4 ovog člana, za svaku godinu regulatornog perioda, umanjuje se za vrijednost investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.
 - (6) Zbir vrijednosti osnovnih sredstava koja su postala dio distributivnog sistema električne energije u skladu sa zaključenim ugovorima o otkupu i programom otkupa infrastrukture na koji je Agencija dala saglasnost i vrijednosti investicija iz stava 5 ovog člana, ne može biti veći od maksimalnog dozvoljenog rasta osnovnih sredstava utvrđenog od strane organa državne uprave nadležnog za poslove energetike, ako je odluka o tome donijeta.
 - (7) U regulatornu osnovu sredstava je uključen radni kapital koji predstavlja sredstva neophodna za nesmetano tekuće poslovanje operatora.
 - (8) Za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja iz člana 7 ove metodologije, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 10 stav 2 ove metodologije.

Stopa povrata na kapital

Član 16

- (1) Stopa povrata na kapital SPK utvrđuje se za regulatorni period kao ponderisani prosjek troška kapitala $PPTK_{t+n}$, koji uključuje trošak vlasničkog kapitala i trošak pozajmljenog kapitala, ponderisanih prema njihovom udjelu u ukupnom kapitalu operatora, a koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$PPTK_{t+n} = (VK_{UDIO} \square SR_{VK}) + (D_{UDIO} \square SP_{PK} \square (1 - SP_t))$$
 gdje je:
 - $PPTK_{t+n}$ - ponderisani prosječni trošak kapitala (nominalni, poslije oporezivanja), (%)
 - SP_{VK} - stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna), (%)
 - VK_{UDIO} - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 50 %
 - SP_{PK} - stopa povrata na pozajmljeni kapital (nominalna), (%)
 - D_{UDIO} - udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 50%
 - SP_t - stopa poreza na dobit pravnih lica.
- (2) Stopa povrata vlasničkog kapitala (nominalna, poslije oporezivanja) SP_{VK} izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$SP_{VK} = r_f + \beta \square PRRT + PRZ$$
 gdje je:
 - r_f - stopa oslobođena rizika (nominalna), (%)
 - β - beta kompanije,
 - $PRRT$ - premija rizika razvijenog tržišta,
 - PRZ - premija rizika zemlje, (%).
- (3) Elementi formule iz stava 2 ovog člana izračunavaju se na osnovu parametara sa tržišta kapitala u Crnoj Gori, a ukoliko to nije moguće na osnovu parametara sa razvijenih tržišta, iz izvora navedenih u st. 4, 6, 7 i 8 ovog člana.

- (4) Ako se stopa oslobođena rizika r_f ne može utvrditi na osnovu parametara raspoloživih u Crnoj Gori (državne obveznice emitovane u godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospjeća od deset godina), ova stopa će biti jednaka prosječnoj godišnjoj stopi prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospjeća od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB).³
- (5) Izuzetno od stava 4 ovog člana, ako je prosječna godišnja stopa prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospjeća od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB), niža od nule, stopa oslobođena rizika r_f iz stava 2 ovog člana je jednaka nuli.
- (6) Beta kompanije β predstavlja rizik kompanije poređen sa rizikom ukupnog tržišta, a izračunava se primjenom sljedeće formule:
- $$\beta = \beta_{bd} \left(1 + \frac{D_{UDIO}}{VK_{UDIO}} \right)$$
- gdje je:
- β_{bd} - prosječna beta energetske kompanije na tržištima u razvoju, računata bez duga, koju objavljuje Stern univerzitet u Njujorku u godini podnošenja zahtjeva.⁴
- (7) Premija rizika razvijenog tržišta PRRT je premija rizika kapitala (S&P 500 indeks), koju objavljuje Stern univerzitet u Njujorku u godini podnošenja zahtjeva.⁵
- (8) Premija rizika zemlje PRZ jednaka je premiji za rizik od neplaćanja zemlje, pomnoženoj koeficijentom volatilnosti tržišta kapitala u zemljama u razvoju, koju objavljuje Stern univerzitet u Njujorku u godini podnošenja zahtjeva.⁶
- (9) Stopa povrata na pozajmljeni kapital SP_{PK} utvrđuje se kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju godine $t-1$, $t-2$ i $t-3$.

Ostali prihodi

Član 17

- (1) Ostali prihodi su prihodi od donacija, premija, subvencija i sl, prihodi od naplate štete, prihodi od ukidanja rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije, prihodi po osnovu naknade za priključnu snagu, prihodi ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, kao i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.
- (2) Prihodi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.

III. OBEZBJEĐENJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Korišćenje sistema

Član 18

- (1) Korišćenje distributivnog sistema obuhvata angažovanje distributivnog sistema (kapaciteta) i pokrivanje opravdanih gubitaka.
- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora iz člana 6 stava 3 i prihod iz člana 6 stav 5 ove metodologije obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja sistema od korisnika iz člana 1 stav 2 ove metodologije po:
- 1) cijenama kojima se nadoknađuju troškovi za angažovanje kapaciteta i
 - 2) cijenama kojima se nadoknađuju troškovi opravdanih gubitaka.

