

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

Na temelju članka 112. stavka 1. podstavka 1. točkom 2. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj _____ donijela

METODOLOGIJU ZA ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA PRIJENOS ELEKTRIČNE ENERGIJE

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovom Metodologijom za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije (u daljnjem tekstu: Metodologija) utvrđuju se:

- ciljevi i načela Metodologije,
- značajke Metodologije,
- objekti prijenosne mreže,
- način i kriteriji za određivanje priznatih troškova operatora prijenosnog sustava,
- način izračuna poticaja za operatora prijenosnog sustava,
- način i kriteriji za određivanje prihoda operatora prijenosnog sustava na temelju tarifnih stavki za prijenos električne energije,
- način i kriteriji za određivanje razlike prihoda i priznatih troškova s poticajima,
- način i kriteriji za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije (u daljnjem tekstu: tarifne stavke),
- postupak za određivanje odnosno promjenu tarifnih stavki.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

Članak 3.

U ovoj Metodologiji koriste se i izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju sljedeća značenja:

1. **regulacijska godina** (g) – razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine,
2. **sadašnja regulacijska godina** ($g = G$) – tekuća kalendarska godina,
3. **prethodna regulacijska godina** ($g = G - 1$) – regulacijska godina koja neposredno prethodi sadašnjoj regulacijskoj godini,

4. **prethodna regulacijska godina ($g = G - 2$)** – regulacijska godina koja neposredno prethodi prethodnoj regulacijskoj godini,
5. **sljedeća regulacijska godina ($g = G + 1$)** – regulacijska godina koja neposredno slijedi iza sadašnje regulacijske godine,
6. **iduće regulacijske godine ($g = G + 2$ i $g = G + 3$)** – dvije regulacijske godine koje neposredno slijede iza sljedeće regulacijske godine,
7. **kupac** – krajnji kupac određen Zakonom o tržištu električne energije,
8. **priznati troškovi** – opravdani troškovi poslovanja (OPEX) te razumni troškovi kapitala (CAPEX),
9. **referentna kamatna stopa** – prosječna kamatna stopa kreditnih institucija na dugoročne kunske kredite odgovarajućeg iznosa, s valutnom klauzulom u eurima, odobrene nefinancijskim društvima u Republici Hrvatskoj u posljednjih 12 mjeseci, prema podacima Hrvatske narodne banke,
10. **regulirana imovina** – imovina koja se isključivo koristi za obavljanje regulirane djelatnosti, a čine je dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina,
11. **tarifne stavke** – iznosi jediničnih cijena tarifnih elemenata za obračun naknade za korištenje prijenosne mreže (u daljnjem tekstu: obračun) u skladu s Prilogom 3. koji je sastavni dio ove Metodologije,
12. **tarifni elementi** – sastavnice za koje se određuju tarifne stavke za obračun u skladu s Prilogom 3. koji je sastavni dio ove Metodologije,
13. **tarifni modeli** – kombinacije tarifnih elemenata i pripadajućih tarifnih stavki u skladu s Prilogom 3. koji je sastavni ove Metodologije.

II. CILJEVI I NAČELA

Članak 4.

Ovom Metodologijom utvrđuju se sljedeći ciljevi:

- pouzdan pogon, održavanje i razvoj prijenosne mreže uz korištenje naprednih tehnoloških rješenja,
- primjerena razina sigurnosti i kvalitete opskrbe električnom energijom,
- poticanje učinkovitosti poslovanja operatora prijenosnog sustava,
- poticanje korisnika prijenosne mreže na učinkovito korištenje mreže odnosno snage i energije,
- omogućavanje stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja operatora prijenosnog sustava.

Članak 5.

Ova Metodologija zasniva se na sljedećim načelima:

- priznati troškovi moraju biti opravdani i razvidni,
- prihod treba pokriti priznate troškove uvažavajući iznos poticaja,

- parametri potrebni za izračun prinosa na reguliranu imovinu se procjenjuju uvažavajući posebnost djelatnosti prijenosa električne energije,
- tarifne stavke pojedinog tarifnog modela za pojedinu kategoriju potrošnje i proizvodnje na cijelom području Republike Hrvatske su jednake,
- obračuni za količinu preuzete električne energije iz mreže, obračun za iznos priključne snage i obračun naknade za obračunsko mjerno mjesto, provode se za svako obračunsko mjerno mjesto kupca na prijenosnoj mreži,
- obračun vršne radne snage za preuzimanje električne energije iz mreže i obračun prekomjerne jalove energije provodi se za tarifne modele kupaca na prijenosnoj mreži gdje su ti obračuni predviđeni,
- obračun za količinu preuzete električne energije iz mreže provode se za svako obračunsko mjerno mjesto kupca na distribucijskoj mreži,
- obračun vršne radne snage za preuzimanje električne iz mreže provodi se za tarifne modele kupaca na distribucijskoj mreži gdje su ti obračuni predviđeni,
- tarifne stavke za pojedinu kategoriju potrošnje u odgovarajućem tarifnom modelu određuju se na način da čim više odgovaraju troškovima koje takvi kupci uzrokuju operatoru prijenosnog sustava,
- operator prijenosnog sustava mora obrazložiti odstupanja od referentne razdiobe troškova kod predlaganja tarifnih stavki za koje je propisana referentna razdioba troškova,
- tarifna stavka za obračunsku vršnu radnu snagu koja se predaje u prijenosnu mrežu je jednaka za sve proizvođače koji imaju dozvolu za proizvodnju električne energije,
- tarifna stavka za obračunsku vršnu radnu snagu koja se predaje u prijenosnu mrežu ni pozitivno ni negativno ne diskriminira obračunska mjerna mjesta na prijenosnoj mreži u odnosu obračunska mjerna mjesta na distribucijskoj mreži,
- iznos tarifne stavke za prekomjernu jalovu energiju jednak je za sve kupce na prijenosnoj mreži.

III. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 6.

- (1) Metoda regulacije koja se primjenjuje u ovoj Metodologiji je metoda priznatih troškova uz poticaje.
- (2) Određivanje tarifnih stavki za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima, poticajima iz prethodne regulacijske godine ($g = G - 1$) i prihodima iz prethodne regulacijske godine ($g = G - 1$) te na priznatim planiranim troškovima i prihodima u sljedećoj regulacijskoj godini ($g = G + 1$), uzimajući u obzir procijenjene priznate troškove i procijenjene prihode u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) te priznate planirane troškove i prihode u idućim regulacijskim godinama ($g = G + 2$ i $g = G + 3$).
- (3) Agencija može kod određivanja tarifnih stavki za buduću regulacijsku godinu u obzir uzeti i prihode od zagašenja u skladu s Uredbom br. 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije.

IV. OBJEKTI PRIJENOSNE MREŽE

Članak 7.

Prijenosna mreža na koju se primjenjuje ova Metodologija obuhvaća imovinu koja je u nadležnosti ili vlasništvu operatora prijenosnog sustava:

- dalekovodi i kabeli 400 kV,
- dalekovodi i kabeli 220 kV,
- dalekovodi i kabeli 110 kV,
- transformatorske stanice 400/x kV,
- transformatorske stanice 220/x kV,
- transformatorske stanice 110/x kV i postrojenja, u dijelu u kojem su u nadležnosti ili vlasništvu operatora prijenosnog sustava,
- postrojenja 400, 220 i 110 kV u elektranama, u dijelu u kojem su u nadležnosti ili vlasništvu operatora prijenosnog sustava.

V. ODREĐIVANJE TROŠKOVA I POTICAJA

IZNOS PRIZNATIH TROŠKOVA I POTICAJA

Članak 8.

(1) Priznati troškovi regulacijske godine g uvećani za poticaje, koji se nadoknađuju kroz tarifne stavke jednaki su:

$$T_g^{\text{priznati troškovi uvećani za poticaje}} = T_g^{\text{priznati troškovi}} + I_g^{\text{cjenovni poticaj od gubitaka}}$$

$$T_g^{\text{priznati troškovi}} = T_g^{\text{priz. troš. poslovanja}} + T_g^{\text{priz. troš. kapitala}} - T_g^{\text{nestandardne usluge i ost. prihodi}}$$

gdje su:

$T_g^{\text{priznati troškovi}}$	priznati troškovi regulacijske godine g [EUR],
$I_g^{\text{poticaj za gubitke}}$	iznos poticaja za gubitke nabavljene za regulacijsku godinu g [EUR],
$T_g^{\text{priz. troš. poslovanja}}$	priznati troškovi poslovanja (OPEX) regulacijske godine g [EUR],
$T_g^{\text{priz. troš. kapitala}}$	priznati troškovi kapitala (CAPEX) regulacijske godine g [EUR],
$T_g^{\text{nestandardne usluge i ost. prihodi}}$	troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostali prihodi (OPEX) regulacijske godine g [EUR].

(2) Priznati troškovi iz stavka 1. ovoga članka određuju se prema ostvarenim, procijenjenim ili planiranim priznatim troškovima ovisno o tome utvrđuju li se za prethodnu ($g = G - 1$), sadašnju ($g = G$), sljedeću ($g = G + 1$) ili iduću regulacijske godine ($g = G + 2$ ili $g = G + 3$).

- (3) Prilikom izračuna troškova iz stavka 1. ovoga članka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) i iduće regulacijske godine ($g = G + 2$, $g = G + 3$) iznos poticaja za gubitke jednak je nuli.

TROŠKOVI POSLOVANJA

Opće odredbe za troškove poslovanja

Članak 9.

- (1) Troškovi poslovanja navedeni su u tablici 1. iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (2) Ako Agencija, analizom troškova poslovanja, provjerom količina i cijena koje uzrokuju pojedine troškove, analizom istovrsnih troškova poslovanja u prethodnim godinama, kao i usporednom analizom troškova i učinkovitosti poslovanja operatora prijenosnih sustava u državama članicama Europske unije, utvrdi da su djelomični ili cjelokupni iznosi pojedinih troškova poslovanja neopravdani, neće ih u cijelosti priznati prilikom određivanja tarifnih stavki.
- (3) U priznate troškove poslovanja ne ulaze troškovi:
- priključenja i povećanja priključne snage u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje,
 - koji nisu nastali obavljanjem regulirane djelatnosti prijenosa električne energije,
 - nestandardnih usluga,
 - drugih naknada određenih zakonima kojima se uređuje energetska sektor i tržište električne energije kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.
- (4) OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje Agencija smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti prijenosa električne energije.
- (5) Neopravdani troškovi iz stavka 3. ovoga članka su kako slijedi:
- vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od prihoda u regulacijskoj godini,
 - usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi, u cjelokupnom iznosu,
 - troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe, u cjelokupnom iznosu,
 - prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u cjelokupnom iznosu,
 - troškovi premija životnog osiguranja, u cjelokupnom iznosu,
 - rezerviranja, u cjelokupnom iznosu,
 - darovanja (donacije), u cjelokupnom iznosu,
 - kazne, penali, naknade štete i troškovi iz ugovora, u cjelokupnom iznosu,
 - novčanih naknada isplaćenih na temelju zajamčenih standarda kvalitete opskrbe električnom energijom,
 - rashodi - otpisi materijalne i nematerijalne imovine koja se zamjenjuje novom imovinom i unosi u regulirana sredstva u istoj regulacijskoj godini.
- (6) U iznimnim slučajevima, Agencija može priznati pojedine troškove iz stavka 4. ovoga članka i do njihovog punog iznosa ako operator prijenosnog sustava dokaže na razvidan način njihovu svrsishodnost i opravdanost.

Planirani troškovi nabave energije za pokriće gubitaka

Članak 10.

- (1) Troškovi nabave energije za pokriće gubitaka sastavni su dio troškova poslovanja (OPEX).
- (2) Troškovi iz stavka 1. ovoga članka određuju se za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) koristeći priznate planirane vrijednosti, a za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) koristeći priznate ostvarene vrijednosti.

Planirani troškovi za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$)

Članak 11.

- (3) Za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) troškovi nabave energije za pokriće gubitaka jednaki su:

$$T_{G+1}^{\text{plan. troš. gub.}} = E_{G+1}^{\text{plan. kol. gub.}} \cdot C_{G+1}^{\text{planska cijena}}$$

gdje su:

$E_{G+1}^{\text{plan. kol. gub.}}$	planirana količina gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) [MWh],
$C_{G+1}^{\text{planska cijena}}$	izračunata planska jedinična cijena nabave energije za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) [EUR/MWh].

