

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12 i 68/18) i članka 94. stavka 1. podstavka 2. Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, broj 18/18 i 23/20) Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 15. travnja 2026. donijela

METODOLOGIJU UTVRĐIVANJA IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (u daljnjem tekstu: Metodologija), određuju se:

- model regulacije energetske djelatnosti distribucije plina,
- formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: dozvoljeni prihod),
- postupak godišnje korekcije dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki,
- postupak revizije dozvoljenog prihoda,
- tarifne stavke i tarifni modeli,
- način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava,
- značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun, godišnju korekciju i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa,
- postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki,
- podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Članak 2.

Ovu Metodologiju dužan je primjenjivati operator distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: operator).

Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska djelatnost, regulacija energetske djelatnosti i tržište plina, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

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

- *godina T-1* – godina koja prethodi prvoj godini regulacijskog razdoblja,
- *indeks promjene operativnih troškova* – indeks koji predstavlja ponderirani prosjek indeksa potrošačkih cijena i indeksa bruto plaća u pravnim osobama u omjeru 60% : 40%,
- *koeficijent učinkovitosti (X)* – koeficijent prilagodbe opravdanih kontroliranih operativnih troškova poslovanja tijekom regulacijskog razdoblja,
- *kontrolirani operativni troškovi poslovanja* – dio ukupnih operativnih troškova poslovanja na čiju visinu i dinamiku promjene operator svojim odlukama može utjecati,

- *nekontrolirani operativni troškovi poslovanja* – dio ukupnih operativnih troškova poslovanja na čiju visinu i dinamiku promjene operator svojim odlukama, u cijelosti ili djelomično, ne može utjecati,
- *koeficijent za kvalitetu opskrbe* – koeficijent prilagodbe dozvoljenog prihoda s obzirom na ispunjavanje općih standarda kvalitete opskrbe u skladu s općim uvjetima opskrbe plinom,
- *prosječna tarifa* – kvocijent planiranog dozvoljenog prihoda i planirane ukupne distribuirane količine plina u pojedinoj godini regulatornog računa,
- *referentna kamatna stopa* – prosječna kamatna stopa kreditnih institucija na dugoročne kredite, odobrene nefinancijskim društvima u Republici Hrvatskoj u posljednjih 12 mjeseci, prema podacima Hrvatske narodne banke,
- *regulacijsko razdoblje* – višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda,
- *regulacijska godina t* – dio regulacijskog razdoblja koji odgovara razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine,
- *regulacijska godina T* – prva godina regulacijskog razdoblja,
- *regulacijska godina $T+4$* – zadnja godina regulacijskog razdoblja,
- *regulatorni račun* – zaseban model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina čijom primjenom se operatoru, koji planira značajna ulaganja u novi ili u razvoj postojećeg distribucijskog sustava, pod određenim uvjetima u dužem vremenskom razdoblju omogućuje odgovarajući povrat na razumno uložena sredstva,
- *regulirana sredstva* – sredstva koja se koriste isključivo za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina,
- *stopa gubitaka plina* – stopa utvrđena prema odredbama Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava,
- *tarifni model (TM)* – grupa obračunskih mjernih mjesta s određenim rasponom godišnje potrošnje plina.

II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 4.

(1) Ova Metodologija zasniva se na metodi poticajne regulacije, odnosno na metodi maksimalno dozvoljenog prihoda.

(2) Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za sva obračunska mjerna mjesta istog tarifnog modela unutar cjelokupnog distribucijskog sustava koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja jednaki su, bez obzira na duljinu distribucijskog puta (u daljnjem tekstu: princip poštanske marke).

Članak 5.

Ovom Metodologijom osigurava se primjena načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu“ te se uzima u obzir troškovna učinkovitost, učinkovitost sustava i sigurnost opskrbe te integracija tržišta, uz istodobnu zaštitu klimatskih ciljeva i održivosti.

Članak 6.

Regulacijsko razdoblje je razdoblje od pet godina, a započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini $T+4$.

Poticajni mehanizam

Članak 7.

(1) Prije početka svakog regulacijskog razdoblja Agencija provodi usporednu analizu učinkovitosti operativnih troškova poslovanja svih operatora u Republici Hrvatskoj te određuje ciljanu razinu operativnih troškova za svakog pojedinog operatora na kraju regulacijskog razdoblja.

(2) Tijekom regulacijskog razdoblja operator zadržava ostvarene uštede koje predstavljaju razliku između dozvoljenog iznosa operativnih troškova utvrđenih temeljem analize iz stavka 1. ovog članka i ostvarenog iznosa operativnih troškova u pojedinoj regulacijskoj godini.

III. DOZVOLJENI PRIHOD

PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

Članak 8.

U godini T-1 utvrđuje se planirani dozvoljeni prihod za svaku godinu regulacijskog razdoblja.

Članak 9.

(1) Planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

(2) Planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$DP_t^P = \left(OPEX_t^P + A_t^P + PRO_t^P + PV\delta_t - \left(P_{PRIK}_t^P + P_{NU}_t^P + P_{OST}_t^P \right) \right) / (1 + Q_t)$$

gdje je:

- DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (EUR),
- $OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (EUR),
- A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (EUR),
- PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (EUR),
- $PV\delta_t$ - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama regulacijskog razdoblja iskazan u regulacijskoj godini t (EUR),
- $P_{PRIK}_t^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (EUR), pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva,
- $P_{NU}_t^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (EUR),
- $P_{OST}_t^P$ - planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava (u daljnjem tekstu: planirani ostali poslovni prihodi), u regulacijskoj godini t (EUR),
- Q_t - koeficijent za kvalitetu opskrbe u regulacijskoj godini t.

(3) Planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t utvrđuje se prema Tablici 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Planirani operativni troškovi poslovanja

Članak 10.

(1) Operativni troškovi poslovanja (u daljnjem tekstu: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetska djelatnost distribucije plina i ne uključuju trošak amortizacije.