Troškovi za korišćenje sistema koji se transponuju u cijene

Član 19

- (1) Troškovi za korišćenje distributivnog kapaciteta koji se transponuju u cijene obuhvataju troškove za angažovanje distributivnog kapaciteta ($TAK^{TUT_{t+n}}$) i troškove opravdanih gubitaka ($TPg^{TUT_{t+n}}$).
- (2) Troškovi za angažovanje distributivnog kapaciteta iz stava 1 ovog člana ($TAK^{TUT_{t+n}}$), izračunavaju se na osnovu troškova amortizacije, povrata na sredstva, troškova poslovanja na koje se može uticati nakon primjene

parametra α iz člana 8 stav 10 ove metodologije i troškova poslovanja na koje se ne može uticati, umanjeno za ostale prihode, uz primjenu utvrđenih korekcija i faktora za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije FK_{t+n}.

- (3) Troškovi opravdanih gubitaka iz stava 1 ovog člana (TPg^{TUT}_{t+n}) izračunavaju se na osnovu troškova na koje se djelimično može uticati iz člana 9 ove metodologije, uz primjenu faktora za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije FK_{t+n}.
- (4) Troškovi iz stava 2 ovog člana raspoređuju se po aktivnoj snazi na:
 - 1) proizvođače električne energije iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije (TAK^{TUTPROIZ}_{t+n}) i
 - 2) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije (TAK^{TUTKUP}_{t+n}).
- (5) Troškovi iz stava 3 ovog člana raspoređuju se po aktivnoj električnoj energiji na:
 - 1) proizvođače električne energije iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije (TPg^{PROIZ}_{t+n}) i
 - 2) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije (TPg^{KUP}_{t+n}).
- (6) Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika prenosnog sistema TAK^{PD}_{t+n} raspoređuju se na ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije po aktivnoj snazi.
- (7) Troškovi iz stava 6 ovog člana izračunavaju se na osnovu sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{PD} = 12 \square Ck_{t+n} \square MK_{t+n}^D$$
 gdje je:
 - Ck_{t+n} - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike izračunata u skladu sa metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije, (€/MW)
 - MK^D_{t+n} - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, (MW).
- (8) Troškovi iz st. 2 i 6 ovog člana se direktno alociraju na naponske nivoe specificirane u članu 27 stav 2 ove metodologije, ili indirektno na osnovu transparentnih i objektivnih pravila (ključeva) koja predlaže operator distributivnog sistema.
- (9) Ako operator ne predloži ključeve u skladu sa stavom 8 ovog člana, dužan je da kao ključ za raspodjelu primjeni učešće vrijednosti osnovnih sredstava pojedinog naponskog nivoa u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora.

IV. ALOKACIJA TROŠKOVA NA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA

Alociranje troškova za korišćenje distributivnog sistema na proizvođače

Član 20

- (1) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta (Cak^{35PROIZ}_{t+n}) (€/MW/mjesec) i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu (Cg^{35PROIZ}_{t+n}) (€/MWh) za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cak_{t+n}^{35PROIZ} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{35TUTPROIZ}}{MK_{t+n}^{35PROIZ}}$$

$$Cg_{t+n}^{35PROIZ} = \frac{TPg_{t+n}^{35PROIZ}}{E_{t+n}^{35PROIZ}}$$

gdje je:

MK^{35PROIZ}_{t+n} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na 35 kV naponski nivo, (MW),

E^{35PROIZ}_{t+n} - proizvedena električna energija od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo planirana energetske bilansom, (MWh),

TPg^{35PROIZ}_{t+n} - dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{35PROIZ} = \frac{Gg_{t+n}^{35PROIZ}}{G_{t+n}^{DS}} * TPg_{t+n}^{TUT}$$

gdje je:

$Gg^{35PROIZ}_{t+n}$ - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo, (MWh),

G^{DS}_{t+n} - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),

TPg^{TUT}_{t+n} - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 19 stav 3 ove metodologije,

$TAK^{35TUTPROIZ}_{t+n}$ - trošak iz člana 19 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače električne energije priključene na 35 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK^{35TUTPROIZ}_{t+n} = \frac{MK^{35PROIZ}_{t+n}}{MK^{PROIZ}_{t+n} + MK^{KUP}_{t+n}} * TP^{35-}_{t+n} * (1 + FK_{t+n})$$

gdje je:

MK^{KUP}_{t+n} - priključna snaga svih kupaca priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju kupaca kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),

MK^{PROIZ}_{t+n} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na distributivni sistem, (MW),

TP^{35-}_{t+n} - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 8 stav 10 ove metodologije i troškova na koje se ne može uticati iz člana 10 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad operatora tržišta (Tot_{t+n}), koji se alokira na 35 kV naponski nivo u skladu sa članom 19 stav 8 ove metodologije, (€),

FK_{t+n} - faktor za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije.

- (2) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta ($Cak^{10PROIZ}_{t+n}$) (€/MW/mjesec) i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($Cg^{10PROIZ}_{t+n}$) (€/MWh) za proizvođače priključene na 10 kV naponski nivo izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cak^{10PROIZ}_{t+n} = \frac{1}{12} * \frac{TAK^{10TUTPROIZ}_{t+n}}{MK^{10PROIZ}_{t+n}}$$

$$Cg^{10PROIZ}_{t+n} = \frac{TPg^{10PROIZ}_{t+n}}{E^{10PROIZ}_{t+n}}$$

gdje je:

$MK^{10PROIZ}_{t+n}$ - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na 10 kV naponski nivo, (MW),

$E^{10PROIZ}_{t+n}$ - proizvedena električna energija od strane proizvođača priključenih na 10 kV naponski nivo planirana energetske bilansom, (MWh),