- (4) Planirana količina gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) jednaka je:

$$E_{G+1}^{\text{plan. kol. gub.}} = k_{G+1}^{\text{rel. plan gub. \%}} \cdot E_{G+1}^{\text{planska isporučena kol.}}$$

gdje su:

$k_{G+1}^{\text{rel. plan gub. \%}}$	relativna količina gubitaka prema planiranoj prodaji kupcima na prijenosnoj mreži i izlazima u distribucijsku mrežu, izračunata za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) [%],
$E_{G+1}^{\text{planska isporučena kol.}}$	planirana isporuka električne energije kupcima na prijenosnoj mreži i distribucijskoj mreži iz prijenosne mreže za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) [MWh].

- (5) Relativna planska količina gubitaka prema planiranoj prodaji kupcima na prijenosnoj mreži i izlazima u distribucijsku mrežu, izračunata za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) jednaka je:

$$k_{G+1}^{\text{rel. plan gub. \%}} = \frac{\sum_{g=G-3}^{G-1} E_g^{\text{ostvarena kol. gub.}}}{\sum_{g=G-3}^{G-1} E_g^{\text{ostvarena isporučena kol.}}}$$

gdje su:

$E_g^{\text{ostvarena kol. gub.}}$ ostvarena količina gubitaka u regulacijskoj godini g [MWh],

$E_g^{\text{ostvarena isporučena kol.}}$ ostvarena isporuka električne energije kupcima i distribucijskoj mreži u pojedinoj regulacijskoj godini g [MWh].

(6) Planska jedinična cijena nabave energije za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$):

$$C_{G+1}^{\text{planska cijena}} = u_{\text{dugo.}} \cdot C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za dugoročnu nabavu}} + u_{\text{kratk.}} \cdot C_{\text{prema mjesecu } M_{\text{ref}} \text{ god. } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za kratkoročnu nabavu}}$$

gdje su:

$C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za dugoročnu nabavu}}$ jedinična planska cijena dugoročne nabave energije za pokriće gubitaka [€/MWh],

$C_{\text{prema mjesecu } M_{\text{ref}} \text{ god. } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za kratkoročnu nabavu}}$ jedinična planska cijena kratkoročne nabave energije za pokriće gubitaka [€/MWh],

$u_{\text{dugo.}}$ težinski udio za dugoročnu nabavu gubitaka,

$u_{\text{kratk.}}$ težinski udio za kratkoročnu nabavu gubitaka.

(7) Jedinična planska cijena dugoročne nabave energije za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), izračunata u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$), dobivena prema cijenama s HUDEX-a iz prvih osam mjeseci sadašnje regulacijske godine ($g = G$) jednaka je:

$$C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za dugoročnu nabavu}} = k_{\text{dugo.}}^{\text{profil}} \cdot C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{HUDEX}}$$

$$C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{HUDEX}} = u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, T}} \cdot \frac{1}{n_{8\text{mjes, } G}} \cdot \sum_{i=1}^{n_{8\text{mjes, } G}} C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, T}} + u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, V}} \cdot \frac{1}{n_{8\text{mjes, } G}} \cdot \sum_{i=1}^{n_{8\text{mjes, } G}} C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, V}}$$

gdje su:

$C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, T}}$ dnevna cijena temeljnog godišnjeg proizvoda za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na HUDEX-u u i -tom po redu danu sadašnje regulacijske godine ($g = G$) za koji je dostupna ta cijena na mađarskoj burzi terminskih ugovora HUDEX [EUR/MWh],

$C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, V}}$ dnevna cijena vršnog godišnjeg proizvoda za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na mađarskoj burzi terminskih ugovora HUDEX za i -ti po redu dan sadašnje regulacijske godine ($g = G$) za koji je dostupna ta cijena [EUR/MWh],

$n_{8\text{mjes, } G}$ broj dana u prvih osam mjeseci sadašnje regulacijske godine ($g = G$) u kojima je dostupna cijena na burzi terminskih ugovora HUDEX za godišnji proizvod za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$),

- $k_{\text{dugo.}}^{\text{profil}}$ faktor profila za dugoročnu nabavu gubitaka,
- $u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, T}}$ težinski udio temeljne cijene za dugoročnu nabavu gubitaka,
- $u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, V}}$ težinski udio vršne cijene za dugoročnu nabavu gubitaka.

(8) Jedinična planska cijena kratkoročne nabave energije za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), izračunata u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$), dobivena prema prosječnim cijenama s HUDEX-a iz prvog prethodnog mjeseca M_{ref} sadašnje regulacijske godine ($g = G$) u odnosu na mjesec kada se određuju iznosi tarifnih stavki jednaka je:

$$C_{\text{prema mjesecu } M_{\text{ref}} \text{ god. } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za kratkoročnu nabavu}} = k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, plan}} \cdot C_{\text{prema mjesecu } M_{\text{ref}} \text{ god. } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{HUDEX}}$$

$$C_{\text{prema mjesecu } M_{\text{ref}} \text{ god. } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{HUDEX}} = u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, T}} \cdot \frac{1}{n_{\text{kratk.}}} \cdot \sum_{i=n_{\text{prvi, } M_{\text{ref}}}}^{n_{\text{kraj, } M_{\text{ref}}}} C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, T}} +$$

$$u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, V}} \cdot \frac{1}{n_{\text{kratk.}}} \cdot \sum_{i=n_{\text{prvi, } M_{\text{ref}}}}^{n_{\text{kraj, } M_{\text{ref}}}} C_{\text{u } G \text{ za } G+1, i}^{\text{HUDEX, V}}$$

$$n_{\text{kratk.}} = n_{\text{kraj, } M_{\text{ref}}} - n_{\text{prvi, } M_{\text{ref}}} + 1$$

gdje su:

- $n_{\text{kraj, } M_{\text{ref}}}$ redni broj dana u godini za posljednji dan u referentnom mjesecu M_{ref} sadašnje regulacijske godine ($g = G$) za koji je dostupna cijena terminskih ugovora na HUDEX-u ($g = G + 1$),
- $n_{\text{prvi, } M_{\text{ref}}}$ redni broj prvog dana u referentnom mjesecu M_{ref} sadašnje regulacijske godine ($g = G$) za koji je dostupna cijena terminskih ugovora na HUDEX-u ($g = G + 1$),
- $k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, plan}}$ faktor profila za kratkoročnu nabavu gubitaka u fazi planiranja,
- $u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, T}}$ težinski udio temeljne cijene za kratkoročnu nabavu gubitaka,
- $u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, V}}$ težinski udio vršne cijene za kratkoročnu nabavu gubitaka.

POTICAJ

Članak 12.

(1) Iznos poticaja na cijenu povezan s gubitcima za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) jednak je:

$$I_{G-1}^{\text{poticaj na cijenu za gubitake}} = \begin{cases} p^{\text{ispod ref. cijene}} \cdot |\Delta C_{G-1}^{\text{poticaj}}| \cdot E_{G-1}^{\text{ostvorena kol. gub.}}, & \text{za } C_{G-1}^{\text{ostvorena cj. gub.}} < C_{G-1}^{\text{ref. cj. za poticaj}} \\ p^{\text{iznad ref. cijene}} \cdot |\Delta C_{G-1}^{\text{poticaj}}| \cdot E_{G-1}^{\text{ostvorena kol. gub.}}, & \text{inače} \end{cases}$$

$$\Delta C_{G-1}^{\text{poticaj}} = C_{G-1}^{\text{ref. cj. za poticaj}} - C_{G-1}^{\text{ostvorena cj. gub. pot.}}$$

gdje je:

$E_{G-1}^{\text{ostvorena kol. gub.}}$ ostvorena količina gubitaka za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$), [MWh],

$\Delta C_{G-1}^{\text{poticaj}}$ razlika između referentne cijene i ostvarene cijene za pokriće gubitaka za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) [EUR/MWh],

$C_{G-1}^{\text{ostvorena cj. gub. pot.}}$ ostvorena cijena nabave energije za pokriće gubitaka u prethodnoj regulacijskoj godini ($g = G - 1$) koja sadrži neto iznos koji za gubitke u prijenosnoj mreži slijedi iz obračuna odstupanja [EUR/MWh],

$C_{G-1}^{\text{ref. cj. za poticaj}}$ referentna jedinična cijena nabave energije za pokriće gubitaka za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) [EUR/MWh],

$p^{\text{ispod ref. cijene}}$ koeficijent za ostvarenu cijenu ispod referentne cijene,

$p^{\text{iznad ref. cijene}}$ koeficijent za ostvarenu cijenu iznad referentne cijene.

(1) Referentna jedinična cijena nabave energije za pokriće gubitaka za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) jednaka je:

$$C_{G-1}^{\text{ref. cj. za poticaj}} = u_{\text{dugo.}} \cdot C_{\text{u prvih 8 mjeseci } G \text{ za gub. u } G+1}^{\text{plan. cj. za dugoročnu nabavu}} + u_{\text{kratk.}} \cdot k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, ost.}} \cdot \bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU}}$$

gdje je:

$\bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU}}$ prosječna jedinična cijena na tržištu dan unaprijed DU, prema hrvatskoj burzi električne energije CROPEX za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) [EUR/MWh],

$k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, ost.}}$ faktor profila za kratkoročnu nabavu gubitaka u fazi ostvarenja.

(2) Prosječna jedinična cijena prema hrvatskoj burzi električne energije CROPEX na tržištu dan unaprijed DU, za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) jednaka je:

$$\bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU}} = u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, T}} \cdot \bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU, T}} + u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, V}} \cdot \bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU, V}}$$

gdje su:

$\bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU, T}}$ prosjek dnevnih cijena temeljne energije na tržištu dan unaprijed DU na hrvatskoj burzi električne energije CROPEX (od 00:00 do 24:00) iz cijele prethodne regulacijske godine ($g = G - 1$) [EUR/MWh],

- $\bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU, V}}$ prosjek dnevnih cijena vršne energije na tržištu dan unaprijed DU na hrvatskoj burzi električne energije CROPEX (od 08:00 do 20:00) iz cijele prethodne regulacijske godine ($g = G - 1$) [EUR/MWh],
- $u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, T}}$ težinski udio temeljne cijene za kratkoročnu nabavu prema cijeni CROPEX-a,
- $u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, V}}$ težinski udio vršne cijene za kratkoročnu nabavu prema cijeni s CROPEX-a.

(3) Vrijednosti korištenih koeficijenta u ovoj Metodologiji prikazane su u sljedećoj tablici:

Simbol	Iznos	Simbol	Iznos
$u_{\text{dugo.}}$	0,50	$u_{\text{kratk.}}$	0,50
$u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, T}}$	1,00	$u_{\text{d}}^{\text{HUDEX, V}}$	0,00
$u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, T}}$	0,00	$u_{\text{k}}^{\text{HUDEX, V}}$	1,00
$u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, T}}$	0,50	$u_{\text{kratk.}}^{\text{CROPEX, V}}$	0,50
$k_{\text{dugo.}}^{\text{profil}}$	1,000	$k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, plan}}$	1,000
$k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, ost.}}$	1,000	$p^{\text{ispod ref. cijene}}$	0,2
$p^{\text{iznad ref. cijene}}$	-0,1		

TROŠKOVI KAPITALA

Troškovi kapitala

Članak 13.

Troškovi kapitala regulacijske godine g jednaki su:

$$T_g^{\text{troškovi kapitala}} = T_g^{\text{prinos od reg. imovine}} + V_g^{\text{amortizacija}}$$

gdje su:

$T_g^{\text{prinos od reg. imovine}}$ prinos od regulirane imovine u regulacijskoj godini g [EUR],

$V_g^{\text{amortizacija}}$ amortizacija regulirane imovine u regulacijskoj godini g [EUR].

Prinos od regulirane imovine

Članak 14.

(1) Prinos od regulirane imovine regulacijske godine g jednak je:

$$T_g^{\text{prinos od reg. imovine}} = wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}} \cdot \bar{V}_g^{\text{vrijed. reg. imov.}}$$

gdje su:

$wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}}$ ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja (engl. WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) za regulacijsku godinu g [%],

$\bar{V}_g^{\text{vrijed. reg. imov.}}$ prosječna vrijednost regulirane imovine za regulacijsku godinu g [EUR].

(2) Prosječna vrijednost regulirane imovine za regulacijsku godine g jednaka je:

$$\bar{V}_g^{\text{vrijed. reg. imov.}} = \frac{V_g^{\text{vrijed. reg. imov. početak}} + V_g^{\text{vrijed. reg. imov. kraj}}}{2}$$

gdje su:

$V_g^{\text{vrijed. reg. imov. početak}}$ vrijednost regulirane imovine na početku regulacijske godine g , koja ne uključuje imovinu primljenu bez naknade [EUR],

$V_g^{\text{vrijed. reg. imov. kraj}}$ vrijednost regulirane imovine na kraju regulacijske godine g , koja ne uključuje imovinu primljenu bez naknade [EUR].