(2) OPEX se sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova nabave plina za pokriće gubitaka plina u distribucijskom sustavu, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

(3) Ostvareni iznos OPEX-a u regulacijskoj godini t iskazuje se prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(4) OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje Agencija smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina.

(5) Neopravdani troškovi iz stavka 4. ovoga članka su troškovi poslovanja, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora, i to:

- usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi,
- troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe,
- prigodne i godišnje nagrade članovima uprave,
- troškovi premija životnog osiguranja,
- vrijednosno usklađenje,
- rezerviranja,
- donacije,
- kazne, penali, naknade štete i troškovi iz ugovora i
- rashodi - otpisi materijalne i nematerijalne imovine, ukoliko se ista imovina zamjenjuje novom imovinom koja se unosi u regulirana sredstva.

(6) OPEX se sastoji od kontroliranih i nekontroliranih operativnih troškova poslovanja.

(7) Nekontrolirani OPEX sastoji se od opravdanog iznosa troškova nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina u distribucijskom sustavu (u daljnjem tekstu: troškovi za gubitke plina), opravdanog iznosa troška zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora, opravdanog iznosa troškova prava korištenja koji uključuje troškove koncesije, troškove prava služnosti i ostale troškove prava korištenja (osim najmovi) te opravdanog iznosa troškova obveznih naknada.

(8) Dozvoljeni gubici plina u distribucijskom sustavu iz stavka 7. ovoga članka mogu iznositi najviše do 3 % ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav.

(9) Trošak zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora iz stavka 7. ovoga članka priznaje se najviše do iznosa zbroja opravdanog troška amortizacije i prinosa od reguliranih sredstava koji bi se u skladu s ovom Metodologijom obračunavali da je distribucijski sustav dio reguliranih sredstava operatora.

(10) Planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T utvrđuje se kako slijedi:

$$OPEX_t^P = OPEX_{K,t} + OPEX_{N,t}$$

gdje je:

- $OPEX_t^P$ - planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu t (EUR),
- $OPEX_{K,t}$ - planirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu t (EUR),

$OPEX_{N,t}$ - planirani iznos nekontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu t (EUR).

Planirani kontrolirani OPEX

Članak 11.

(1) Planirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{K,T} = OPEX_{K,T-2}^{DOZ} \times (1 + I_{T-1}^P - X_{T-1}) \times (1 + I_T^P - X)$$

gdje je:

- $OPEX_{K,T}$ - planirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T (EUR),
- $OPEX_{K,T-2}^{DOZ}$ - dozvoljeni bazni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-2 (EUR),
- I_{T-1}^P - planirani indeks promjene operativnih troškova za godinu T-1,
- X_{T-1} - koeficijent učinkovitosti u godini T-1,
- I_T^P - planirani indeks promjene operativnih troškova za godinu T,
- X - koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(2) Planirani indeks promjene operativnih troškova (I) utvrđuje se prema podacima o indeksu potrošačkih cijena i indeksu bruto plaća u pravnim osobama prema zadnjem dostupnom financijskom planskom dokumentu Vlade Republike Hrvatske, dok će se za godine za koje indeks nije dostupan primijeniti iznos indeksa prema zadnjoj dostupnoj godini.

(3) Koeficijent učinkovitosti (X) predstavlja koeficijent prilagodbe kontroliranih operativnih troškova poslovanja tijekom regulacijskog razdoblja, uzimajući u obzir ciljanu razinu učinkovitosti koja se utvrđuje na temelju usporedne analize operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj primjenom jedne ili više statističkih metoda koje se koriste u europskim regulatornim mehanizmima.

(4) Koeficijent učinkovitosti iz stavka 3. ovoga članka nepromjenjiv je tijekom regulacijskog razdoblja.

(5) Dozvoljeni bazni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-2 utvrđuje se kao normalizirani prosjek ostvarenih kontroliranih operativnih troškova u godinama T-4, T-3 i T-2, i to prema formuli:

$$OPEX_{K,T-2}^{DOZ} = \left((OPEX_{K,T-4} \times (1 + I_{T-3})) \times (1 + I_{T-2}) \right) + (OPEX_{K,T-3} \times (1 + I_{T-2})) + OPEX_{K,T-2} / 3$$

gdje je:

- $OPEX_{K,T-2}^{DOZ}$ - dozvoljeni bazni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-2 (EUR),
- $OPEX_{K,T-4}$ - ostvareni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-4 (EUR),
- I_{T-3} - ostvareni indeks promjene operativnih troškova za godinu T-3,
- I_{T-2} - ostvareni indeks promjene operativnih troškova za godinu T-2,
- $OPEX_{K,T-3}$ - ostvareni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-3 (EUR),
- $OPEX_{K,T-2}$ - ostvareni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-2 (EUR).

(6) Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa kontroliranog OPEX-a u godini T-2, Agencija kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja u godinama T-4, T-3 i T-2 osim troškova iz članka 10. stavka 5. ove Metodologije, kao i dodatni iznos OPEX-a koji nije postojao u godinama T-4, T-3 i T-2, a koji proizlazi iz planiranog značajnog povećanja opsega djelatnosti te ostalih opravdanih okolnosti, i to na temelju analize

svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak te analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama.

(7) Planirani iznos kontroliranog OPEX-a za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja utvrđuje se prema formuli:

$$OPEX_{K\ T+i-1}^P = OPEX_{K\ T+i-2}^P \times (1 + I_{T+i-1}^P - X); \quad i=2,3,4,5$$

gdje je:

- $OPEX_{K\ T+i-1}^P$ - planirani iznos kontroliranog OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- $OPEX_{K\ T+i-2}^P$ - planirani iznos kontroliranog OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-2 (EUR),
- I_{T+i-1}^P - planirani indeks promjene operativnih troškova u regulacijskoj godini T+i-1,
- X - koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

Planirani nekontrolirani OPEX

Članak 12.