$TPg^{10PROIZ}_{t+n}$ - dio troškova gubitaka koji se alokira na proizvođače priključene na 10 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg^{10PROIZ}_{t+n} = \frac{Gg^{10PROIZ}_{t+n}}{G^{DS}_{t+n}} * TPg^{TUT}_{t+n}$$

gdje je:

$Gg^{10PROIZ}_{t+n}$ - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na 10 kV naponski nivo, (MWh),

G^{DS}_{t+n} - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),

TPg^{TUT}_{t+n} - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 19 stav 3 ove metodologije,

$TAK^{10TUTPROIZ}_{t+n}$ - trošak iz člana 19 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače električne energije priključene na 10 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK_{t+n}^{10TUTPROIZ} = \frac{MK_{t+n}^{10PROIZ}}{MK_{t+n}^{PROIZ} + MK_{t+n}^{KUP}} * TP_{t+n}^{10-} * (1 + FK_{t+n})$$

gdje je:

MK_{t+n}^{KUP} - priključna snaga svih kupaca priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju kupaca kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),

MK_{t+n}^{PROIZ} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na distributivni sistem, (MW),

TP_{t+n}^{10-} - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 8 stav 10 ove metodologije i troškova na koje se ne može uticati iz člana 10 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad operatora tržišta (Tot_{t+n}), koji se alokira na 10 kV naponski nivo u skladu sa članom 19 stav 8 ove metodologije, (€),

FK_{t+n} - faktor za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije.

- (3) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta ($Cak^{0,4PROIZ}_{t+n}$) (€/MW/mjesec) i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($Cg^{0,4PROIZ}_{t+n}$) (€/MWh) za proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cak_{t+n}^{0,4PROIZ} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ}}{MK_{t+n}^{0,4PROIZ}}$$

$$Cg_{t+n}^{0,4PROIZ} = \frac{TPg_{t+n}^{0,4PROIZ}}{E_{t+n}^{0,4PROIZ}}$$

gdje je:

$MK_{t+n}^{0,4PROIZ}$ - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, (MW),

$E_{t+n}^{0,4PROIZ}$ - proizvedena električna energija od strane proizvođača priključenih na 0,4 kV naponski nivo planirana energetske bilansom, (MWh),

$TPg_{t+n}^{0,4PROIZ}$ - dio troškova gubitaka koji se alokira na proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{0,4PROIZ} = \frac{Gg_{t+n}^{0,4PROIZ}}{G_{t+n}^{DS}} * TPg_{t+n}^{TUT}$$

gdje je:

$Gg_{t+n}^{0,4PROIZ}$ - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na 0,4 kV naponski nivo, (MWh),

G_{t+n}^{DS} - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),

TPg_{t+n}^{TUT} - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 19 stav 3 ove metodologije,

$TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ}$ - trošak iz člana 19 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače električne energije priključene na 0,4 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ} = \frac{MK_{t+n}^{0,4PROIZ}}{MK_{t+n}^{PROIZ} + MK_{t+n}^{KUP}} * TP_{t+n}^{0,4-} * (1 + FK_{t+n})$$

gdje je:

MK_{t+n}^{KUP} - priključna snaga svih kupaca priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne

mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju kupaca kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),

MK^{PROIZ}_{t+n} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na distributivni sistem planirana energetske bilansom, (MW),

$TP^{0,4}_{t+n}$ - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 8 stav 10 ove metodologije i troškova na koje se ne može uticati iz člana 10 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad operatora tržišta (Tot_{t+n}), koji se alokira na 0,4 kV naponski nivo u skladu sa članom 19 stav 8 ove metodologije, (€),

FK_{t+n} - faktor za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije.

- (4) Dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosne naponske nivoe $Gg^{35PROIZ}_{t+n}$, $Gg^{10PROIZ}_{t+n}$ i $Gg^{0,4PROIZ}_{t+n}$ proračunava operator na bazi studije gubitaka i dostavlja Agenciji uzimajući u obzir doprinos priključenja proizvođača na distributivni sistem u ukupnim odobrenim gubicima.

Alociranje troškova za angažovanje kapaciteta na kupce

Član 21

- (1) Cijena za angažovanje kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri iz člana 27 stav 2 tačka 1 priključene na 35 kV naponski nivo Ck^{35KUP}_{t+n} izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n}^{35KUP} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{35KUP}}{MK_{t+n}^D}$$

gdje je:

MK^D_{t+n} - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem (MW),

N - 1, 2, ..., k

k - broj godina regulatornog perioda,

TAK^{35KUP}_{t+n} - troškovi za angažovanje 35 kV naponskog nivoa koji se alokiraju na kupce, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK^{35KUP}_{t+n} = TAK^{TUT35}_{t+n} - TAK^{35TUTPROIZ}_{t+n}$$

gdje je:

TAK^{TUT35}_{t+n} - troškovi iz člana 19 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 35 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (2) Cijena za angažovanje kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri iz člana 27 stav 2 tačka 2 priključene na 10 kV naponski nivo Ck^{10KUP}_{t+n} izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n}^{10KUP} = Ck_{t+n}^{35KUP} + \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{10KUP}}{MK_{t+n}^D - MK_{t+n}^{35KUP}}$$

gdje je:

Ck^{35KUP}_{t+n} - cijena za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, iz stava 1 ovog člana (€/MW),

MK^D_{t+n} - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem iz stava 1 ovog člana, (MW),

MK^{35KUP}_{t+n} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 35 kV naponski nivo, (MW),