(3) Vrijednost regulirane imovine na kraju regulacijske godine g jednaka je:

$$V_g^{\text{vrijed. reg. imov. kraj}} = V_g^{\text{vrijed. reg. imov. početak}} + V_g^{\text{nove invest.}} - V_g^{\text{bez naknade}} - V_g^{\text{amortizacija}} - V_g^{\text{otuđeno rashodovano}} \pm |V_g^{\text{ostalo}}|$$

gdje su:

$V_g^{\text{nove invest.}}$ vrijednost novih investicija koje se stavljaju u upotrebu u regulacijskoj godini g [EUR],

$V_g^{\text{bez naknade}}$ vrijednost imovine primljene bez naknade u regulacijskoj godini g [EUR],

$V_g^{\text{otuđeno rashodovano}}$ otuđena i rashodovana regulirana imovina u regulacijskoj godini g [EUR],

V_g^{ostalo} ostale promjene regulirane imovine u regulacijskoj godini g [EUR].

(4) Vrijednost regulirane imovine uključuje:

- sadašnju knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine (osim *goodwill*) i materijalne imovine koju čine zemljište, građevinski objekti, postrojenja i oprema, transportna imovina, pogonski inventar, alati i ostalo,
- vrijednost novih investicija (vrijednost imovine u pripremi) koja se stavlja u upotrebu u regulacijskoj godini g .

(5) Vrijednost regulirane imovine ne uključuje:

- vrijednost imovine primljene bez naknade,
- vrijednost imovine u dijelu koji je financiran iz naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu novih korisnika mreže i za povećanje priključne snage postojećih korisnika mreže ili bespovratno dobivenih sredstava,
- vrijednost nematerijalne i materijalne imovine u pripremi koja se neće staviti u upotrebu tijekom regulacijske godine g ,
- predujmove za nabavu materijalne i nematerijalne imovine.

(6) Amortizaciju čini trošak amortizacije regulirane imovine i ne uključuje amortizaciju imovine primljene bez naknade te imovine u dijelu koji je financiran iz naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu novih korisnika mreže i za povećanje priključne snage postojećih korisnika mreže te iz bespovratno dobivenih sredstava.

(7) Amortizacija regulirane dugotrajne imovine obračunava se u skladu s pravilima računovodstvenih standarda korištenjem linearne metode te primjenom godišnjih stopa amortizacije određenih prema očekivanom vijeku uporabe imovine.

Članak 15.

(1) Ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja (engl. WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) za regulacijsku godinu g jednak je:

$$wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}} = \frac{r_{e,g}^{\text{vlasnički kapital}}}{1 - p_{\text{dob., } g}^{\text{porez na dobit}}} \cdot \frac{E_g^{\text{vlasnički kapital}}}{E_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}} + r_{d,g}^{\text{dužnički kapital}} \cdot \frac{D_g^{\text{dužnički kapital}}}{E_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}}$$

gdje su:

$$\frac{E_g^{\text{vlasnički kapital}}}{E_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}} \quad \text{udio vlasničkog kapitala (engl. } equity, E) \text{ u ukupnom kapitalu za regulacijsku godinu } g \text{ [%]},$$

$$\frac{D_g^{\text{dužnički kapital}}}{E_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}} \quad \text{udio dužničkog kapitala (engl. } debt, D) \text{ u ukupnom kapitalu za regulacijsku godinu } g \text{ [%]},$$

$$r_{e,g}^{\text{vlasnički kapital}} \quad \text{stopa povrata na vlasnički kapital za regulacijsku godinu } g \text{ [%]},$$

$$r_{d,g}^{\text{dužnički kapital}} \quad \text{stopa povrata na dužnički kapital za regulacijsku godinu } g \text{ [%]},$$

$$p_{\text{dob., } g}^{\text{porez na dobit}} \quad \text{stopa poreza na dobit za regulacijsku godinu } g \text{ [%]}.$$

(2) Kao ciljani udio u strukturi kapitala za izračun iznosa $wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}}$ iz stavka 1. ovoga članka za regulacijsku godinu g , propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 40% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 60%.

(3) Stopa povrata na vlasnički kapital poslije oporezivanja za regulacijsku godinu g utvrđuje se prema modelu vrednovanja kapitalne imovine (engl. CAPM - *Capital Asset Pricing Model*) i jednaka je:

$$r_{e,g}^{\text{vlasnički kapital}} = r_{f,g}^{\text{nerizična stopa}} + (r_{m,g} - r_{f,g})^{\text{premija za rizik}} \cdot \beta_g^{\text{varijabilnost}}$$

gdje su:

$r_{f,g}^{\text{nerizična stopa}}$	nerizična stopa povrata (engl. <i>risk-free rate</i>) za regulacijsku godinu g [%],
$(r_{m,g} - r_{f,g})^{\text{premija za rizik}}$	premija za tržišni rizik (engl. <i>market risk premium</i>) za regulacijsku godinu g [%],
$\beta_g^{\text{varijabilnost}}$	koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora sustava u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (engl. <i>variability coefficient of energy company shares</i>) za regulacijsku godinu g ,
$(r_{m,g} - r_{f,g})^{\text{premija za rizik}} \cdot \beta_g^{\text{varijabilnost}}$	premija za tržišni rizik vlastitog kapitala za regulacijsku godinu g [%].

- (4) Nerizična stopa povrata $r_{f,g}^{\text{nerizična stopa}}$ utvrđuje se na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske.
- (5) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora sustava u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja $\beta_g^{\text{varijabilnost}}$ odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti prijenosa električne energije u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a utvrđuje se usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora sustava primijenjenih u regulatornim mehanizmima usporedivih europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka.
- (6) Premija za tržišni rizik $(r_{m,g} - r_{f,g})^{\text{premija za rizik}}$ odražava dodatni prinos investitora iznad nerizične stope povrata za preuzimanje rizika investiranja na tržištu kapitala, a utvrđuje se usporednom analizom premija na tržišni rizik primijenjenih u regulatornim mehanizmima usporedivih europskih zemalja, provedenom na temelju javno dostupnih podataka.
- (7) Stopa povrata na dužnički kapital $r_{d,g}^{\text{dužnički kapital}}$ jednaka je prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi operator sustava za financiranje regulirane imovine, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope.
- (8) Ako operator za financiranje regulirane imovine ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital $r_{d,g}^{\text{dužnički kapital}}$ jednaka je referentnoj kamatnoj stopi.
- (9) Elementi za izračun ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja $wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}}$ (engl. WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) za regulacijsku godinu g utvrđuju se prema tablici 12. iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

VI. ODREĐIVANJE PRIHODA

UKUPAN PRIHOD OD TARIFNIH STAVKI

Članak 16.

Ukupni prihodi od tarifnih stavki u regulacijskoj godini g od kupaca i proizvođača jednaki su:

$$I_g^{\text{ukupni prihodi}} = I_g^{\text{godišnji prihod kupci}} + I_g^{\text{godišnji prihod proizvođači}}$$

gdje su:

$I_g^{\text{godišnji prihod kupci}}$ prihod od kupaca u regulacijskoj godini g [EUR],

$I_g^{\text{godišnji prihod proizvođači}}$ prihod od proizvođača u regulacijskoj godini g [EUR].

PRIHOD OD KUPACA

Članak 17.

- (1) Godišnji prihod od kupaca $I_g^{\text{godišnji prihod kupci}}$ u regulacijskoj godini g određuje se primjenom tarifnih stavki i ostvarenja tarifnih elemenata po pojedinim kategorijama kupaca na prijenosnoj mreži i na distribucijskoj mreži odnosno tarifnim modelima iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (2) Godišnji prihod od obračunskih priključnih radnih snaga kupaca $I_g^{\text{prihod od prik. sn. kupci}}$ u regulacijskoj godini g , određuje se primjenom tarifnih stavki za obračunsku priključnu radnu snagu i ostvarenja tarifnog elementa po pojedinim kategorijama kupaca na prijenosnoj mreži odnosno tarifnim modelima iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije.

PRIHOD OD PROIZVOĐAČA

Članak 18.

- (1) Godišnji prihod od proizvođača $I_g^{\text{godišnji prihod proizvođači}}$ u regulacijskoj godini g određuje se primjenom tarifne stavke za proizvođače na prijenosnoj mreži odnosno prema tarifnom modelu iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (2) Planirani prihod $I_g^{\text{godišnji prihod proizvođači}}$ za regulacijsku godinu g operator prijenosnog sustava određuje u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) i iduće regulacijske godine ($g = G + 1$ i $g = G + 2$), te njegove vrijednost s pripadajućim vrijednostima i obrazloženjima za procjenu dostavlja Agenciji.

VII. ODREĐIVANJE RAZLIKE PRIHODA I PRIZNATIH TROŠKOVA S POTICAJIMA

Članak 19.

- (1) Razlika prihoda i priznatih troškova s poticajima iz regulacijske godine $g - 1$, koja se određuje u regulacijskoj godini g jednaka je:

$$\Delta(I - T)_{g-1}^{\text{razlika prihoda i troškova s pot.}} = I_{g-1}^{\text{ukupni prihodi}} - T_{g-1}^{\text{priznati troškovi uvećani za poticaje}}$$

- (2) Korigirana razlika između prihoda i priznatih troškova s poticajima iz regulacijske godine $g - 1$, koja se određuje u regulacijskoj godini g , dobiva se na sljedeći način:

$$\Delta(I - T)_{g-1}^{\text{KORIGIRANA razlika prihoda i troškova s pot.}} = (1 + i_{g-1}^{\text{inflacija}}) \cdot (1 + i_g^{\text{inflacija}}) \cdot \Delta(I - T)_{g-1}^{\text{razlika prihoda i troškova s pot.}}$$

gdje su:

- $i_{g-1}^{\text{inflacija}}$ prosječna godišnja stopa inflacije za regulacijsku godinu $g - 1$, koja se određuje u regulacijskoj godini g [%],
 $i_g^{\text{inflacija}}$ prosječna godišnja stopa inflacije za regulacijsku godinu g , određena u regulacijskoj godini g [%].

- (3) Stopa inflacije utvrđuje se na temelju promjene indeksa potrošačkih cijena, koji određuje Državni zavod za statistiku, pri čemu se za određivanje stope inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) kao mjerodavno uzima ono razdoblje za koje postoje raspoloživi podaci o promjenama indeksa potrošačkih cijena.

VIII. ODREĐIVANJE IZNOSA TARIFNIH STAVKI

ODNOS PRIHODA I TROŠKOVA

Članak 20.

Agencija u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) samostalno na temelju podatka koje joj dostavlja operator prijenosnog sustava u postupku određivanje iznosa tarifnih stavki utvrđuje vrijednost razlike između ostvarenog prihoda i ostvarenih priznatih troškova s poticajima za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$), a koja se može uzeti u obzir pri određivanju tarifnih stavki za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$).

Članak 21.

- (1) U slučaju predlaganja tarifnih stavki, operator prijenosnog sustava dužan je predložiti takve tarifne stavke da planirani ukupni prihod od tarifnih stavki za potrošnju i proizvodnju za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) bude manji ili jednak planiranim priznatim troškovima uvećanima za poticaje za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), prema formuli:

$$I_{G+1}^{\text{ukupni prihod}} \leq T_{G+1}^{\text{priznati troškovi uvećani za poticaje}}$$

- (2) Ako je apsolutna vrijednost korigirane razlike između ostvarenog prihoda i priznatih troškova s poticajima u prethodnoj regulacijskoj godini ($g = G - 1$) veća od 3% priznatih troškova uvećanih za poticaje u prethodnoj regulacijskoj godini ($g = G - 1$), Agencija može odlučiti da se umjesto formule iz stavka 1. ovoga članka primijeni formula:

$$I_{G+1}^{\text{ukupni prihod}} \leq T_{G+1}^{\text{priznati troškovi uvećani za poticaje}} - \Delta(I - T)_{G-1}^{\text{KORIGIRANA razlika prihoda i troškova s pot.}}$$

TARIFNE STAVKE ZA KUPCE

Članak 22.