(1) Planirani iznos nekontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu t izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{N,t} = OPEX_{gub,t} + OPEX_{zakup,t} + OPEX_{prava\ kor,t} + OPEX_{obv.naknade,t}$$

gdje je:

- $OPEX_{N,t}$ - planirani iznos nekontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu t (EUR),
- $OPEX_{gub,t}$ - planirani iznos troškova za gubitke plina za regulacijsku godinu t (EUR),
- $OPEX_{zakup,t}$ - planirani iznos troška zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora za regulacijsku godinu t (EUR),
- $OPEX_{prava\ kor,t}$ - planirani iznos troškova prava korištenja za regulacijsku godinu t (EUR),
- $OPEX_{obv.naknade,t}$ - planirani iznos troškova obveznih naknada za regulacijsku godinu t (EUR).

(2) Planirani iznos troškova za gubitke plina za regulacijsku godinu t izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{gub,t} = G_{plin,t} \times P_{ref,t}$$

gdje je:

- $OPEX_{gub,t}$ - planirani iznos troškova za gubitke plina za regulacijsku godinu t (EUR),
- $G_{plin,t}$ - planirani iznos gubitaka plina za regulacijsku godinu t (kWh),
- $P_{ref,t}$ - planirana referentna cijena plina za gubitke za regulacijsku godinu t (EUR/kWh).

(3) Planirani iznos gubitaka plina za regulacijsku godinu t ($G_{plin,t}$) utvrđuje se prema planiranoj stopi gubitaka plina i planiranim distribuiranim količinama plina za regulacijsku godinu t.

(4) Planirana stopa gubitaka plina iz stavka 3. ovoga članka određuje se s obzirom na zadnju utvrđenu stopu gubitaka plina, kao i trend kretanja stope gubitaka plina operatora u proteklim godinama, a u skladu s člankom 10. stavkom 8. ove Metodologije, te ostaje nepromijenjena tijekom regulacijskog razdoblja.

(5) Planirana referentna cijena plina za gubitke ($P_{ref,t}$) utvrđuje se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$P_{ref,t} = \frac{\sum_{i=1}^n TTF_{S/W,i}}{1000} + S_t$$

gdje je:

- $P_{ref,t}$ - planirana referentna cijena plina za gubitke za regulacijsku godinu t (EUR/kWh),
- $TTF_{S/W}$ - aritmetička sredina *Bid* i *Offer* cijena terminskih ugovora »*TTF Price Assessment – Winter t*« i »*TTF Price Assessment – Summer t*« za isporuku plina u regulacijskoj godini t, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. svibnja do 30. lipnja tekuće godine, u publikaciji ICIS HEREN »*European Spot Gas Markets*« (EUR/MWh),
- i - dnevni podaci, $i = 1, 2, 3, \dots, n$,
- n - broj dana tijekom razdoblja od 1. svibnja do 30. lipnja tekuće godine u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora „*TTF Price Assessment – Winter t*“ i „*TTF Price Assessment – Summer t*“,
- S_t - premija namijenjena za pokrivanje svih povezanih opravdanih troškova isporuke plina u distribucijski sustav u regulacijskoj godini t, i to troškova korištenja plinske infrastrukture, odnosno transportnog sustava, sustava skladišta plina i/ili terminala za UPP, troškova energije uravnoteženja i ostalih troškova u skladu s odredbama Pravila o organizaciji tržišta plina te ostalih operativnih troškova (EUR/kWh).

(6) Planirana referentna cijena plina za gubitke iz stavka 5. ovog članka određuje se za godinu T te se u istom iznosu planira i za sve preostale godine regulacijskog razdoblja, a korigira se godišnje prema odredbama članka 19. ove Metodologije.

(7) Planirani iznos troška zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora, planirani iznos troškova prava korištenja i planirani iznos troškova obveznih naknada, za sve godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se prema ostvarenim iznosima u godini T-2, odnosno u opravdanim planiranim iznosima.

Planirana amortizacija

Članak 13.

(1) Obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku uporabe sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda.

(2) Očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade, iznosi najmanje 35 godina.

(3) Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost dugotrajne imovine koja na zadnji dan regulacijske godine t-1 ima neto knjigovodstvenu vrijednost sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima.

(4) Iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje se za regulirana sredstva koja Agencija smatra opravdanima te ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, a iskazuje se u Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Planirani prinos od reguliranih sredstava

Članak 14.

(1) Planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$PRO_t^P = RO_{pros\ t}^P \times WACC$$

gdje je:

- PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (EUR),
- $RO_{pros\ t}^P$ - planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (EUR),
- WACC - nominalna vrijednost ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (u daljnjem tekstu: WACC) za regulacijsko razdoblje (%).

(2) Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$RO_{pros\ t}^P = \frac{RO_{t-1}^P + RO_t^P}{2}$$

gdje je:

- $RO_{pros\ t}^P$ - planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (EUR),
- RO_{t-1}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t-1 (EUR),
- RO_t^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t (EUR).

Članak 15.

(1) Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t izračunava se na temelju projekcije bilance operatora za regulacijske godine T-1 do T+4 i Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, a prema formuli:

$$RO_{T+i-1}^P = RO_{T+i-2}^P + I_{T+i-1}^P - A_{T+i-1}^P - S_{besp\ T+i-1}^P - OR_{T+i-1}^P; i=0,1,2,3,4,5$$

gdje je:

- RO_{T+i-1}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (EUR),
- RO_{T+i-2}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (EUR),
- I_{T+i-1}^P - planirana vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- A_{T+i-1}^P - planirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini T+i-1, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (EUR),
- $S_{besp\ T+i-1}^P$ - planirana vrijednost bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- OR_{T+i-1}^P - planirana vrijednost otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR).

(2) U regulirana sredstva uključuju se investicije u okviru plana razvoja distribucijskog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

(3) Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T-2 utvrđuje se na temelju bilance operatora i uključuje:

- opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- opravdanu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- umanjene za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijskog sustava.

(4) Opravdana vrijednost dugotrajne materijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka utvrđuje se kao opravdana neto knjigovodstvena vrijednost sljedećih stavki:

- zemljišta,
- građevinskih objekata, plinovoda i poslovnih zgrada,
- postrojenja i opreme,
- alata, pogonskog inventara i transportnih sredstava te
- ostale imovine.