N - 1, 2, ..., k ,

k - broj godina regulatornog perioda,

TAK^{10KUP}_{t+n} - troškovi za angažovanje 10 kV naponskog nivoa koji se alokiraju na kupce, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK^{10KUP}_{t+n} = TAK^{TUT10}_{t+n} - TAK^{10TUTPROIZ}_{t+n}$$

gdje je:

TAK^{TUT10}_{t+n} - troškovi iz člana 19 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 10 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (3) Cijena za angažovanje kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri iz člana 27 stav 2 tačka 3 koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo $CK_{t+n}^{sm0,4KUP}$ izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$CK_{t+n}^{sm0,4KUP} = CK_{t+n}^{10KUP} + \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{0,4KUP}}{MK_{t+n}^D - MK_{t+n}^{35KUP} - MK_{t+n}^{10KUP}}$$

gdje je:

CK_{t+n}^{10KUP} - cijena za angažovanje kapaciteta za kupce koji su priključeni na mrežu 10 kV naponskog nivoa iz stava 2 ovog člana, (€/MW),

MK_{t+n}^D - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem iz stava 1 ovog člana, (MW),

MK_{t+n}^{35KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 35 kV naponski nivo, (MW),

MK_{t+n}^{10KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 10 kV naponski nivo, (MW),

N - 1, 2, ..., k ,

k - broj godina regulatornog perioda,

$TAK_{t+n}^{0,4KUP}$ - troškovi za angažovanje 0,4 kV naponskog nivoa koji se alociraju na kupce, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK_{t+n}^{0,4KUP} = TAK_{t+n}^{TUT0,4} - TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ}$$

gdje je:

$TAK_{t+n}^{TUT0,4}$ - troškovi iz člana 19 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 0,4 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (4) Kupci kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 27 stav 3 priključeni na 0,4 kV naponski nivo plaćaju:

1) fiksnu naknadu preko koje se pokriva dio utvrđenih troškova poslovanja na koje se može uticati, i

2) cijenu za angažovanje kapaciteta, kojom se pokrivaju troškovi za angažovanje kapaciteta koji se transponuju u cijene umanjeni za ukupan iznos naknade iz tačke 1 ovog stava.

- (5) Fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 27 stav 3 ove metodologije, FN_{t+n}^j , izražava se u €/mjesec/kupac i izračunava u zavisnosti od priključne snage, primjenom sljedeće formule:

$$FN_{t+n}^j = \frac{(T_{t+n}^m + T_{t+n}^{pu}) * (1 - \alpha) * (1 + FK_{t+n}) * UMK_{t+n}^{sm0,4KUP}}{12} * \frac{j}{8 * BK_{t+n}^{sm0,4 8} + 16 * BK_{t+n}^{sm0,4 16} + 34,5 * BK_{t+n}^{sm0,4 34,5}}$$

gdje je:

T_{t+n}^m - utvrđeni troškovi materijala, (€),

T_{t+n}^{pu} - utvrđeni troškovi proizvodnih usluga, (€),

$BK_{t+n}^{sm0,4 8}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga ≤ 8 kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

$BK_{t+n}^{sm0,4 16}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 8 kW i ≤ 16 kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

$BK_{t+n}^{sm0,4 34,5}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 16 kW i $\leq 34,5$ kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

n - 1, 2, ..., k ,

k - broj godina regulatornog perioda,

j - 8, 16 i 34,5,

FK_{t+n} - faktor za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije,

α - parametar za ravnomjernu podjelu rizika promjene energetske veličina između operatora i korisnika sistema iz člana 8 stav 10 ove metodologije,

$UMK_{t+n}^{sm0,4KUP}$ - udio snaga kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri, u

ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema izražava se u %, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$UMK^{sm0,4KUP} = \frac{MK_{t+n}^{0,4KUP} - MK_{t+n}^{sm0,4KUP}}{MK_{t+n}^D}$$

gdje je:

$MK_{t+n}^{sm0,4KUP}$ - priključna snaga kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga mjeri, (MW),

$MK_{t+n}^{0,4KUP}$ - snaga kupaca priključenih na mrežu naponskog nivoa 0,4 kV izračunata po formuli iz stava 6 ovog člana, (MW),

MK_{t+n}^D - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, iz stava 1 ovog člana, (MW).

(6) Snaga kupaca iz člana 27 stav 2 tačka 3 i stav 3 priključenih na naponski nivo 0,4 kV $MK_{t+n}^{0,4}$ izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$MK_{t+n}^{0,4KUP} = MK_{t+n}^D - MK_{t+n}^{35KUP} - MK_{t+n}^{10KUP}$$

gdje je:

MK_{t+n}^D - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, iz stava 1 ovog člana, (MW),

MK_{t+n}^{35KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 35 kV naponski nivo, (MW),

MK_{t+n}^{10KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 10 kV naponski nivo, (MW).