- (1) Referentna tarifna stavka za tarifne modele kupaca za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) [EUR/kWh] jednaka je:

$$TS_{\text{REF}, G+1}^{\text{PM, potr.}} = \frac{I_{G+1}^{\text{ukupni prihod}} - \left| I_{G+1}^{\text{godišnji prihod proizvođači}} \right| - \left| I_{G+1}^{\text{prihod od prik. sn. kupci}} \right|}{E_{G+1}^{\text{ene. referentne razdiobe}}}$$

- (2) Energija referentne razdiobe $E_{G+1}^{\text{ene. referentne razdiobe}}$ [kWh] iz stavka 1. ovoga članka određuje se za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na temelju podataka iz Priloga 2. koji je sastavni dio ove Metodologije a jednaka je:

$$E_{G+1}^{\text{ene. referentne razdiobe}} = \sum_{tm=1}^{10} \left[E_{\text{JT}, G+1, tm} \cdot m_{\text{JT}, tm} + E_{\text{VT}, G+1, tm} \cdot m_{\text{VT}, tm} + E_{\text{NT}, G+1, tm} \cdot m_{\text{NT}, tm} + P_{\text{VS}, G+1, tm} \cdot m_{\text{VS}, tm} + E_{\text{J}, G+1, tm} \cdot m_{\text{J}, tm} + N_{G+1, tm}^{\text{OMM, potrošnja}} \cdot m_{\text{OMM}, tm} \right]$$

gdje su:

- $E_{\text{JT}, G+1, tm}$ radna energija kupaca po jedinstvenoj dnevnoj tarifi za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm [kWh],
- $E_{\text{VT}, G+1, tm}$ radna energija kupaca po višoj dnevnoj tarifi za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm [kWh],
- $E_{\text{NT}, G+1, tm}$ radna energija kupaca po nižoj dnevnoj tarifi za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm [kWh],
- $P_{\text{VS}, G+1, tm}$ obračunska vršna radna snaga kupaca za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm [kW],
- $E_{\text{J}, G+1, tm}$ prekomjerna jalova energija kupaca za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm [kvarh],
- $N_{G+1, tm}^{\text{OMM, potrošnja}}$ broj mjesečnih naknada za obračunsko mjerno mjesto kupca koje se planiraju obračunati u svim mjesecima sljedeće regulacijske godine ($g = G + 1$) u tarifnom modelu tm ,
- $m_{\text{JT}, tm}$ koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka,
- $m_{\text{VT}, tm}$ koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka,

- $m_{NT, tm}$ koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka,
- $m_{VS, tm}$ koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za obračunsku vršnu radnu snagu kupca tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka [h],
- m_J, tm koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za prekomjernu jalovu energiju tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka [W/var],
- $m_{OMM, tm}$ koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki za naknadu za obračunsko mjerno mjesto tarifnog modela tm prema iznosu referentne tarifne stavke za radnu energiju iz stavka 1. ovog članka [kWh].
- (3) Iznosi koeficijenata iz stavka 2. ovoga članka definirani su u Prilogu 2. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (4) Referentne tarifne stavke izračunavaju se množenjem iznosa referentne tarifne stavke iz stavka 1. ovoga članka s odgovarajućim iznosima koeficijenata iz Priloga 2. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (5) Operator prijenosnog sustava može primijeniti različite iznose koeficijenata u odnosu na vrijednosti iz Priloga 2. ove Metodologije, a u slučaju većih odstupanja od referentnih koeficijenata iz Priloga 2. prilikom dostave prijedloga iznosa tarifnih stavki dužan je dostaviti obrazloženje za ta odstupanja.
- (6) Tarifne stavke za priključnu snagu za preuzimanje električne energije iz mreže $TS_{PS, g, tm}^{PM, potr.}$ za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) za svaki tarifni model tm , Agencija određuje na temelju podataka koje Agenciji dostavlja operator prijenosnog sustava.

TARIFNA STAVKA ZA PROIZVOĐAČE

Članak 23.

Agencija određuje iznos tarifne stavke za obračunsku vršnu radnu snagu za proizvođače $TS_{VS, G+1, 11}^{PM, pro.}$ za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na temelju prijedloga operatora prijenosnog sustava iz članka 23. ove Metodologije.

Članak 24.

- (1) Operator prijenosnog sustava dužan je jednom godišnje predložiti Agenciji iznos tarifne stavke za obračunsku vršnu radnu snagu za proizvođače $TS_{VS, G+1, 11}^{PM, pro.}$ [EUR/kW] zaokružen na četiri decimalna mjesta, za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), za obračunsku vršnu radnu snagu koja se predaje u prijenosnu mrežu $P_{G+1, mj, o}^{vrš. sn. pro.}$, a koja se primjenjuje na pripadnom obračunskom mjernom mjestu o u svakom mjesecu mj .
- (2) Predloženi iznos tarifne stavke iz stavka 1. ovoga članka mora biti manji ili jednak maksimalnom jediničnom iznosu tarife $TS_{VS, G+1, 11}^{PM, pro., max}$ izračunatom prema stavku 3. ovoga članka, izraženom u [EUR/kW] i zaokruženom na četiri decimalna mjesta.

- (3) Maksimalni jedinični iznos tarifne stavke za obračunsku vršnu radnu snagu $TS_{VS, G+1, 11}^{PM, pro., max}$ [EUR/MW] za proizvođače za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), računa se prema sljedećoj formuli:

$$TS_{VS, G+1, 11}^{PM, pro., max} = \frac{\sum_{te=1}^{n_{teh}} \left(m_{E, G, te}^{\min} \cdot P_{G+1, te}^{proc. prik. snaga pro.} \right)}{\sum_{te=1}^{n_{teh}} \left(m_{P, G, te}^{\max} \cdot P_{G+1, te}^{proc. prik. snaga pro.} \right)} \cdot C^{gran}$$

$$m_{E, G, te}^{\min} = \min \left(\frac{E_{g, te}^{isporuka u mrežu}}{P_{g, te}^{prik. snaga pro.}} \right), g = G - 4, G - 3, \dots, G - 1$$

$$m_{P, G, te}^{\max} = \max \left(\frac{\sum_{mj=1}^{12} P_{g, mj, te}^{vršna snaga pro.}}{P_{g, te}^{prik. snaga pro.}} \right), g = G - 4, G - 3, \dots, G - 1$$

gdje su:

C^{gran}

granična jedinična cijena po energiji predanoj u mrežu [EUR/MWh],

$P_{g, mj, te}^{vršna snaga pro.}$

zbroj obračunskih vršnih radnih snaga u mjesecu mj iz tehnologije te u regulacijskoj godini g , zaokružen na tri decimalna mjesta [MW],

$E_{g, te}^{isporuka u mrežu}$

ukupna električna energija predana u prijenosnu mrežu iz tehnologije te u regulacijskoj godini g , zaokružena na tri decimalna mjesta [MWh], pri čemu se prilikom izračuna ove vrijednosti uzimaju samo obračunska mjerna mjesta na kojima je pripadna elektrana bila priključena na mrežu tijekom cijele regulacijske godine g ,

n_{teh}

broj tipova tehnologija prema primarnom izvoru iz tablice u stavku 4. ovoga članka,

$P_{G+1, te}^{proc. prik. snaga pro.}$

zbroj svih procijenjenih priključnih snaga na prijenosnoj mreži određen u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na obračunskim mjernim mjestima na kojima bi se trebala predavati energija iz tehnologije te tijekom barem 180 dana u sljedećoj kalendarskoj godini ($g = G + 1$), zaokružen na tri decimalna mjesta [MW],

$P_{g, te}^{prik. snaga pro.}$

ukupna priključna snaga za tehnologiju te koja se odnosi na predaju energije u prijenosnu mrežu u regulacijskoj godini g , zaokružena na tri decimalna mjesta [MW], pri čemu se prilikom izračuna ove vrijednosti uzimaju samo obračunska mjerna mjesta na kojima je pripadna elektrana bila priključena na mrežu tijekom cijele regulacijske godine g i obračunska mjerna mjesta gdje se tijekom te godine nije mijenjala priključna snaga u smjeru predaje u mrežu,

- $m_{E,G,te}^{\min}$ najmanji godišnji broj sati rada na nazivnoj snazi za tehnologiju te , zaokružen na dva decimalna mjesta [h],
- $m_{P,G,te}^{\max}$ najveći godišnji količnik zbroja mjesečnih obračunskih vršnih radnih snaga prema priključnoj snazi za tehnologiju te , zaokružen na dva decimalna mjesta.

(4) Tipovi tehnologije te prema primarnom izvoru dani su u sljedećoj tablici:

te	Opis tehnologije s primarnim izvorom
1	akumulacijska hidroelektrana
2	protočna hidroelektrana (moguće s dnevnom akumulacijom)
3	crpna (pumpna) hidroelektrana
4	vjetroelektrana
5	sunčana elektrana
6	termoelektrana na prirodni plin, a pripada joj i tehnologija ako uz to ima mogućnost korištenja još jednog goriva (npr. lož ulje)
7	termoelektrana na ugljen
8	elektrana na biomasu i/ili bioplinska elektrana
9	geotermalna elektrana
10	termoelektrana na druga goriva (npr. samo na lož ulje)
11	obračunska mjerna mjesta koja nisu obuhvaćena iznad navedenim slučajevima

- (5) Vrijednost granične jedinične cijene C^{gran} iz stavka 3. ovoga članka iznosi 0,50 EUR/MWh.
- (6) Ako postoje postojeća i/ili buduća obračunska mjerna mjesta koja nije moguće svrstati u pojedini tip elektrana iz stavka 4. ovoga članka, operator prijenosnog sustava svrstava ih u kategoriju iz posljednjeg retka tablice iz stavka 4. ovoga članka, te tada za tu grupu određuje vrijednosti potrebne za izračun iz stavka 3. ovoga članka.
- (7) Djeljenik koji se navodi u definiciji iznosa C^{gran} iz stavka 3. ovoga članka, ne uključuje naknade koje proizvođači plaćaju za fizička sredstva koja su potrebna za povezivanje sa sustavom ili nadogradnju veze, naknade koje proizvođači plaćaju u vezi s pomoćnim uslugama niti naknade koje proizvođači plaćaju za posebne gubitke u sustavima.
- (8) Ako za pojedinu tehnologiju ne postoje podaci za izračun vrijednosti $m_{E,G,te}^{\min}$ i $m_{P,G,te}^{\max}$ operator prijenosnog sustava ih procjenjuje na temelju raspoloživih mu informacija.
- (9) Na obračunskim mjernim mjestima koja pripadaju proizvođaču električne energije koji ima dozvolu za proizvodnju električne energije obračunava se tarifna stavka za korištenje mreže za energiju koja se predaje u prijenosnu mrežu.
- (10) Operator prijenosnog sustava je dužan Agenciji dostaviti izračunatu vrijednost za $TS_{VS,G+1,11}^{\text{PM, pro., max}}$ prilikom dostave prijedloga iz stavka 1. ovoga članka.
- (11) Operator prijenosnog sustava dužan je voditi podatke potrebne za izračun maksimalnog jediničnog iznosa tarifne stavke za obračunsku vršnu radnu snagu iz stavka 3. ovoga članka na razini obračunskog mjernog mjesta na način pogodan za strojnu obradu, a mora ih dostaviti Agenciji do 30. rujna sadašnje regulacijske godine ($g = G$).

IX. POSTUPAK ZA ODREĐIVANJE ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Članak 25.

- (1) Operator prijenosnog sustava dužan je u roku od 20 dana nakon isteka zakonskog roka za dostavu godišnjih financijskih izvještaja u svrhu javne objave Agenciji dostaviti: revidirane godišnje financijske izvještaje za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$), tablice iz Priloga 1., koji je sastavni dio ove Metodologije, popunjene prethodno planiranim i ostvarenim podacima za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$) te druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.
- (2) Operator prijenosnog sustava dužan je financijske izvještaje iz stavka 1. ovoga članka dostaviti u elektroničkom (Word i Excel) formatu, a podatke iz Priloga 1., koji je sastavni dio ove Metodologije, dostaviti u elektroničkom (Excel) formatu.

Članak 26.