(5) Opravdana vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka utvrđuje se kao opravdana neto knjigovodstvena vrijednost koncesija, patenata, licenci, računalnih programa i ostalih sličnih prava.

(6) Opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka Agencija može utvrditi na temelju analize ekonomske efikasnosti postojeće imovine operatora, kao i usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj.

(7) U slučaju da je operator proveo revalorizaciju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine ili u slučaju provedene statusne promjene, kao što je spajanje, pripajanje ili preuzimanje, pri kojoj je operator stekao novu imovinu, opravdana neto knjigovodstvena vrijednost revalorizirane ili stečene dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine priznaje se najviše do razine neto knjigovodstvene vrijednosti iste imovine prije provedenog postupka revalorizacije ili provedene statusne promjene.

Članak 16.

(1) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje izračunava se prema formuli:

$$WACC = \frac{r_e}{1-P} \times \frac{E}{E+D} + r_d \times \frac{D}{E+D}$$

gdje je:

- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- r_e - stopa povrata na vlasnički kapital (%),
- $E/(E+D)$ - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
- r_d - stopa povrata na dužnički kapital (%),
- $D/(E+D)$ - udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
- P - stopa poreza na dobit (%).

(2) Kao ciljani udio u strukturi kapitala za izračun iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz stavka 1. ovoga članka propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 50% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 50%.

(3) Stopa povrata na vlasnički kapital utvrđuje se primjenom modela oslonjenog na trošak dugotrajnih ulaganja (CAPM model), prema formuli:

$$r_e = r_f + \beta \times (r_m - r_f)$$

gdje je:

- r_e - stopa povrata na vlasnički kapital (%),
- r_f - nerizična stopa povrata (%),
- $r_m - r_f$ - premija za tržišni rizik (%),
- β - koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja.

(4) Nerizična stopa povrata (r_f) utvrđuje se na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijećem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske.

(5) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) odražava stupanj rizika investiranja u energetska djelatnost distribucije plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a utvrđuje se usporednom analizom koeficijentata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima usporedivih europskih zemalja, provedenom na temelju javno dostupnih podataka.

(6) Premija za tržišni rizik ($r_m - r_f$) odražava dodatni prinos investitora iznad nerizične stope povrata za preuzimanje rizika investiranja na tržištu kapitala u Republici Hrvatskoj, a utvrđuje se na temelju javno dostupnih podataka iz mjerodavnih međunarodnih studija i baza podataka.

(7) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) jednaka je iznosu referentne kamatne stope.

(8) Elementi za izračun iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuju se prema Tablici 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Koeficijent za kvalitetu opskrbe

Članak 17.

(1) Koeficijent za kvalitetu opskrbe utvrđuje se u iznosu od 0,0025 po pojedinom općem standardu kvalitete opskrbe, i to za ispitivanje nepropusnosti plinskog distribucijskog sustava, odorizaciju plina, hitne intervencije i kontrolu kvalitete plina, a koje operator nije ispunio.

(2) Koeficijent za kvalitetu opskrbe primjenjuje se kao faktor umanjavanja dozvoljenog prihoda u narednoj regulacijskoj godini u slučaju neispunjenja standarda u protekloj plinskoj godini, dok se za preostale godine regulacijskog razdoblja utvrđuje u sklopu godišnje korekcije dozvoljenog prihoda.

IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Članak 18.

(1) Izravnati dozvoljeni prihodi utvrđuju se na temelju planiranih dozvoljenih prihoda utvrđenih sukladno članku 9. ove Metodologije.

(2) Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto

sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu.

(3) Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se prema formuli:

$$\sum_{i=1}^n \frac{DP^P_{T+i-1}}{(1+WACC)^i} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{\alpha}^P_{T+i-1}}{(1+WACC)^i}$$

uz uvjet da je:

$$DP^P_T = DP_{\alpha}^P_T$$
$$DP_{\alpha}^P_{T+i-1} = DP_{\alpha}^P_{T+i-2} \times (1+\alpha); \quad i=2,3,4,5$$

gdje je:

- DP^P_{T+i-1} - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- $DP_{\alpha}^P_{T+i-1}$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- DP^P_T - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T (EUR),
- $DP_{\alpha}^P_T$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T (EUR),
- $DP_{\alpha}^P_{T+i-2}$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-2 (EUR),
- α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom.

IV. GODIŠNJA KOREKCIJA

Članak 19.

(1) U godinama regulacijskog razdoblja T, T+1, T+2 i T+3 provodi se godišnja korekcija dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki za preostale godine regulacijskog razdoblja primjenom odgovarajućih formula iz ove Metodologije, i to na temelju korekcije sljedećih elemenata:

- planiranog iznosa kontroliranog OPEX-a,
- koeficijenta za kvalitetu opskrbe,
- planiranih distribuiranih količina plina,
- planiranog iznosa nekontroliranog OPEX-a, u dijelu planiranog iznosa troškova za gubitke plina.

(2) Planirani iznos kontroliranog OPEX-a za preostale godine regulacijskog razdoblja korigira se na temelju novog planiranog indeksa promjene operativnih troškova prema podacima iz zadnjeg dostupnog financijskog planskog dokumenta Vlade Republike Hrvatske.

(3) Koeficijent za kvalitetu opskrbe utvrđuje se za narednu regulacijsku godinu u slučaju neispunjenja standarda u prethodnoj plinskoj godini, a u skladu s člankom 17. ove Metodologije.

(4) Planirane distribuirane količine plina za preostale godine regulacijskog razdoblja korigiraju se na odgovarajući način s obzirom na ostvarene distribuirane količine plina u prethodnoj plinskoj godini.

(5) Planirani iznos nekontroliranog OPEX-a za preostale godine regulacijskog razdoblja korigira se u dijelu planiranog troška za gubitke plina, a s obzirom na korekciju planiranih distribuiranih količina plina iz stavka 4. ovog članka i prema novoj referentnoj cijeni plina za gubitke koja se utvrđuje primjenom članka 12. stavka 5. ove Metodologije za narednu regulacijsku godinu te u istom iznosu i za preostale godine regulacijskog razdoblja.