(7) Cijena za angažovanje kapaciteta za kupce iz člana 27 stav 3 ove metodologije kod kojih se snaga ne mjeri priključene na 0,4 kV naponski nivo, $Ck_{t+n}^{sm0,4KUP}$, izražava se u €/MWh i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n}^{sm0,4KUP} = \frac{TAK_{t+n}^{dp} - TAK_{t+n}^{TUTPROIZ} - (Ck_{t+n}^{35KUP} * MK_{t+n}^{35KUP} + Ck_{t+n}^{10KUP} * MK_{t+n}^{10KUP} + Ck_{t+n}^{sm0,4KUP} * MK_{t+n}^{sm0,4KUP} + \sum_j (BK_{t+n}^{sm0,4j} * FN_{t+n}^{KUPj})) * 12}{E_{t+n}^{sm0,4KUP}}$$

gdje je:

TAK_{t+n}^{dp} - troškovi za angažovanje kapaciteta koji se transponuju u cijene, iz člana 19 st. 2 i 6 ove metodologije,

$TAK_{t+n}^{TUTPROIZ}$ - troškovi iz člana 19 stav 4 tačka 1 ove metodologije,

Ck_{t+n}^{35KUP} - cijena za angažovanje kapaciteta za kupce koji su priključeni na 35 kV naponski nivo, (€/MW),

MK_{t+n}^{35KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 35 kV naponski nivo, (MW),

Ck_{t+n}^{10KUP} - cijena za angažovanje kapaciteta za kupce koji su priključeni na 10 kV naponski nivo, (€/MW),

MK_{t+n}^{10KUP} - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 10 kV naponski nivo, (MW),

$Ck_{t+n}^{sm0,4KUP}$ - cijena za angažovanje kapaciteta za kupce koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, (€/MW),

$MK_{t+n}^{sm0,4KUP}$ - zbir priključnih snaga svih kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, (MW),

$BK_{t+n}^{sm0,4 8}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga ≤ 8 kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

$BK_{t+n}^{sm0,4 16}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 8 kW i ≤ 16 kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

$BK_{t+n}^{sm0,4 34,5}$ - broj kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 16 kW i $\leq 34,5$ kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

FN_{t+n}^{KUP8} - fiksna naknada za kupce koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga ≤ 8 kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/kupac),

FN_{t+n}^{KUP16} - fiksna naknada za kupce koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i

kojima je odobrena priključna snaga $> 8\text{kW}$ i $\leq 16\text{kW}$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/kupac),

$FN^{\text{KUP}34,5}_{t+n}$ - fiksna naknada za kupce koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $> 16\text{kW}$ i $\leq 34,5\text{kW}$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/kupac),

$E^{\text{snm}0,4\text{KUP}}_{t+n}$ - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, (MWh),

n - 1, 2, ..., k,

k - broj godina regulatornog perioda,

j - 8, 16 i 34,5.

- (8) Cijene za angažovanje kapaciteta za kupce iz člana 27 stav 3 koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri određuju se na osnovu cijene iz stava 7 ovog člana, $CK^{\text{snm}0,4}_{t+n}$, prema sljedećoj formuli:

$$NT = \frac{CK^{\text{snm}0,4\text{KUP}}_{t+n}}{Ant^{\text{snm}0,4} + ROvn^{\text{snm}0,4} * Avt^{\text{snm}0,4}}$$

$$VT = ROvn * NT$$

gdje je:

NT - niža dnevna tarifa za angažovani kapacitet, (€/kWh)

VT - viša dnevna tarifa za angažovani kapacitet, (€/kWh)

$CK^{\text{snm}0,4}_{t+n}$ - cijena za angažovanje kapaciteta (€/kWh)

$Ant^{\text{snm}0,4}$ - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%)

$Avt^{\text{snm}0,4}$ - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%)

$ROvn^{\text{snm}0,4}$ - relativni odnos više i niže dnevne tarife za angažovani kapacitet.

- (9) Odnos između tarifnih stavova za električnu energiju utrošenu u višoj i nižoj dnevnoj tarifi ne može biti veći od 3:1.

Cijene za angažovanje kapaciteta

Član 22

Cijene za angažovanje kapaciteta iz člana 21 st. 1, 2 i 3 ove metodologije primjenjuje se na korisnike distributivnog sistema zavisno od naponskog nivoa na koji su priključeni, i to na priključnu snagu.

Troškovi opravdanih gubitaka električne energije koje plaćaju kupci priključeni na distributivni sistem

Član 23

Troškove nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu i dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji se alokira na operatora, iz člana 9 stav 7 ove metodologije, nadoknađuju kupci priključeni na distributivni sistem po aktivnoj električnoj energiji za koje se utvrđuje cijena u €/MWh.

Alokacija troškova gubitaka

Član 24

- (1) Troškove iz člana 23 ove metodologije pokrivaju kupci distributivnog sistema koji su priključeni na "i" naponski nivo na osnovu procenta opravdanih gubitaka.

- (2) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 35kV, TP^{35}_{gt+n} izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{35} = TPg_{t+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{35'}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4'''}} + \frac{TPg_{t+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{35}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}} \right] - TPg_{t+n}^{35PROIZ}$$

gdje je:

U_G^{D35} - udio odobrenih gubitaka na 35kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka;

E_{t+n}^{35} - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku korisnicima koji su priključeni na 35kV naponski nivo, (MWh);

$$E_{t+n}^{35'} = E_{t+n}^{35} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{35}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}}$$

$$E_{t+n}^{10'} = E_{t+n}^{10} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{10}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

U_G^{D10} - udio odobrenih gubitaka na 10kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka;

E_{t+n}^{10} - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku korisnicima koji su priključeni na 10kV naponski nivo, (MWh);

$$E_{t+n}^{10''} = E_{t+n}^{10'} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{10'}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}}$$

$$E_{t+n}^{0,4'} = E_{t+n}^{0,4} + U_G^{D0,4} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}$$

$U_G^{D0,4}$ - udio odobrenih gubitaka na 0,4kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka;

$E_{t+n}^{0,4}$ - električna energija planirana energetske bilansom za isporuke korisnicima koji su priključeni na 0,4kV naponski nivo, (MWh);

$$E_{t+n}^{0,4''} = E_{t+n}^{0,4'} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{0,4'}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

$$E_{t+n}^{0,4'''} = E_{t+n}^{0,4''} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{0,4''}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}}$$