- (1) Priznati troškovi za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) i iduće regulacijske godine ($g = G + 2$ i $g = G + 3$) temelje se na trogodišnjem planu poslovanja, desetogodišnjem planu razvoja prijenosne mreže, procjeni količine i ukupnog troška nabave električne energije za pokrivanje gubitaka električne energije u prijenosnoj mreži za sljedeću godinu ($g = G + 1$), kao i na temelju procjene količine i ukupnog troška nabave električne energije za pokrivanje gubitaka za iduće regulacijske godine ($g = G + 2$ i $g = G + 3$).
- (2) Operator prijenosnog sustava dužan je izraditi trogodišnji plan poslovanja iz stavka 1. ovoga članka tako da Agencija može pratiti podatke o imovini, kapitalu, obvezama, prihodima i rashodima s naslova obavljanja regulirane djelatnosti, kao i financijskim tokovima te investicijama.
- (3) Trogodišnji plan poslovanja iz stavka 1. ovoga članka uključuje planiranu bilancu, planirani račun dobiti i gubitka i planirani izvještaj o novčanim tokovima s istaknutim važnim činjenicama o računovodstvenim politikama koje se prikazuju u bilješkama uz financijske izvještaje.
- (4) Operator prijenosnog sustava dužan je Agenciji dostaviti dokumente iz stavka 1. ovoga članka najkasnije do 30. rujna sadašnje regulacijske godine ($g = G$), kao i popunjene tablice iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (5) Operator prijenosnog sustava dužan je dokumente iz stavka 1. ovoga članka dostaviti u elektroničkom (Word i Excel) formatu, a podatke iz Priloga 1., koji je sastavni dio ove Metodologije, dostaviti u elektroničkom (Excel) formatu.

Članak 27.

- (1) Operator prijenosnog sustava podnosi Agenciji zahtjev za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) zajedno s prijedlogom iznosa tarifnih stavki.
- (2) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka podnosi se nakon što se utvrde polugodišnji ukupni troškovi za sadašnju regulacijsku godinu ($g = G$), a najkasnije do 30. rujna sadašnje regulacijske godine ($g = G$).
- (3) Zahtjev iz stavka 1. ovoga članka obrađuje se na temelju dostavljenih dokumenata i podataka iz članaka 25. i 26. ove Metodologije.

- (4) Operator prijenosnog sustava dužan je podnijeti Agenciji zahtjev iz stavka 1. ovoga članka u skladu sa strukturom tarifnih stavki iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije.
- (5) Na zahtjev Agencije operator prijenosnog sustava dužan je dostaviti i druge podatke potrebne za određivanje odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.
- (6) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Agencija će donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki na temelju zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka najkasnije do 15. prosinca sadašnje regulacijske godine ($g = G$).

Članak 28.

- (1) Agencija može samostalno donijeti odluku o iznosima tarifnih stavki u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$) za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$) na temelju dostavljenih dokumenata i podataka iz članaka 25. i 26. ove Metodologije.
- (2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Agencija će, bez odgađanja, obavijestiti operatora prijenosnog sustava o pokretanju postupka za promjenu iznosa tarifnih stavki.
- (3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka Agencija će donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki najkasnije do 15. prosinca sadašnje regulacijske godine ($g = G$).

Članak 29.

Ako Agencija ne odredi nove iznose tarifnih stavki najkasnije do 15. prosinca sadašnje regulacijske godine ($g = G$), do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke iz sadašnje regulacijske godine ($g = G$).

Članak 30.

- (1) Agencija može na zahtjev operatora prijenosnog sustava ili samostalno tijekom sadašnje regulacijske godine ($g = G$) pokrenuti postupak za određivanje iznosa tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu ($g = G$) ako se predviđaju veća odstupanja između troškova i prihoda.
- (2) Operator prijenosnog sustava veća odstupanja između troškova i prihoda iz stavka 1. ovoga članka dokazuje odgovarajućom dokumentacijom.
- (3) U slučaju prihvaćanja zahtjeva operatora prijenosnog sustava iz stavka 1. ovoga članka, ili u slučaju da postupak koji Agencija samostalno pokrene dovede do promjene iznosa tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu ($g = G$), Agencija će donijeti odluku o novim iznosima tarifnih stavki za sadašnju regulacijsku godinu ($g = G$) i njihovom stupanju na snagu.

Članak 31.

Tarifne stavke koje se iskazuju u EUR/kWh i EUR/kvarh zaokružuju se na sedam decimalnih mjesta, a one koje se iskazuju u drugim mjernim jedinicama u istoj valuti na četiri decimale.

Članak 32.

- (1) Preračunavanje novčanih iznosa iz kune u euro provodi se sukladno pravilima za preračunavanje i zaokruživanje iz zakona kojim se uređuje uvođenje eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj.

- (2) U razdoblju dvojnog iskazivanja potrebno je iskazivati sve novčane vrijednosti u kuni i u euru kako je definirano u zakonu kojim se uređuje uvođenje eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj.

X. NADZOR

Članak 33.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

XI. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 34.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Metodologija za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energije („Narodne novine“, broj 104/15 i 84/16).

Članak 35.

Do stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki donesene u skladu s odredbama ove Metodologije, primjenjuju se iznosi tarifnih stavki za prijenos električne energije određeni Odlukom o iznosu tarifnih stavki za prijenos električne energije („Narodne novine“, broj 138/21).

Članak 36.

- (1) Iznimno od članka 11. ove Metodologije planirani troškovi gubitaka za 2023. godinu se u 2022. godini određuju prema Metodologiji za određivanje iznosa tarifnih stavki za prijenos električne energiji („Narodne novine“, broj 104/15 i 84/16).
- (2) Iznimno od članka 12. ove Metodologije iznos poticaja na cijenu povezan s gubicima primjenjuje se prvi puta u 2024. godini prilikom određivanja iznosa tarifnih stavki za 2025. godinu.
- (3) Iznimno od članka 22. stavka 6. ove Metodologije tarifne stavke za obračunsku priključnu radna snaga mogu se primijeniti prvi puta u 2023. za 2024. godinu.

Članak 37.

Ova Metodologija objavit će se u „Narodnim novinama“, a stupa na snagu 1. rujna 2022. godine, osim članka 31. koji stupa na snagu danom stupanja na snagu Zakona o uvođenju eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj („Narodne novine“, broj 57/2022).

Klasa:

Urbroj:

Zagreb, _____

Predsjednik Upravnog vijeća

mr. sc. Danijel Žamboki

Prilog 1. Podaci potrebni za utvrđivanje priznatih troškova i poticaja

Tablica 1. Prihodi, troškovi poslovanja, troškovi kapitala za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$) i poticaji

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
				Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Prihod od tarife	14.	EUR						
2.	Priznati troškovi (2.1.+2.2.)		EUR						
2.1.	Troškovi poslovanja (2.1.1.+2.1.2.+...+2.1.13.-2.1.14.)		EUR						
2.1.1.	<i>Troškovi pokrića gubitaka u mreži</i>	2.	EUR						
2.1.2.	<i>Troškovi održavanja mreže</i>	3.	EUR						
2.1.3.	<i>Troškovi mjerenja i obračuna</i>		EUR						
2.1.4.	<i>Troškovi nabave pomoćnih usluga</i>	4.	EUR						
2.1.5.	<i>Razlika troškova i prihoda od energija za uravnoteženje¹</i>	5.	EUR						
2.1.6.	<i>Razlika troškova i prihoda povezana s bilančnim grupama</i>	6.	EUR						
2.1.7.	<i>Troškovi redispečinga</i>		EUR						
2.1.8.	<i>Razlika troškova i prihoda nastalih primjenom Uredbe 838/2010 od 23. rujna 2010. o utvrđivanju smjernica koje se odnose na mehanizam naknade između operatora prijenosnih sustava i zajednički regulatorni pristup naplati prijenosa</i>		EUR						
2.1.9.	<i>Troškovi koji nastaju zbog sudjelovanja u međunarodnim organizacijama iz područja prijenosa električne energije uspostavljenim prema međunarodnim ugovorima</i>		EUR						
2.1.10.	<i>Troškovi temeljem članka 76. stavaka 1. i 2. Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o uspostavljanju smjernica za dodjelu i upravljanje zagašenjima</i>		EUR						
2.1.11.	<i>Troškovi osoblja – plaće</i>	7.	EUR						
2.1.12.	<i>Ostali troškovi osoblja</i>	8.	EUR						
2.1.13.	<i>Ostali troškovi poslovanja</i>	9.a+9.b+9.c-9.d	EUR						
2.1.14.	<i>Troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostalih usluga</i>	10.	EUR						
2.2.	Troškovi kapitala (2.2.3. + 2.2.4.)		EUR						

¹ energija za uravnoteženje – energija kojom operatori prijenosnih sustava uravnotežuju elektroenergetski sustav, uključuje energiju uravnoteženja i sve ostale oblike osiguravanja energije potrebne za uravnoteženje

Red. broj	Opis	Tablica	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
				Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
2.2.1.	Prosječna vrijednost regulirane imovine	12.	EUR						
2.2.2.	$wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}}$ (engl. WACC - Weighted Average Cost of Capital)	12.	%						
2.2.3.	Amortizacija regulirane imovine	11.	EUR						
2.2.4.	Prinos od regulirane imovine (2.2.1. x 2.2.2.)	12.	EUR						
3.	Iznos poticaja za gubitke	2.	EUR	0		0	0	0	0
4.	Razlika prihoda i priznatih troškova s poticajima (1.-2.-3.), $\Delta(I-T)_{g-1}^{\text{razlika prihoda i troškova s pot.}}$		EUR						
5.	Korigirana razlika prihoda i priznatih troškova s poticajima, $\Delta(I-T)_{g-1}^{\text{KORIGIRANA razlika prihoda i troškova s pot.}}$, (1+5.1.) x (1+5.2.) x 4.		EUR						
5.1.	Prosječna godišnja stopa inflacije u sadašnjoj regulacijskoj godini		%						
5.2.	Prosječna godišnja stopa inflacije u prethodnoj regulacijskoj godini		%						
6.	Udio korigirane razlike prihoda i priznatih troškova, u priznatim troškovima [5./(2.+3.)]		%						

Tablica 2. Troškovi pokrića gubitaka u mreži za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni Broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Planirani trošak gubitaka, $T_g^{\text{plan. troš. gub.}}$ (1.1 x 1.4.)	EUR						
1.1.	Planirana količina gubitaka, $E_{G+1}^{\text{plan. kol. gub.}}$ (1.2. x 1.3.)	MWh						
1.2.	Relativna količina gubitaka prema isporuci električne energije kupcima na prijenosnoj mreži i distribucijskoj mreži, $k_g^{\text{rel. plan gub.}}$ %	%						
1.3.	Planirana isporuka električne energije kupcima na prijenosnoj mreži i distribucijskoj mreži iz prijenosne mreže, $E_g^{\text{planska isporučena kol.}}$ (1.9.+1.11.2.2.)	MWh						
1.4.	Planska cijena gubitaka, $C_{G+1}^{\text{planska cijena}}$	EUR/MWh						
1.5.	Stvarni trošak gubitaka, $T_g^{\text{ostvareni troš. gub.}}$ (1.5.1.-1.5.2.+1.5.3.-1.5.4.)	EUR						
1.5.1.	Ostvareni rashodi na veleprodajnom tržištu električne energije	EUR						
1.5.2.	Ostvareni prihodi s veleprodajnog tržišta električne energije	EUR						

Redni Broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.5.3.	Ostvareni ostali rashodi za gubitke	EUR						
1.5.4.	Ostvareni ostali prihodi za gubitke	EUR						
1.6.	Ostvarena količina gubitaka, $E_g^{\text{ostvarena kol. gub.}}$	MWh						
1.7.	Ostvarena cijena gubitaka, $C_g^{\text{ostvarena cj. gub. (1.5./1.6.)}}$	EUR/MWh						
1.8.	Stvarna relativna količina gubitaka prema izlazima iz mreže {1.6./ $(1.9.+1.11.2.1.+1.11.2.2.)$ }	%						
1.9.	Ostvarena isporuka kupcima na prijenosnoj mreži, $E_g^{\text{ostvarena prodaja}}$	MWh						
1.10.	Neto ulaz u prijenosnu mrežu bez izlaza prema kupcima (1.11.1.-1.11.2.)	MWh						
1.11.1.	Ulazi u prijenosnu mrežu (1.11.1.1.+1.11.1.2.+1.11.1.3.)	MWh						
1.11.1.1.	Ulazi u prijenosnu mrežu iz drugih prijenosnih mreža	MWh						
1.11.1.2.	Ulazi u prijenosnu mrežu iz distribucijskih sustava	MWh						
1.11.1.3.	Predaja iz obračunskih mjernih mjesta korisnika mreže priključenih na prijenosnu mrežu u prijenosnu mrežu	MWh						
1.11.2.	Izlazi iz prijenosne mreže bez izlaza prema kupcima (1.11.2.1.+1.11.2.2.)	MWh						
1.11.2.1.	Isporuka iz prijenosne mreže u druge prijenosne sustave	MWh						
1.11.2.2.	Isporuka iz prijenosne mreže u distribucijske sustave	MWh						
1.11.2.3.	Isporuka iz prijenosne mreže kupcima na prijenosnoj mreži	MWh						
1.12.	Referentna jedinična cijena nabave energije za pokriće gubitaka, (1.12.3. x 1.12.1.+1.12.4. x 1.12.5. x 1.12.2.)	EUR/MWh						
1.12.1.	Jedinična planska cijena dugoročne nabave energije za pokriće gubitaka za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$), izračunata u sadašnjoj regulacijskoj godini ($g = G$), dobivena prema cijenama s HUDEX-a iz prvih osam mjeseci sadašnje regulacijske godine ($g = G$), $C^{\text{plan. cj. za dugoročnu nabavu}}$ u prvih 8 mjeseci G za gub. u $G+1$	EUR/MWh						
1.12.2.	Prosječna jedinična cijena na tržištu dan unaprijed DU, prema hrvatskoj burzi električne energije CROPEX za prethodnu regulacijsku godinu ($g = G - 1$), $\bar{C}_{G-1}^{\text{CROPEX, DU}}$	EUR/MWh						
1.12.3.	$u_{\text{dugo.}}$							