(6) Iznimno od odredbi članka 18. ove Metodologije, izravnati dozvoljeni prihodi za preostale godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da se prethodno utvrđeni iznos izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj godini uvećava ili umanjuje za iznos korekcije dozvoljenog prihoda u toj godini regulacijskog razdoblja.

V. REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA

Redovna revizija

Članak 20.

- (1) U regulacijskoj godini T+4 Agencija provodi redovnu reviziju dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i za prethodne godine regulacijskog razdoblja.
- (2) U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda iz stavka 1. ovoga članka provodi se revizija sljedećih stavki:
 - planiranog OPEX-a,
 - planirane amortizacije,
 - planiranog prinosa na regulirana sredstva, pri čemu se iznos WACC-a ne revidira,
 - planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta,
 - planiranih prihoda od nestandardnih usluga i
 - planiranih ostalih poslovnih prihoda.
- (3) Po izvršenoj reviziji dozvoljenih prihoda iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) i ostvarenih prihoda (P) u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja koja se raspodjeljuje na sljedeće regulacijsko razdoblje.

Revizija OPEX-a

Članak 21.

- (1) U regulacijskoj godini T+4 poznati su ostvareni indeksi promjene operativnih troškova (I) za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja.
- (2) Revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se tako da se prethodno planirani iznosi kontroliranog OPEX-a za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja korigiraju za ostvareni indeks promjene operativnih troškova u regulacijskoj godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja, prema podacima Državnog zavoda za statistiku.
- (3) Revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T ($OPEX_{K,T}$) izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{K,T} = OPEX_{K,T-1} \times (I + I_T - X)$$

gdje je:

- | | | |
|----------------|---|--|
| $OPEX_{K,T}$ | - | revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T (EUR), |
| $OPEX_{K,T-1}$ | - | revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za godinu T-1 (EUR), |
| I_T | - | ostvareni indeks promjene operativnih troškova u regulacijskoj godini T, |
| X | - | koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju. |

(4) Revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{K,T+i-1} = OPEX_{K,T+i-2} \times (1 + I_{T+i-1} - X); \quad i=2,3,4$$

gdje je:

- OPEX_{K,T+i-1} - revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-1 (EUR),
- OPEX_{K,T+i-2} - revidirani iznos kontroliranog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-2 (EUR),
- I_{T+i-1} - ostvareni indeks promjene operativnih troškova u regulacijskoj godini T+i-1,
- X - koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(5) Revidirani iznos nekontroliranog OPEX-a u dijelu troškova za gubitke plina za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja utvrđuje se prema ostvarenim distribuiranim količinama plina u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja te prethodno utvrđenoj stopi gubitaka plina za regulacijsko razdoblje i ostvarenim iznosima referentne cijene plina za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja.

(6) Ostvareni iznos referentne cijene plina za pojedinu godinu regulacijskog razdoblja utvrđuje se kao ponderirani prosjek prethodno planiranih referentnih cijena plina, i to s udjelom od 65% planirane referentne cijene za tu godinu regulacijskog razdoblja i 35% planirane referentne cijene za narednu godinu regulacijskog razdoblja, a s obzirom na prosječne distribuirane količine plina svih operatora distribucijskog sustava u razdoblju siječanj-rujan i u razdoblju listopad-prosinac.

(7) Revidirani iznos nekontroliranog OPEX-a u dijelu troška zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora, u dijelu troškova prava korištenja i u dijelu troškova obveznih naknada za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja jednaki su ostvarenim iznosima u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja.

(8) Ukoliko je ostvareni trošak zakupnine-najamnine iz stavka 7. ovog članka veći od prethodno planiranog troška zakupnine-najamnine uvećanog za ostvareni indeks promjene operativnih troškova u tim godinama, operator treba dostaviti dokaze kojima potkrjepljuje opravdanost ostvarenog troška zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava u skladu sa člankom 10. stavkom 9. ove Metodologije.

Revizija amortizacije

Članak 22.

Revidirani iznos amortizacije za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja jednak je ostvarenoj amortizaciji reguliranih sredstava koje Agencija smatra opravdanima, umanjenoj za ostvarenu amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, a utvrđuje se prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Revizija prinosa od reguliranih sredstava

Članak 23.

(1) Revidirani iznos prinosa na regulirana sredstva za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja izračunava se prema formuli:

$$PRO_{T+i-1} = RO_{pros,T+i-1} \times WACC; \quad i=0,1,2,3,4$$

gdje je:

- PRO_{T+i-1} - revidirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- RO_{pros,T+i-1} - revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%).

(2) Revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 izračunava se prema formuli:

$$RO_{pros,T+i-1} = \frac{RO_{T+i-2} + RO_{T+i-1}}{2}; \quad i=0,1,2,3,4$$

gdje je:

- RO_{pros,T+i-1} - revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- RO_{T+i-2} - revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (EUR),
- RO_{T+i-1} - revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (EUR).

(3) Revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t jednaka je stvarnoj vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t koje Agencija smatra opravdanima, a utvrđuje se na temelju bilance operatora i Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, prema formuli:

$$RO_{T+i-1} = RO_{T+i-2} + I_{T+i-1} - A_{T+i-1} - S_{bosp,T+i-1} - OR_{T+i-1}; \quad i=0,1,2,3,4$$

gdje je:

- RO_{T+i-1} - revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (EUR),
- RO_{T+i-2} - revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (EUR),
- I_{T+i-1} - revidirana vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- A_{T+i-1} - revidirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini T+i-1, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (EUR),
- S_{bosp,T+i-1} - revidirani iznos bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- OR_{T+i-1} - revidirani iznos otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR).

Revizija koeficijenta za kvalitetu opskrbe

Članak 24.

Koeficijent za kvalitetu opskrbe se ne revidira, odnosno za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja jednak je iznosu koji je određen u sklopu godišnje korekcije dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki, dok je za regulacijsku godinu T jednak iznosu koji je utvrđen u postupku određivanja iznosa dozvoljenih prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki za regulacijsko razdoblje.