(3) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 10kV, TPg_{t+n}^{10} izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{10} = TPg_{t+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{10''}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4'''}} + \frac{TPg_{t+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{10'}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{10}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}} \right] - TPg_{t+n}^{10PROIZ}$$

(4) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV, $TPg_{t+n}^{0,4}$ izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{0,4} = TPg_{t+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{0,4'''}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4'''}} + \frac{TPg_{t+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{0,4''}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} * \frac{E_{t+n}^{0,4'}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}} + U_G^{D0,4} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n} \right] - TPg_{t+n}^{0,4PROIZ}$$

(5) Udjeli gubitaka na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponskom nivou iz stava 2 ovog člana (U_G^{D35} , U_G^{D10} i $U_G^{D0,4}$) sadržani su u studiji gubitaka koju operator distributivnog sistema dostavlja Agenciji.

Cijena opravdanih gubitaka

Član 25

- (1) Cijene opravdanih gubitaka Cg_{t+n}^i izračunavaju se po kategorijama kupaca koji su priključeni na naponske nivoe iz člana 27 ove metodologije, primjenom sljedeće formule:

$$Cg_{t+n}^i = \frac{TPg_{t+n}^i}{E_{t+n}^i}$$

gdje je:

TPg_{t+n}^i - troškovi gubitaka alocirani na kupce priključene na mrežu naponskog nivoa "i", izračunati u skladu sa članom 24 ove metodologije, (€);

E_{t+n}^i - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku kupcima priključenim na mrežu naponskog nivoa "i", (MWh),

I - naponski nivou specificirani u članu 27 ove metodologije,

N - 1,2,...,k,

k - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Za kupce sa dvotarifnim mjerenjem, niža i viša tarifa za cijenu za pokrivanje opravdanih gubitaka određuju se na osnovu cijene iz stava 1 ovog člana Cg_{t+n}^i prema sljedećoj formuli:

$$NTg = \frac{Cg_{t+n}^i}{Antg + ROvng \square Avtg}$$

$$Vtg = ROvng \square NTg$$

gdje je:

NTg - niža dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh)

VTg - viša dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh)

Cg_{t+n}^i - cijena gubitaka koju plaćaju korisnici priključeni na naponski nivo "i", (€/kWh)

Antg - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku korisnicima priključenim na naponski nivo "i" tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),

Avtg - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku korisnicima priključenim na naponski nivo "i" tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),

ROvng - relativni odnos više i niže dnevne tarife za aktivnu energiju.

- (3) Odnos između tarifnih stavova za električnu energiju utrošenu u većoj i manjoj dnevnoj tarifi ne može biti veći od 3:1.

Plaćanje opravdanih gubitaka

Član 26

Troškove za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu kupci plaćaju po cijeni Cg_{t+n}^i iz člana 25 ove metodologije, na osnovu mjesečno izmjerene potrošnje električne energije (MWh), i to:

- 1) preko snabdjevača,
- 2) neposredno, kupci koji imaju pravo snabdjevanja bez posredstva snabdjevača, i
- 3) ostali distributivni sistemi, uključujući i zatvorene distributivne sisteme koji su priključeni na distributivni sistem.

V. KATEGORIJE KUPACA, CIJENE I NAKNADE

Kategorije kupaca

Član 27

- (1) Prema naponu na mjestu predaje električne energije i priključnoj snazi, kupci se dijele na:

- 1) kupce kod kojih se snaga mjeri
- 2) kupce kod kojih se snaga ne mjeri.

- (2) Kupci kod kojih se snaga mjeri su:

- 1) kupci na 35 kV naponskom nivou
 - 2) kupci na 10 kV naponskom nivou
 - 3) kupci na 0,4 kV naponskom nivou sa odobrenom priljučnom snagom većom od 34,5 kW.
- (3) Kupci kod kojih se snaga ne mjeri su kupci na 0,4 kV naponskom nivou sa odobrenom priključnom snagom 34,5 kW i manjom.
- (4) Prema mjernim uređajima kupci se dijele na:
- 1) kupce sa dvotarifnim mjerenjem i
 - 2) kupce sa jednotarifnim mjerenjem.

Tarife za aktivnu energiju

Član 28

- (1) U zavisnosti od doba dana isporuke električne energije utvrđuju se dvije tarife za aktivnu energiju za energiju gubitaka:
- 1) viša dnevna tarifa za aktivnu energiju, i
 - 2) niža dnevna tarifa za aktivnu energiju.
- (2) Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučenu tokom obračunskog perioda od 7 h do 23 h u periodu kada se koristi zimsko računanje vremena, a od 08 h do 24 h u periodu kada se koristi ljetnje računanje vremena.
- (3) Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučene tokom obračunskog perioda od 23 h do 07 h narednog dana u periodu kada se koristi zimsko računanje vremena, a od 00 do 08 h u periodu kada se koristi ljetnje računanje vremena.
- (4) Kod kupaca koji imaju ugrađena nova multifunkcionalna brojila interval obračuna niže tarife je uvijek od 23 do 07 h bez obzira da li se radi o zimskom ili ljetnjem računanju vremena, svim danima u sedmici osim nedjeljom kada se manja tarifa obračunava 24 sata.
- (5) Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučene nedjeljom pod uslovom da je takvo mjerenje obezbijeđeno.
- (6) Uklopni satovi dvotarifnih brojila električne energije su stalno podešeni po srednjeevropskom vremenu u zimskom periodu i pri prelasku na ljetnje računanje vremena se ne prepodešavaju.