Redni Broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.12.4.	$u_{\text{kratk.}}$							
1.12.5.	$k_{\text{kratk.}}^{\text{profil, ost.}}$							
1.13.	Ostvarena cijena nabave energije za pokriće gubitaka u prethodnoj regulacijskoj godini ($g = G - 1$) koja sadrži neto iznos koji za gubitke u prijenosnoj mreži slijedi iz obračuna odstupanja, $C_{G-1}^{\text{ostvarena cj. gub. pot.}}$ (1.5.+1.13.1.-1.13.2.)	EUR/MWh						
1.13.1.	Iznos iz obračuna odstupanja za negativna odstupanja operatora prijenosnog sustava	EUR						
1.13.2.	Iznos iz obračuna odstupanja za pozitivna odstupanja operatora prijenosnog sustava	EUR						
2.	Iznos poticaja za gubitke , $I_{g-1}^{\text{poticaj na cijenu za gubitake}}$, ako je $1.12. > 1.13.$ onda je $p^{\text{ispod ref. cijene}} \times 1.12.-1.13. $, a inače je $p^{\text{iznad ref. cijene}} \times 1.12.-1.13. $	EUR	0		0	0	0	0

Tablica 3. Troškovi održavanja mreže za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.+1.3.)	EUR						
1.1.	Održavanje objekata i postrojenja 400 kV	EUR						
1.2.	Održavanje objekata i postrojenja 220 kV	EUR						
1.3.	Održavanje objekata i postrojenja 110 kV	EUR						

Tablica 4. Troškovi nabave pomoćnih usluga za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
0.	Ukupno (1.1.+2.1.+...+ $N_{pu.1.}$)	EUR						
1.	Pomoćna usluga 1							
1.1.	Iznos	EUR						
1.2.	Količina							
1.3.	Cijena							
2.	Pomoćna usluga 2							
2.1.	Iznos	EUR						
2.2.	Količina							
2.3.	Cijena							
...	...							
$N_{pu.}$	Pomoćna usluga N_{pu}							
$N_{pu.1.}$	Iznos	EUR						
$N_{pu.2.}$	Količina							
$N_{pu.3.}$	Cijena							

Tablica 5. Troškovi, prihodi i količine svih energija za uravnoteženje za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.-1.2.)	EUR						
1.1.	Rashodi svih energija za uravnoteženje (1.1.1.+1.1.2.+...+1.1.N ₁)	EUR						
1.1.1.	Troškovi energije za uravnoteženje 1	EUR						
1.1.2.	Troškovi energije za uravnoteženje 2	EUR						
...	...							
1.1.N ₁	Troškovi energije za uravnoteženje N ₁	EUR						
1.2.	Prihodi od svih energija za uravnoteženje (1.2.1.+1.2.2.+...+1.2.N ₂)	EUR						
1.2.1.	Troškovi energije za uravnoteženje 1	EUR						
1.2.2.	Troškovi energije za uravnoteženje 2	EUR						
...							
1.2.N ₂	Troškovi energije za uravnoteženje N ₂	EUR						
2.	Ukupno (2.1.-2.2.)	MWh						
2.1.	Količina energija za uravnoteženje koja se kupuje (2.1.1.+2.1.2.+...+2.1.N ₁)	MWh						
2.1.1.	Količina energije za uravnoteženje 1	MWh						
2.1.2.	Količina energije za uravnoteženje 2	MWh						
...	...							
2.1.N ₁	Količina energije za uravnoteženje N ₁	MWh						
2.2.	Količina energija za uravnoteženje koja se prodaje (2.2.1.+2.2.2.+...+2.2.N ₂)	MWh						
2.2.1.	Količina energije za uravnoteženje 1	MWh						
2.2.2.	Količina energije za uravnoteženje 2	MWh						
...							
2.2.N ₂	Količina energije za uravnoteženje N ₂	MWh						

Tablica 6. Troškovi i prihodi povezani s bilančnim grupama za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.-1.2.+1.3.-1.4.+1.5.-1.6.)	EUR						
1.1.	Troškovi prvog obračuna odstupanja (satna ili četvrtsatna rezolucija)	EUR						
1.2.	Prihodi od prvog obračuna odstupanja (satna ili četvrtsatna rezolucija)	EUR						
1.3.	Troškovi drugog obračuna odstupanja (mjesečna rezolucija)	EUR						
1.4.	Prihodi od drugog obračuna odstupanja (mjesečna rezolucija)	EUR						
1.5.	Troškovi ostalih obračuna povezanih s bilančnim grupama (npr. između operatora prijenosnog sustava i neovisnog agregatora)	EUR						
1.6.	Prihodi od ostalih obračuna povezanih s bilančnim grupama (npr. između operatora prijenosnog sustava i neovisnog agregatora)	EUR						

Tablica 7. Troškovi osoblja – plaće, za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.)	EUR						
1.1.	Bruto plaće	EUR						
1.2.	Doprinosi na plaće	EUR						
2.	Broj zaposlenika (stanje na dan 31.12.)							
3.	Prosječna bruto plaća (razdoblje 01.01.-31.12.)	EUR						

Tablica 8. Ostali troškovi osoblja za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni Broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.+1.3.)	EUR						
1.1.	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi	EUR						
1.2.	Troškovi prijevoza na posao i s posla	EUR						
1.3.	Naknade troškova, darovi i potpore	EUR						

Tablica 9.a Rezerviranja i vrijednosno usklađenje za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Priznato vrijednosno usklađenje do 1% prihoda	EUR						
1.1.	Rezerviranja	EUR						
1.2.	Vrijednosno usklađenje	EUR						

Tablica 9.b Ostali materijalni i nematerijalni troškovi poslovanja za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni Broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.+...+1.$N_{mat.}$ i ne-mat.)	EUR						
1.1.	Trošak 1	EUR						
1.2.	Trošak 2	EUR						
...	...	EUR						
1. $N_{mat.}$ i ne-mat.	Trošak $N_{mat.}$ i ne-mat	EUR						

Tablica 9.c Usluge zakupa-leasinga za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.)	EUR						
1.1.	Zakupnine-najamnine (specificirati) (1.1.1.+1.1.2.+...)	EUR						
1.1.1.		EUR						
1.1.2.		EUR						
(...)		EUR						
1.2.	Zakupnine opreme (specificirati) (1.2.1.+1.2.2.+...)	EUR						
1.2.1.		EUR						
1.2.2.		EUR						
(...)		EUR						

Tablica 9.d Neopravdani ostali materijalni i nematerijalni troškovi poslovanja za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.+1.5.+1.6.+1.7.+1.8.)	EUR						
1.1.	Usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова	EUR						
1.2.	Troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe	EUR						
1.3.	Prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave	EUR						
1.4.	Troškovi premija životnog osiguranja	EUR						
1.5.	Darovanja (donacije)	EUR						
1.6.	Kazne, penali, naknade štete i troškovi iz ugovora	EUR						
1.7.	Novčane naknade isplaćene na temelju zajamčenih standarda kvalitete opskrbe električnom energijom	EUR						
1.8.	Rashodi – otpisi materijalne i nematerijalne imovine koja se zamjenjuje novom imovinom i unosi u regulirana sredstva u istoj regulacijskoj godini	EUR						

Tablica 10. Troškovi pružanja nestandardnih usluga i ostali prihodi za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Red. broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (1.1.+1.2.)	EUR						
1.1.	Troškovi pružanja nestandardnih usluga	EUR						
1.2.	Ostali prihodi ²	EUR						

² Ostali prihodi uključuju prihode od priključenja u dijelu koji se odnosi na obračun troška rada zaposlenika operatora sustava, prihod od ostalog sufinanciranja (izmještanje dalekovoda), prihod od telekomunikacijskih usluga, prihod od zateznih kamata, prihode od prodaje materijala, otpadaka i osnovnih sredstva, naplaćenih javnobilježničkih i sudskih troškova, prihoda od zakupnina i najmova, naplaćenih penala te ostale prihode koji nastaju u poslovanju, a nisu računovodstvenim razdvajanjem (članak 23. Zakona o energiji) prikazani na ostalim djelatnostima energetskeg subjekta

Tablica 11. Amortizacija regulirane imovine u regulacijskoj godini g ³

Redni broj	Opis	Nabavna vrijednost [EUR]	Ispravak vrijednosti na dan 01.01. [EUR]	Knjigovodstvena vrijednost regulirane imovine na dan 01.01. [EUR]	Godišnja stopa amortizacije [%]	Godišnji iznos amortizacije [EUR]	Predano u uporabu tijekom regulacijske godine [EUR]	Rashodi tijekom regulacijske godine ⁴ [EUR]	Neto knjigovodstvena vrijednost imovine na dan 31.12. [EUR]
		A.	B.	C. = A.-B.	D.	E.	F.	G.	H. = C.-E.+F.-G.
1.	Ukupno (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.)								
1.1.	Materijalna imovina (1.1.1.+1.1.2.+...+1.1.7.)								
1.1.1.	Zemljišta								
1.1.2.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – visoki napon								
1.1.3.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – srednji napon								
1.1.4.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – niski napon								
1.1.5.	Građevinski objekti, postrojenja i oprema – ostalo								
1.1.6.	Transportna imovina								
1.1.7.	Pogonski inventar, alati i ostalo								
1.2.	Nematerijalna imovina								
1.3.	Imovina primljena bez naknade								
1.4.	Imovina koja nije u funkciji obavljanja energetske djelatnosti								
2.	Ukupno regulirana imovina (1.1.+1.2.)								

³ Tablicu treba umnožiti i popuniti za $G-1$ (prethodno planirano), $G-1$ (ostvareno), G (procjena), $G+1$ (plan), $G+1$ (plan) i $G+2$ (plan)

⁴ Otuđena i rashodovana regulirana imovina te ostale promjene na imovini.