Revizija dozvoljenog prihoda

Članak 25.

Revidirani dozvoljeni prihodi za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se u godini T+4, na temelju revidiranih iznosa OPEX-a, amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, prema formuli:

$$DP_{T+i-1} = \left(OPEX_{T+i-1} + A_{T+i-1} + PRO_{T+i-1} + PV\delta_{T+i-1} - \left(P_{PRIK,T+i-1} + P_{NU,T+i-1} + P_{OST,T+i-1} \right) \right) / (1 + Q_{T+i-1}); i = 0, 1, 2, 3, 4$$

gdje je:

- DP_{T+i-1} - revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu T+i-1 (EUR),
- OPEX_{T+i-1} - revidirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-1 (EUR),
- A_{T+i-1} - revidirani iznos amortizacije za regulacijsku godinu T+i-1 (EUR),
- PRO_{T+i-1} - revidirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- PVδ_{T+i-1} - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja iskazan u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- P_{PRIK, T+i-1} - ostvareni prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- P_{NU, T+i-1} - ostvareni prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- P_{OST, T+i-1} - ostvareni ostali poslovni prihodi, u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- Q_{T+i-1} - koeficijent za kvalitetu opskrbe u regulacijskoj godini T+i-1.

Utvrđivanje ostvarenog prihoda

Članak 26.

U godini T+4 utvrđuju se ukupno ostvareni prihodi operatora od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja, i to temeljem ispostavljenih računa korisnicima ili internih faktura u slučaju vertikalno integriranih energetskih subjekata.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

Članak 27.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja provodi se u godini T+4, i to prema sljedećem postupku:

1. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja, svedenih na vrijednost iz početka godine T-1, prema formuli:

$$NPV_{DP} = \sum_{i=0}^4 \frac{DP_{T+i-1}}{(1+WACC)^{i+1}}$$

gdje je:

- NPV_{DP} - neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja (EUR),
- DP_{T+i-1} - revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu T+i-1 (EUR),
- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%).

2. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja, svedenih na vrijednost iz početka godine T-1, prema formuli:

$$NPV_P = \sum_{i=0}^4 \frac{P_{T+i-1}}{(1+WACC)^{i+1}}$$

gdje je:

- NPV_P - neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja (EUR),
- P_{T+i-1} - ostvareni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (EUR),
- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%).

3. Utvrđuje se razlika između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja te se dijeli na jednake dijelove, prema formuli:

$$\Delta npv = \frac{NPV_{DP} - NPV_P}{N-1}$$

gdje je:

- Δ npv - dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja (EUR),
- NPV - neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja (EUR),
- NPV_P - neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja (EUR),
- N - broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

4. Razlika između ostvarenih prihoda i revidiranih dozvoljenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja, koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za godine narednog regulacijskog razdoblja, izračunava se prema sljedećoj formuli:

$$PV\delta_{T+i-1} = \Delta npv \times (1+WACC)^t ; i=1...N; t=i+5$$

gdje je:

- PVδ_{T+i-1} - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama regulacijskog razdoblja, koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu T+i-1 narednog regulacijskog razdoblja (EUR),

- Δnpv - dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u godini T-1 i prethodnim godinama regulacijskog razdoblja (EUR),
- WACC - iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- N - broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

Izvanredna revizija

Članak 28.

- (1) Izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može se provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni Agencije.
- (2) Izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći.
- (3) U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje, osim koeficijenta učinkovitosti (X).

VI. TARIFNE STAVKE I TARIFNI MODELI

Članak 29.

U godini T-1 provodi se raspodjela dozvoljenog prihoda i utvrđuje se iznos tarifnih stavki za svaku godinu regulacijskog razdoblja.

Članak 30.

- (1) Tarifne stavke su:
- Ts1 - tarifna stavka za distribuiranu količinu plina (EUR/kWh),
 - Ts2 - fiksna mjesečna naknada namijenjena pokrivanju pripadajućeg dijela fiksnih troškova obavljanja distribucije plina, vezana za obračunsko mjerno mjesto (EUR).
- (2) Tarifne stavke i tarifni modeli iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi:

TARIFNI MODEL – TM		TARIFNE STAVKE	
		Ts1 (EUR/kWh)	Ts2 (EUR)
TM1	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina manjom ili jednakom 5.000 kWh	Ts1 _{TM1}	Ts2 _{TM1}
TM2	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000 kWh	Ts1 _{TM2}	Ts2 _{TM2}
TM3	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000 kWh	Ts1 _{TM3}	Ts2 _{TM3}
TM4	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000 kWh	Ts1 _{TM4}	Ts2 _{TM4}

TM5	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000 kWh, a manjom ili jednakom 1.000.000 kWh	Ts1 _{TM5}	Ts2 _{TM5}
TM6	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 1.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 2.500.000 kWh	Ts1 _{TM6}	Ts2 _{TM6}
TM7	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 2.500.000 kWh, a manjom ili jednakom 5.000.000 kWh	Ts1 _{TM7}	Ts2 _{TM7}
TM8	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 10.000.000 kWh	Ts1 _{TM8}	Ts2 _{TM8}
TM9	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 10.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000.000 kWh	Ts1 _{TM9}	Ts2 _{TM9}
TM10	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000.000 kWh	Ts1 _{TM10}	Ts2 _{TM10}
TM11	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000.000 kWh	Ts1 _{TM11}	Ts2 _{TM11}
TM12	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000.000 kWh	Ts1 _{TM12}	Ts2 _{TM12}

(3) Iznosi tarifnih stavki Ts1 iz stavka 2. ovoga članka zaokružuju se na četiri decimale, a iznosi tarifnih stavki Ts2 iz stavka 2. ovoga članka zaokružuju se na dvije decimale.

Članak 31.