Način obračuna i naplate

Član 29

- (1) Korišćenje sistema električne energije se obračunava korisnicima sistema na osnovu cijena i tarifa iz čl. 20, 21 i 25 ove metodologije.
- (2) Ako se cijene i tarife iz stava 1 promijene u toku obračunskog perioda, korišćenje distributivnog sistema električne energije se obračunava primjenom do tada važećih i novih cijena i tarifa, srazmjerno broju dana njihovog važenja u obračunskom periodu.
- (3) Kupci kod kojih se reaktivna energija mjeri, plaćaju prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju na način utvrđen metodologijom kojom se uređuje pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

Cijene za korišćenje distributivnog sistema

Član 30

- (1) Regulatorno dozvoljeni prihod iz člana 6 st. 3 i 5 ove metodologije ostvaruje se primjenom sljedećih cijena:
- 1) cijene gubitaka, koju plaćaju snabdjevači u ime kupaca, kupci koji imaju status kupca samosnabdjevača i operatori zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem, (€/MWh)
 - 2) cijene za angažovani kapacitet, koju plaćaju:
 - a) snabdjevači u ime kupaca kod kojih se snaga mjeri, kupci koji imaju status kupca samosnabdjevača kod kojih se snaga mjeri i operatori zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem, (€/MW) i
 - b) snabdjevači u ime kupaca kod kojih se snaga ne mjeri, putem:
 - fiksne naknade (€/mjesec/ kupac), i
 - cijene za angažovani kapacitet (€/MWh)."

- 3) cijene za angažovani distributivni kapacitet (€/MW) i cijene opravdanih gubitaka u distributivnom (€/MWh) koju plaćaju proizvođači priključeni na distributivni sistem.
- (2) Cijene i naknade iz stava 1 ovog člana ne uključuju porez na dodatu vrijednost.

VI. POSTUPAK UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA

Sadržaj zahtjeva

Član 31

- (1) Postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena pokreće se zahtjevom koji je operator dužan da podnese Agenciji u Zakonom propisanom roku.
- (2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana dostavlja se na Obrascu D koji je objavljen na internet stranici Agencije.
- (3) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana operatora je dužan da dostavi sljedeću dokumentaciju:
- 1) dokumentaciju za obračun elemenata iz člana 8 stav 10 ove metodologije,
 - 2) popunjenu tabelu sa obračunom regulatorne osnove sredstava iz člana 15 ove metodologije, zasnovanu na poslednjoj procjeni vrijednosti imovine operatora prihvaćenoj od strane Agencije,
 - 3) troškove poslovanja za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva,
 - 4) pokazatelje efikasnosti poslovanja za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, kao i projekciju za sve godine regulatornog perioda,
 - 5) registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda,
 - 6) popis svih dugoročnih i kratkoročnih kredita sa podacima o valuti kredita, izvornoj vrijednosti kredita, vrijednosti kredita na kraju svake regulatorne godine, kamatnoj stopi i rasporedu otplate duga,
 - 7) detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa ovom metodologijom,
 - 8) studiju gubitaka u distributivnom sistemu urađenu u skladu sa Zakonom, i
 - 9) zaključni list za prethodnu godinu sa otvorenim saldima (nezaključen).
- (4) Tabelu iz stava 3 tačka 2 ovog člana operatoru distributivnog sistema dostavlja Agencija najkasnije do 20. jula godine u kojoj se podnosi zahtjev.
- (5) Operator je dužan da dostavi i druge podatke na zahtjev Agencije, sve do donošenja konačne odluke.
- (6) Ako se zahtjev iz stava 1 ovog člana podnese u toku primjene privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije utvrđenih u skladu sa Zakonom, regulatorno dozvoljeni prihod i cijene utvrđuju se za preostale kalendarske godine regulatornog perioda čije je trajanje utvrđeno odlukom iz člana 5 ove metodologije.

Način dostavljanja dokumentacije

Član 32

Dokumentacija iz člana 31 ove metodologije se dostavlja u pisanoj formi i u elektronskom obliku koji omogućava dalju kompjutersku obradu.

Razmatranje zahtjeva

Član 33

- (1) Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom.
- (2) Mišljenja i primjedbe na zahtjev iz stava 1 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od osam dana od dana njegovog objavljivanja.
- (3) Ako zahtjev sadrži formalni nedostatak ili ako je nerazumljiv ili nepotpun, Agencija će najkasnije u roku do 14 dana od dana prijema zahtjeva zatražiti od podnosioca zahtjeva da nedostatke otkloni i obavještenje o tome objaviti na internet stranici.
- (4) Operator je dužan da nedostatke u zahtjevu otkloni u roku od 10 dana od dana prijema zahtjeva iz stava 3 ovog člana.

Objavljivanje izvještaja

Član 34

- (1) Izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda (u daljem tekstu: Izvještaj po zahtjevu) Agencija objavljuje na internet stranici.
- (2) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 1 ovog člana, zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njegovog objavljivanja.
- (3) Izvještaj po mišljenjima i primjedbama iz stava 2 ovog člana Agencija objavljuje na internet stranici.

Razmatranje izvještaja

Član 35

- (1) Poziv za sjednicu Odbora Agencije na kojoj se razmatraju izvještaji iz člana 34 st. 1 i 3 ove metodologije dostavlja se podnosiocu zahtjeva najkasnije osam dana prije dana održavanja sjednice.
- (2) Obavještenje o održavanju sjednice Odbora Agencije iz stava 1 ovog člana objavljuje se na internet stranici.