Tablica 12. Prinos od regulirane imovine (engl. WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Prosječna vrijednost regulirane imovine $\bar{V}_g^{\text{vrijed. reg. imov.}}$, (1.1.+1.2.)/2	EUR						
1.1.	Vrijednost regulirane imovine na početku godine g	EUR						
1.2.	Vrijednost regulirane imovine na kraju godine g $(1.1.+ 1.2.1.- 1.2.2.- 1.2.3.- 1.2.4. \pm 1.2.5.)$	EUR						
1.2.1.	Vrijednost novih investicija koje se stavljaju u upotrebu u regulacijskoj godini g	EUR						
1.2.2.	Vrijednost imovine primljene bez naknade koje se stavljaju u upotrebu u regulacijskoj godini g	EUR						
1.2.3.	Amortizacija regulirane imovine za regulacijsku godinu g	EUR						
1.2.4.	Otuđena i rashodovana regulirana imovina u regulacijskoj godini g	EUR						
1.2.5.	Ostale promjene regulirane imovine u regulacijskoj godini g	EUR						
2.	Stopa povrata na vlasnički kapital , $r_{e,g}^{\text{vlasnički kapital}}$, (2.1.+2.2. x 2.3.)	%						
2.1.	Nerizična stopa povrata $r_{f,g}^{\text{nerizična stopa}}$	%						
2.2.	Premija za tržišni rizik $(r_{m,g} - r_{f,g})^{\text{premija za rizik}}$	%						
2.3.	Koeficijent varijabilnosti dionica energetskog subjekta $\beta_g^{\text{varijabilnost}}$							
3.	Ponderirani prosječni trošak kapitala prije oporezivanja (engl. WACC) $wacc_g^{\text{pon. prosj. troš. kap.}}$, {[2. / (1-3.4.)] x 3.1. + 3.2. x 3.3.}	%						
3.1.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu $\frac{E_g^{\text{vlasnički kapital}}}{D_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}}$	%						
3.2.	Stopa povrata na dužnički kapital $r_{d,g}^{\text{dužnički kapital}}$	%						
3.3.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu $\frac{D_g^{\text{dužnički kapital}}}{E_g^{\text{vlasnički kapital}} + D_g^{\text{dužnički kapital}}}$	%						
3.4.	Stopa poreza na dobit, $r_{\text{dob., } g}^{\text{porez na dobit}}$	%						
4.	Prinos od regulirane imovine , $T_g^{\text{prinos od reg. imovine}}$, (3. x 1.)	EUR						

Tablica 13. Ostvareni iznosi tarifnih elemenata u $g = G - 1$

Kategorija	Tarifni model	Oznaka tarifnog modela <i>tm</i>	Tarifni element zbirno za OMM-ove	Jed. mjere	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.	X.	XI.	XII.	Ukupno		
Poduzetništvo za potrošnju	Visoki napon	Bijeli	1	<i>E_{VT}</i>	kWh														
				<i>E_{NT}</i>	kWh														
				<i>P_{VS}</i>	kW														
				<i>P_{PS}</i>	kW														
				<i>E_J</i>	kvarh														
				<i>N_{OMM}</i>	kom.														
	Srednji napon	Bijeli	2	<i>E_{VT}</i>	kWh														
				<i>E_{NT}</i>	kWh														
				<i>P_{VS}</i>	kW														
				<i>P_{PS}</i>	kW														
				<i>E_J</i>	kvarh														
				<i>N_{OMM}</i>	kom.														
	Niski napon	Crveni	3	<i>E_{VT}</i>	kWh														
				<i>E_{NT}</i>	kWh														
				<i>P_{VS}</i>	kW														
				<i>P_{PS}</i>	kW														
				<i>E_J</i>	kvarh														
				<i>N_{OMM}</i>	kom.														
		Bijeli	4	<i>E_{VT}</i>	kWh														
				<i>E_{NT}</i>	kWh														
				<i>P_{PS}</i>	kW														
				<i>E_J</i>	kvarh														
				<i>N_{OMM}</i>	kom.														
				<i>E_{JT}</i>	kWh														
Plavi		5	<i>P_{PS}</i>	kW															
			<i>E_J</i>	kvarh															
			<i>N_{OMM}</i>	kom.															
			<i>E_{JT}</i>	kWh															
Žuti		6	<i>P_{PS}</i>	kW															
			<i>N_{OMM}</i>	kom.															
	<i>E_{VT}</i>		kWh																
Kućanstv	Niski napon	Crveni	7	<i>E_{NT}</i>	kWh														
				<i>P_{VS}</i>	kW														
				<i>E_{VT}</i>	kWh														

Kategorija	Tarifni model	Oznaka tarifnog modela <i>tm</i>	Tarifni element zbirno za OMM-ove	Jed. mjere	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.	X.	XI.	XII.	Ukupno	
	Bijeli	8	<i>P_{PS}</i>	kW														
			<i>E_J</i>	kvarh														
			<i>N_{OMM}</i>	kom.														
		<i>E_{VT}</i>	kWh															
		<i>E_{NT}</i>	kWh															
		<i>P_{PS}</i>	kW															
	Plavi	9	<i>N_{OMM}</i>	kom.														
			<i>E_{JT}</i>	kWh														
			<i>P_{PS}</i>	kW														
	Crni	10	<i>N_{OMM}</i>	kom.														
			<i>E_{JT}</i>	kWh														
			<i>P_{PS}</i>	kW														
	Proizvođači na prijenosu		11	<i>P^{vrš. sn. pro.}</i>	kW													
Ukupno radna energija				kWh														

Tablica 14. Procijenjeni i planirani prihodi od tarifnih stavki za regulacijske godine g (G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Kategorija	Tarifni model	Oznaka tarifnog modela tm	Tarifni element zbirno za svaki OMM	Jed. mjere. tarifne stavke	Jed. mjere količine	G			$G+1$			$G+2$			$G+3$				
						Procjena			Plan			Plan			Plan				
						Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]		
Poduzetništvo potrošnja	Visoki napon	Bijeli	1	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{VS}	EUR/kW	kW													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
				E_J	EUR/kvarh	kvarh													
				N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
	Srednji napon	Bijeli	2	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{VS}	EUR/kW	kW													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
				E_J	EUR/kvarh	kvarh													
				N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
	Niski napon	Crveni	3	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{VS}	EUR/kW	kW													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
				E_J	EUR/kvarh	kvarh													
				N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
		Bijeli	4	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
				E_J	EUR/kvarh	kvarh													
				N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
				Plavi	5	E_{JT}	EUR/kWh	kWh											
P_{PS}	EUR/kW	kW																	
E_J	EUR/kvarh	kvarh																	
N_{OMM}	EUR/mj.	kom.																	
Žuti	6	E_{JT}	EUR/kWh			kWh													
		P_{PS}	EUR/kW			kW													
		N_{OMM}	EUR/mj.	kom.															

Kategorija	Tarifni model	Oznaka tarifnog modela <i>tm</i>	Tarifni element zbirno za svaki OMM	Jed. mjere. tarifne stavke	Jed. mjere količine	G			G+1			G+2			G+3				
						Procjena			Plan			Plan			Plan				
						Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]	Tarifna stavka	Količina	Prihod [EUR]		
Kućanstvo potrošnja	Niski napon	Crveni	7	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{VS}	EUR/kW	kW													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
				E_J	EUR/kvarh	kvarh													
		N_{OMM}	EUR/mj.	kom.															
		Bijeli	8	E_{VT}	EUR/kWh	kWh													
				E_{NT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
		Plavi	9	N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
				E_{JT}	EUR/kWh	kWh													
				P_{PS}	EUR/kW	kW													
		Crni	10	N_{OMM}	EUR/mj.	kom.													
				E_{JT}	EUR/kWh	kWh													
P_{PS}	EUR/kW			kW															
Proizvođači na prijenosu		11	$P^{vrš. sn. pro.}$	EUR/kW	kW														
Ukupno (radna energija i prihod)						-			-			-			-				

Tablica 15. Investicije u prijenosnu mrežu za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno (2.+3.)	EUR						
2.	Vlastite investicije u prijenosnu mrežu (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.+2.5.+2.6.)	EUR						
2.1.	Objekti 400 kV – ukupno (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.)	EUR						
2.1.1.	<i>Novi objekti 400 kV</i>	EUR						
2.1.2.	<i>Dogradnja postojećeg objekta 400 kV</i>	EUR						
2.1.3.	<i>Zamjena transformatora 400/x kV</i>	EUR						
2.1.4.	<i>Revitalizacije 400 kV</i>	EUR						
2.1.5.	<i>Zamjene i rekonstrukcije 400 kV</i>	EUR						
2.2.	Objekti 220 kV - ukupno (2.2.1.+2.2.2.+2.2.3.+2.2.4.+2.2.5.)	EUR						
2.2.1.	<i>Novi objekti 220 kV</i>	EUR						
2.2.2.	<i>Dogradnja postojećeg objekta 220 kV</i>	EUR						
2.2.3.	<i>Zamjena transformatora 220/x kV</i>	EUR						
2.2.4.	<i>Revitalizacije 220 kV</i>	EUR						
2.2.5.	<i>Zamjene i rekonstrukcije 220 kV</i>	EUR						
2.3.	Objekti 110 kV - ukupno (2.3.1.+2.3.2.+2.3.3.+2.3.4.+2.3.5.)	EUR						
2.3.1.	<i>Novi objekti 110 kV</i>	EUR						
2.3.2.	<i>Dogradnja postojećeg objekta 110 kV</i>	EUR						
2.3.3.	<i>Zamjena transformatora 110/x kV</i>	EUR						
2.3.4.	<i>Revitalizacije 110 kV</i>	EUR						
2.3.5.	<i>Zamjene i rekonstrukcije 110 kV</i>	EUR						
2.4.	Susretni objekti – udio operatora prijenosnog sustava	EUR						
2.5.	ICT i poslovna infrastruktura (2.5.1.+2.5.2.+2.5.3.+2.5.4.+2.5.5.)	EUR						
2.5.1.	<i>ICT</i>	EUR						
2.5.2.	<i>Nematerijalna imovina</i>	EUR						
2.5.3.	<i>Poslovne zgrade i ostali radni prostori</i>	EUR						
2.5.4.	<i>Osobna, teretna i radna vozila</i>	EUR						

Redni broj	Opis	Jed. mjere	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
2.5.5.	Ispitna mjerna oprema, zaštitna tehnička sredstva, alati i strojevi	EUR						
2.6.	Priprema investicija	EUR						
3.	Ukupno financirano tuđim izvorima financiranja (3.1.+3.2.+3.3.)	EUR						
3.1.	Investicije iz bespovratno dodijeljenih sredstava fondova Europske unije ili fondova Republike Hrvatske	EUR						
3.2.	Elektroenergetski uvjeti priključenja	EUR						
3.3.	Investicije financirane iz prihoda od prekograničnih prijenosnih kapaciteta	EUR						

Tablica 16. Izvori financiranja investicija za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Opis	Jed. mjere	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
			Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupni izvori financiranja investicija (1.1.+1.2.)	EUR						
1.1.	Vlastiti izvori (1.1.1+1.1.2+1.1.3.)	EUR						
1.1.1.	Amortizacija	EUR						
1.1.2.	Reinvestirana dobit koju operator planira koristiti za financiranje investicija	EUR						
1.1.3.	Bespovratno dodijeljena sredstva (1.1.3.1. + 1.1.3.2. + 1.1.3.3.)	EUR						
1.1.3.1.	Bespovratno dodijeljena sredstva fondova Europske unije ili fondova Republike Hrvatske	EUR						
1.1.3.2.	Sredstva iz naknade za priključenje i ostala dodijeljena sredstva	EUR						
1.1.3.3.	Investicije financirane iz prihoda od prekozonskih (prekograničnih) prijenosnih kapaciteta							
1.2.	Tuđi izvori (1.2.1.–1.2.2.)	EUR						
1.2.1.	Otplata glavnice postojećih dugoročnih kredita za financiranje investicija	EUR						
1.2.2.	Podizanje novih kredita za financiranje investicija	EUR						

Tablica 17. Izvještaj o novčanom toku (u tisućama EUR-a) za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Naziv pozicije		G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
		Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupni neto novčani tokovi (1.1. + 1.2. + 1.3.)						
1.1.	Neto novčani tokovi od poslovnih aktivnosti (1.1.1. – 1.1.2.)						
1.1.1.	<i>Ukupno novčani primici iz poslovnih aktivnosti (1.1.1.1. + 1.1.1.2. + ... + 1.1.1.11.)</i>						
1.1.1.1.	<i>Novčani primici od prijenosa električne energije ostvareni primjenom tarifnih stavki</i>						
1.1.1.2.	<i>Novčani primici od prodaje odstupanja iz prvog obračuna odstupanja (satna ili četvrtastna rezolucija)</i>						
1.1.1.3.	<i>Novčani primici od prodaje odstupanja iz drugog obračuna odstupanja (mjesečna rezolucija)</i>						
1.1.1.4.	<i>Novčani primici od gubitaka električne energije</i>						
1.1.1.5.	<i>Novčani primici od prodaje energije za uravnoteženje</i>						
1.1.1.6.	<i>Novčani primici od redispečinga</i>						
1.1.1.7.	<i>Novčani primici od dražbi za dodjelu prekozonskog (prekograničnog) prijenosnog kapaciteta</i>						
1.1.1.8.	<i>Novčani primitci od ICT-a</i>						
1.1.1.9.	<i>Novčani primici od priključenja</i>						
1.1.1.10.	<i>Novčani primici od nestandardnih usluga</i>						
1.1.1.11.	<i>Ostali novčani primici</i>						
1.1.2.	<i>Ukupno novčani izdaci od poslovnih aktivnosti (1.1.2.1. + 1.1.2.2. + ... + 1.1.2.9.)</i>						
1.1.2.1.	<i>Novčani izdaci za pokriće gubitaka u mreži</i>						
1.1.2.2.	<i>Novčani primici od prodaje odstupanja iz prvog obračuna odstupanja (satna ili četvrtastna rezolucija)</i>						
1.1.2.3.	<i>Novčani primici od prodaje odstupanja iz drugog obračuna odstupanja (satna ili četvrtastna rezolucija)</i>						
1.1.2.4.	<i>Novčani primici od prodaje energije za uravnoteženje</i>						
1.1.2.5.	<i>Novčani izdaci nabave pomoćnih usluga</i>						
1.1.2.6.	<i>Novčani izdaci za održavanje mreže</i>						
1.1.2.4.	<i>Novčani izdaci za zaposlene</i>						
1.1.2.7.	<i>Novčani izdaci za kamate</i>						
1.1.2.8.	<i>Novčani izdaci za poreze</i>						