(1) Operator razvrstava sva obračunska mjerna mjesta po tarifnim modelima iz članka 30. stavka 2. ove Metodologije, sukladno podacima operatora o ostvarenoj godišnjoj potrošnji plina na pojedinom obračunskom mjernom mjestu u protekloj kalendarskoj godini.

(2) Operator razvrstava nova obračunska mjerna mjesta u odgovarajući tarifni model iz članka 30. stavka 2. ove Metodologije prema procijenjenoj godišnjoj potrošnji plina na temelju podataka operatora o priključnom kapacitetu pojedinog obračunskog mjernog mjesta.

(3) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, obračunska mjerna mjesta priključena na distribucijski sustav u tijeku prethodne kalendarske godine operator razvrstava u odgovarajući tarifni model iz članka 30. stavka 2. ove Metodologije prema procijenjenoj godišnjoj potrošnji plina na temelju podataka operatora o priključnom kapacitetu pojedinog obračunskog mjernog mjesta.

VII. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Članak 32.

(1) Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele Ts1_{TMi} i Ts2_{TMi} utvrđuju se na način da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini t izračunat prema formuli iz članka 36. ove Metodologije nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini utvrđenog prema formuli iz članka 18. ove Metodologije.

(2) Iznosi tarifnih stavki iz stavka 1. ovoga članka utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Članak 33.

(1) Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina $Ts1$ za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR/kWh) definirana je umnoškom koeficijenta potrošnje k_{P, TM_i} za tarifni model TM_i i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, prema formuli:

$$Ts1_{TM_i} = k_{P, TM_i} \times Ts1_o$$

gdje je:

- $Ts1_{TM_i}$ - jedinična cijena distribuirane količine plina za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR/kWh),
- k_{P, TM_i} - koeficijent potrošnje za tarifni model TM_i ,
- $Ts1_o$ - osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina (EUR/kWh).

(2) Koeficijenti potrošnje k_{P, TM_i} za izračun iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TM_i}$ za tarifne modele prikazani su u sljedećoj tablici:

Tarifni model	Koeficijent potrošnje k_{P, TM_i}
TM1	1,00 – 1,30
TM2	1,00
TM3	0,80 – 1,00
TM4	0,75 – 0,95
TM5	0,70 – 0,90
TM6	0,65 – 0,85
TM7	0,60 – 0,80
TM8	0,55 – 0,75
TM9	0,40 – 0,70
TM10	0,30 – 0,60
TM11	0,20 – 0,50
TM12	0,10 – 0,40

(3) Koeficijenti potrošnje iz stavka 2. ovoga članka utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Članak 34.

(1) Fiksna mjesečna naknada $Ts2$ za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR) definirana je umnoškom koeficijenta obračunskog mjernog mjesta k_{OMM, TM_i} za tarifni model TM_i i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_o$, prema formuli:

$$Ts2_{TM_i} = k_{OMM, TM_i} \times Ts2_o$$

gdje je:

- $Ts2_{TM_i}$ - fiksna mjesečna naknada za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR),
- k_{OMM, TM_i} - koeficijent obračunskog mjernog mjesta za tarifni model TM_i ,
- $Ts2_o$ - osnovna fiksna mjesečna naknada (EUR).

(2) Koeficijenti obračunskog mjernog mjesta $k_{\text{Omm, TM}_i}$ za izračun iznosa tarifnih stavki $Ts2_{\text{TM}_i}$ za određeni tarifni model prikazani su u sljedećoj tablici:

Tarifni model	Koeficijent obračunskog mjernog mjesta $k_{\text{Omm, TM}_i}$
TM1	1,0
TM2	1,0
TM3	2,0
TM4	3,0
TM5	4,0
TM6	6,0
TM7	10,0
TM8	15,0
TM9	20,0
TM10	30,0
TM11	40,0
TM12	50,0

(3) Za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada $Ts2$ uvećava se za iznos od 0,50 eura zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

VIII. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

Članak 35.

Očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja.

Članak 36.

Očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$UP = \sum_{i=1}^m (Q_{\text{TM}_i} \times Ts1_{\text{TM}_i} + 12 \times N_{\text{TM}_i} \times Ts2_{\text{TM}_i})$$

gdje je:

- UP - očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini t (EUR),
- i - određeni tarifni model,
- m - broj tarifnih modela,
- Q_{TM_i} - planirana godišnja količina plina distribuirana na obračunska mjerna mjesta za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kWh),
- $Ts1_{\text{TM}_i}$ - tarifna stavka za distribuiranu količinu plina za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR/kWh),

- N_{TM_i} - planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t ,
- Ts_{2TM_i} - fiksna mjesečna naknada za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (EUR).

Članak 37.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Članak 38.

Očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema formuli iz članka 36. ove Metodologije, a na temelju iznosa tarifnih stavki Ts_{1TM_i} i Ts_{2TM_i} za svaku godinu regulacijskog razdoblja, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja koji se utvrđuje u skladu s člankom 18. ove Metodologije.

IX. REGULATORNI RAČUN

Članak 39.

(1) Regulatorni račun je model regulacije energetske djelatnosti distribucije plina kojim se operatoru, koji planira značajna ulaganja u novi ili u razvoj postojećeg distribucijskog sustava, u kasnijim godinama regulatornog računa omogućava nadoknada prihoda koji su u početnim godinama regulatornog računa ostvareni u iznosu manjem od dozvoljenih prihoda koji bi proizašli primjenom ove Metodologije.

(2) Regulatorni račun odobrava se na način da operator ostvaruje kumulativno jednake dozvoljene prihode kao i bez primjene regulatornog računa, ali različitom vremenskom dinamikom.

Značajke regulatornog računa

Članak 40.

(1) Regulatorni račun zasniva se na metodi poticajne regulacije, odnosno na metodi maksimalno dozvoljene cijene.

(2) U modelu regulatornog računa za izračun iznosa tarifnih stavki primjenjuje se princip poštanske marke.

Članak 41.

Razdoblje za koje se uspostavlja regulatorni račun ne može biti kraće od dva regulacijska razdoblja i ne može biti duže od razdoblja za koje operator ima sklopljen ugovor o koncesiji.