Donošenje odluke

Član 36

- (1) Odbor Agencije donosi odluku o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i dostavlja je podnosiocu zahtjeva i licenciranim snabdjevačima.
- (2) Odluka iz stava 1 ovog člana objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije.

VII. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Regulatorni period

Član 37

- (1) Prvi regulatorni period, u skladu sa ovom metodologijom, počinje 1. januara 2023. godine i traje do 31. decembra 2025. godine.
- (2) Ako podaci o projektovanoj inflaciji u Crnoj Gori za godinu $t+n$ nijesu objavljeni od strane nadležne institucije do donošenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, koriste se podaci o projektovanoj inflaciji za godinu $t+n-1$.

Početak primjene parametra

Član 38

Parametar iz člana 8 stav 10 ove metodologije primjenjivaće se od 1. januara 2026. godine.

Vrijednost parametra kvaliteta Q

Član 39

- (1) Vrijednost parametra kvaliteta Q iz člana 6 stav 4 ove metodologije za sve godine do 1. januara 2026. godine je jednaka nuli.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, ako operator distributivnog sistema do 31. decembra 2024. godine ne implementira prvu fazu investicije SCADA i ADMS, parametar kvaliteta Q za 2024. godinu i svaku godinu do kraja realizacije prve faze ove investicije utvrđuje se u vrijednosti - 0,01.

Način obračuna i utvrđivanja cijena za regulatorni period 2023-2025. godine

Član 40

- (1) Izuzetno od odredaba člana 19 stav 7, člana 21 st. 1, 2, 3 i 7 ove metodologije, u periodu od 1. januara 2023. godine do 31. decembra 2025. godine, alokacija dijela troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika prenosnog sistema TAK_{t+n}^{PD} i izračunavanje cijena za angažovanje kapaciteta koju plaćaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (Ck_{t+n}^{35KUP} , Ck_{t+n}^{10KUP} , $Ck_{t+n}^{sm0,4KUP}$ i $Ck_{t+n}^{sm0,4KUP}$) vrše se primjenom planirane maksimalne snage.
- (2) Izuzetno od odredbe člana 21 st. 5 i 6 ove metodologije, u periodu od 1. januara 2023. godine do 31. decembra 2025. godine, izračunavanje udjela snage kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema ($UMKk_{t+n}^{sm0,4KUP}$) i snage kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo ($MKk_{t+n}^{0,4KUP}$) vrši se primjenom planirane maksimalne snage.

- (3) Izuzetno od odredbe člana 22 ove metodologije, u periodu od 1. januara 2023. godine do 31. decembra 2025. godine, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta iz člana 21 st. 1, 2 i 3 za korisnike distributivnog sistema kod kojih se snaga mjeri primjenjuju se na mjesečno izmjerene maksimalne snage.
- (4) Izmjerena maksimalna snaga korisnika distributivnog sistema koji posjeduju uređaje za kontinuirano mjerenje i registrovanje snage po petnaestominutnim periodima je maksimalno srednje petnaestominutno opterećenje u toku mjesečnog obračunskog perioda, dok se kod korisnika koji posjeduju uređaje koji mjere i registruju samo najveću dostignutu snagu, uzima ta registrovana snaga.
- (5) U svrhu obračuna koristi se mjesečno izmjerena maksimalna snaga u višoj tarifi.
- (6) Izuzetno od odredbe stava 5 ovog člana, ako je proizvod maksimalne snage izmjerene u periodu niže dnevne tarife i faktora B iz stava 7 ovog člana veći od maksimalne snage izmjerene u periodu više dnevne tarife, za svrhe obračuna koristiće se proizvod maksimalne snage izmjerene u periodu niže dnevne tarife i faktora B.
- (7) Faktor B izračunava se primjenom sljedeće formule:
- $$B = \frac{MK_{min}}{MK_{max}}$$
- gdje je:
- MK_{min} - minimalna snaga petnaestominutnog opterećenja distributivnog sistema izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW)
- MK_{max} - maksimalna snaga petnaestominutnog opterećenja distributivnog sistema izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW).
- (8) Ako zbog kvara na postrojenjima korisnika prouzrokovanog višom silom ili kvara na postrojenjima isporučioaca, odnosno postupanja snabdjevača, dođe do ograničenja u isporuci električne energije u trajanju dužem od 24 časa neprekidno, korisnik koji ima odgovarajući mjerni uređaj, u tom obračunskom periodu vršno opterećenje će se u vremenu trajanja ograničenja posebno utvrditi.
- (9) Ako korisnik preuzima energiju na više mjesta, izmjerena snaga se obračunava posebno za svako mjesto isporuke, osim ako je ugovorom o priključenju, odnosno ugovorom o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju utvrđeno da se mjesto isporuke odnosi na vodove koji služe za rezervno napajanje.

Prestanak važenja

Član 41

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 32/19, 50/19, 51/19 i 5/20).

Stupanje na snagu

Član 42

Ova metodologija stupa na snagu danom objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

¹ Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/daily-data#year>

² Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/daily-data#year>

³ Izvor: <http://www.ecb.int/stats/money/long/html/index.en.html>

⁴ Izvor: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/betaemerg.xls>

⁵ Izvor: <https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctrypremJuly22.xlsx>

⁶ Izvor: <https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctrypremJuly22.xlsx>