Naziv pozicije		G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
		Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.1.2.9.	<i>Ostali novčani izdaci (troškovi, PDV,...)</i>						
1.2.	Neto novčani tokovi od investicijskih aktivnosti (1.2.1.–1.2.2.)						
1.2.1.	<i>Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (1.2.1.1.+ 1.2.1.2.+... + 1.2.1.4.)</i>						
1.2.1.1.	<i>Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine</i>						
1.2.1.2.	<i>Novčani primici od prodaje vlasničkih i dužničkih instrumenata</i>						
1.2.1.3.	<i>Novčani primici od kamata</i>						
1.2.1.4.	<i>Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti</i>						
1.2.2.	<i>Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti (1.2.2.1.+ 1.2.2.2.)</i>						
1.2.2.1.	<i>Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine</i>						
1.2.2.2.	<i>Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti</i>						
1.3.	Neto novčani tokovi od financijskih aktivnosti (1.3.1.+ 1.3.2.)						
1.3.1.	<i>Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti (1.3.1.1.+1.3.1.2.+1.3.1.3.+1.3.1.4.)</i>						
1.3.1.1.	<i>Novčani primici od povećanja temeljnog kapitala</i>						
1.3.1.2.	<i>Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih financijskih instrumenata</i>						
1.3.1.3.	<i>Novčani primici od glavnice kredita, zadužnica, pozajmica i drugih posudbi</i>						
1.3.1.4.	<i>Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti</i>						
1.3.2.	<i>Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti (1.3.2.1.+1.3.2.2.+1.3.2.3.)</i>						
1.3.2.1.	<i>Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata</i>						
1.3.2.2.	<i>Novčani izdaci za financijski najam</i>						
1.3.2.3.	<i>Ostali novčani izdaci od financijskih aktivnosti</i>						
2.	Povećanje (smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata (2.1. – 2.2.)						
2.1.	Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja						
2.2.	Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja						

Tablica 18. Račun dobiti i gubitka (u tisućama EUR-a, osim gdje je drugačije naznačeno) za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Naziv pozicije	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
		Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Poslovni prihodi (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.+1.5.+1.6.+1.7.+1.8.+1.9.)						
1.1.	Prihod od pružanja usluge korištenja prijenosne mreže						
1.2.	Prihod od obračuna povezanih s bilančnim grupama						
1.3.	Prihod od dodjele prekograničnih kapaciteta						
1.4.	ITC						
1.5.	Prihod od priključaka na prijenosnu mrežu						
1.6.	Prihod od energija za uravnoteženje						
1.7.	Ostali poslovni i izvanredni prihodi						
1.8.	Prihod od telekomunikacijskih usluga						
1.9.	Prihod od prodaje električne energije za pokriće gubitaka						
2.	Poslovni rashodi (2.1.+2.2.)						
2.1.	Varijabilni troškovi (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.+2.1.6.)						
2.1.1.	<i>Nabava pomoćnih usluga</i>						
2.1.2.	<i>Nabava električne energije za pokriće gubitaka i kompenzacije</i>						
2.1.3.	<i>Nabava energije za uravnoteženje</i>						
2.1.4.	<i>Troškovi za naplative usluge</i>						
2.1.5.	<i>Troškovi obračuna povezanih s bilančnim grupama</i>						
2.1.6.	<i>Naknade i koncesije</i>						
2.2.	Fiksni troškovi (2.2.1.+2.2.2.+2.2.3.+2.2.4.+2.2.5.+2.2.6.+2.2.7.+2.2.8.+2.2.9.+2.2.10.)						
2.2.1.	<i>Amortizacija</i>						
2.2.2.	<i>Bruto plaće i ostali troškovi osoblja</i>						
2.2.3.	<i>Troškovi održavanja</i>						
2.2.4.	<i>Ostali materijalni troškovi</i>						
2.2.5.	<i>Ostali troškovi poslovanja</i>						

Redni broj	Naziv pozicije	G-1	G-1	G	G+1	G+2	G+3
		Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
2.2.6.	<i>Troškovi telekomunikacija</i>						
2.2.7.	<i>PrP - zajedničko korištenje objekata</i>						
2.2.8.	<i>Vrijednosno usklađivanje imovine i rezerviranja</i>						
2.2.9.	<i>Troškovi restrukturiranja</i>						
2.2.10.	<i>Izvanredni rashodi</i>						
3.	Dobit (gubitak) prije poreza (3.1.+3.2.-3.3.)						
3.1.	Dobit (gubitak) iz poslovanja (1.-2.)						
3.2.	Financijski prihodi						
3.3.	Financijski rashodi						
4.	Porez na dobit (relativni iznos poreza na dobit x 3.)						
5.	Dobit razdoblja (3.-4.)						
6.	Dobit razdoblja (5./1.) [%]						

Tablica 19. Bilanca (u tisućama EUR-a) za regulacijske godine g ($G-1$, G , $G+1$, $G+2$ i $G+3$)

Redni broj	Naziv pozicije	$G-1$	$G-1$	G	$G+1$	$G+2$	$G+3$
		Prethodno planirano	Ostvarenje	Procjena	Plan	Plan	Plan
1.	Ukupno aktiva (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.)						
1.1.	Potraživanja za upisani a neplaćeni kapital						
1.2.	Dugotrajna imovina (1.2.1.+1.2.2.+1.2.3.+1.2.4.+1.2.5.)						
1.2.1.	<i>Nematerijalna imovina</i>						
1.2.2.	<i>Materijalna imovina</i>						
1.2.3.	<i>Financijska imovina</i>						
1.2.4.	<i>Potraživanja</i>						
1.2.5.	<i>Odgodena porezna imovina</i>						
1.3.	Kratkotrajna imovina (1.3.1.+1.3.2.+1.3.3.+1.3.4.)						
1.3.1.	<i>Zalihe</i>						
1.3.2.	<i>Potraživanja</i>						
1.3.3.	<i>Financijska imovina</i>						
1.3.4.	<i>Novac</i>						
1.4.	Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi						
2.	Ukupno pasiva (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.+2.5.)						
2.1.	Kapital i rezerve (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.+2.1.6.)						
2.1.1.	<i>Temeljni kapital</i>						
2.1.2.	<i>Kapitalne rezerve</i>						
2.1.3.	<i>Rezerve iz dobiti, revalorizacijske rezerve i rezerve fer vrijednosti</i>						
2.1.4.	<i>Zadržana dobit/preneseni gubici</i>						
2.1.5.	<i>Dobit/gubitak poslovne godine</i>						
2.1.6.	<i>Manjinski interes</i>						
2.2.	Rezerviranja						
2.3.	Dugoročne obveze						
2.4.	Kratkoročne obveze						
2.5.	Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućeg razdoblja						

Prilog 2. Koeficijenti potrebni za određivanje energije referentne razdiobe $E_{G+1}^{ene. referentne razdiobe}$ i referentnih tarifnih stavki za radnu energiju preuzetu iz mreže za sljedeću regulacijsku godinu ($g = G + 1$)

Kategorija potrošnje		Tarifni modeli	Oznaka tarifnog modela tm	Tarifni element	Koeficijent omjera iznosa tarifnih stavki	Referentni iznos koeficijenta omjera iznosa tarifnih stavki
Poduzetništvo	Visoki napon	Bijeli	1	E_{VT}	$m_{VT, 1}$	0,444
				E_{NT}	$m_{NT, 1}$	0,222
				P_{VS}	$m_{VS, 1}$	155,556
				E_J	$m_{J, 1}$	1,778
				N_{OMM}	$m_{OMM, 1}$	755,556
	Srednji napon	Bijeli	2	E_{VT}	$m_{VT, 2}$	0,444
				E_{NT}	$m_{NT, 2}$	0,222
				P_{VS}	$m_{VS, 2}$	155,556
				E_J	$m_{J, 2}$	0
				N_{OMM}	$m_{OMM, 2}$	0
	Niski napon	Crveni	3	E_{VT}	$m_{VT, 3}$	0,556
				E_{NT}	$m_{NT, 3}$	0,222
				P_{VS}	$m_{VS, 3}$	161,111
				E_J	$m_{J, 3}$	0
				N_{OMM}	$m_{OMM, 3}$	0
		Bijeli	4	E_{VT}	$m_{VT, 4}$	1,222
				E_{NT}	$m_{NT, 4}$	0,556
				E_J	$m_{J, 4}$	0
				N_{OMM}	$m_{OMM, 4}$	0
				Plavi	5	E_{JT}
E_J	$m_{J, 5}$	0				
Žuti	6	N_{OMM}	$m_{OMM, 5}$	0		
		E_{JT}	$m_{JT, 6}$	0,667		
		N_{OMM}	$m_{OMM, 6}$	0		
Kućanstvo	Crveni	7	E_{VT}	$m_{VT, 7}$	0,556	
			E_{NT}	$m_{NT, 7}$	0,222	
			P_{VS}	$m_{VS, 7}$	161,111	
			N_{OMM}	$m_{OMM, 7}$	0	
	Bijeli	8	E_{VT}	$m_{VT, 8}$	1,222	
			E_{NT}	$m_{NT, 8}$	0,556	
			N_{OMM}	$m_{OMM, 8}$	0	
	Plavi	9	E_{JT}	$m_{JT, 9}$	1,000	
			N_{OMM}	$m_{OMM, 9}$	0	
	Crni	10	E_{JT}	$m_{JT, 10}$	0,556	
N_{OMM}			$m_{OMM, 10}$	0		

Prilog 3. Tarifne stavke za prijenos električne energije po tarifnim elementima i tarifnim modelima za kategorije potrošnje kao i za kategoriju proizvodnje za regulacijsku godinu *g*

Kategorija	Tarifni model	Oznaka tarifnog modela <i>tm</i>	Tarifni element							
			Radna energija			Obračunska vršna radna snaga	Obračunska priključna radna snaga	Prekomjerna jalova energija	Naknada za obračunsko mjerno	
			JT	VT	NT					
			EUR/kWh	EUR/kWh	EUR/kWh	EUR/kW	EUR/kW	EUR/kvarh	EUR/mjesec	
Poduzetništvo potrošnja	Visoki napon	Bijeli	1	–	$TS_{VT,g,1}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,1}^{PM,potr.}$	$TS_{VS,g,1}^{PM,potr.}$	$TS_{PS,g,1}^{PM,potr.}$	$TS_{J,g,1}^{PM,potr.}$	$TS_{OMM,g,1}^{PM,potr.}$
	Srednji napon	Bijeli	2	–	$TS_{VT,g,2}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,2}^{PM,potr.}$	$TS_{VS,g,2}^{PM,potr.}$	–	–	–
	Niski napon	Crveni	3	–	$TS_{VT,g,3}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,3}^{PM,potr.}$	$TS_{VS,g,3}^{PM,potr.}$	–	–	–
		Bijeli	4	–	$TS_{VT,g,4}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,4}^{PM,potr.}$	–	–	–	–
		Plavi	5	$TS_{JT,g,5}^{PM,potr.}$	–	–	–	–	–	–
		Žuti (javna rasvjeta)	6	$TS_{JT,g,6}^{PM,potr.}$	–	–	–	–	–	–
Kućanstvo potrošnja	Niski napon	Crveni	7	–	$TS_{VT,g,7}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,7}^{PM,potr.}$	$TS_{VS,g,7}^{PM,potr.}$	–	–	–
		Bijeli	8	–	$TS_{VT,g,8}^{PM,potr.}$	$TS_{NT,g,8}^{PM,potr.}$	–	–	–	–
		Plavi	9	$TS_{JT,g,9}^{PM,potr.}$	–	–	–	–	–	–
		Crni	10	$TS_{JT,g,10}^{PM,potr.}$	–	–	–	–	–	–
Proizvođači na prijenosu		11	–	–	–	$TS_{VS,g,11}^{PM,pro.}$	–	–	–	