Uspostava regulatornog računa

Članak 42.

(1) Regulatorni račun odobrava Agencija odlukom o uspostavi regulatornog računa za distribuciju plina, a po zahtjevu operatora ili samostalno.

(2) Preduvjeti za uspostavu regulatornog računa su sljedeći:

- operator ima sklopljen ugovor o koncesiji za distribuciju plina, odnosno ugovor o koncesiji za izgradnju distribucijskog sustava,
- operator planira ulaganja u iznosu koji značajno povećava knjigovodstvenu vrijednost reguliranih sredstava u narednom regulacijskom razdoblju i
- iznosi tarifnih stavki bez primjene regulatornog računa u godinama narednog regulacijskog razdoblja rezultiraju cijenom usluge operatora koja je nekonkurentna za ostvarenje plinifikacije ili razvoj distribucijskog sustava na koncesijskom području.

(3) Osim kriterija navedenih u stavku 2. ovoga članka, Agencija može koristiti i druge kriterije za utvrđivanje kvalificiranosti operatora za uspostavu regulatornog računa.

Izračun tarifnih stavki u modelu regulatornog računa

Članak 43.

(1) Projekcija regulatornog računa provodi se u godini koja prethodi prvoj godini regulatornog računa i to prema sljedećem postupku:

1. Utvrđuju se planirani dozvoljeni prihodi za sve godine regulatornog računa, primjenom odredbi članaka 9. do 17. ove Metodologije (u daljnjem tekstu: nerevidirani prihodi).
2. Iznimno od točke 1. ovoga stavka, za izračun nerevidiranih prihoda za sve godine regulatornog računa mogu se primijeniti i dodatni kriteriji od onih propisanih člancima 9. do 17. ove Metodologije, ukoliko isto Agencija smatra opravdanim, a uzimajući u obzir specifičnosti poslovanja pojedinog operatora za kojeg se uspostavlja regulatorni račun.
3. Izračunava se neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa, svedenih na vrijednost s početka prve godine regulatornog računa, prema formuli:

$$NPV_{NRP} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{nrev, T+i-1}}{(1+WACC)^i}$$

gdje je:

- | | | |
|--------------------|---|--|
| NPV_{NRP} | - | neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (EUR), |
| $DP_{nrev, T+i-1}$ | - | nerevidirani prihod za godinu regulatornog računa T+i-1 (EUR), |
| WACC | - | iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa, |
| n | - | broj godina regulatornog računa. |

4. Utvrđuje se prosječna tarifa za prvu godinu regulatornog računa (u daljnjem tekstu: inicijalna tarifa), i to kao najveća moguća prosječna tarifa koja je konkurentna za ostvarenje plinifikacije ili razvoja distribucijskog sustava na koncesijskom području.
5. Izračunava se maksimalno dozvoljena prosječna tarifa (u daljnjem tekstu: maksimalna tarifa) za sve godine regulatornog računa, na način da se inicijalna tarifa uvećava za planirani indeks promjene operativnih troškova koji je usklađen sa zadnjim dostupnim financijskim planskim dokumentom Vlade Republike Hrvatske, dok će se za dugoročno razdoblje za koje indeks nije dostupan primijeniti iznos indeksa prema zadnjoj dostupnoj godini, kroz sve godine regulatornog računa.
6. Izračunava se revidirana prosječna tarifa (u daljnjem tekstu: revidirana tarifa) za sve godine regulatornog računa, na način da se inicijalna tarifa uvećava za koeficijent izravnavanja, što je prikazano sljedećim formulama:

$$T_{rev, T+i-1} = T_{rev, T+i-2} \times (1+\alpha); \quad i=2...n$$

$$T_{rev,T} = T_{IN}$$

gdje je:

- $T_{rev,T+i-1}$ - revidirana tarifa za godinu regulatornog računa T+i-1 (EUR/kWh),
- α - koeficijent izravnavanja,
- $T_{rev,T}$ - revidirana tarifa za prvu godinu regulatornog računa (EUR/kWh),
- T_{IN} - inicijalna tarifa (EUR/kWh).

7. Koeficijent izravnavanja iz točke 6. ovoga stavka utvrđuje se iterativnim postupkom, i to na način da budu zadovoljeni sljedeći uvjeti:

- revidirana tarifa je u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi,
- neto sadašnja vrijednost prihoda koji proizlaze iz umnoška revidirane tarife i planirane ukupne godišnje distribuirane količine plina za sve godine regulatornog računa (u daljnjem tekstu: revidirani prihodi) jednaka je neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, što je prikazano sljedećim formulama:

$$NPV_{RP} = NPV_{NRP}$$

$$NPV_{RP} = \sum_{i=1}^n \frac{Q_{uk,T+i-1} \times T_{rev,T+i-1}}{(1+WACC)^i}$$

gdje je:

- NPV_{RP} - neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (EUR),
- NPV_{NRP} - neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (EUR),
- $Q_{uk,T+i-1}$ - planirana ukupna godišnja distribuirana količina plina za godinu regulatornog računa T+i-1 (kWh),
- $T_{rev,T+i-1}$ - revidirana tarifa za godinu regulatornog računa T+i-1 (EUR/kWh),
- $WACC$ - iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa,
- n - broj godina regulatornog računa.

8. U slučaju da je revidirana tarifa iz točke 6. i 7. ovoga članka, uz preduvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda, veća od maksimalne tarife iz točke 5. ovoga članka, kao revidirana tarifa utvrđuje se maksimalna tarifa, pri čemu je neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda manja od neto sadašnje vrijednosti nerevidiranih prihoda.

(2) Svi novčani iznosi koji se koriste u postupku izračuna iznosa tarifnih stavki iz stavka 1. ovoga članka izražavaju se u tekućim cijenama.

(3) Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 36. ove Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za odgovarajuću godinu regulatornog računa.

(4) Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele iz stavka 3. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 33. i 34. ove Metodologije.

Članak 44.

Iznimno od odredbi članka 13. stavka 1. ove Metodologije, izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulatornog računa iz članka 43. stavka 1. točke 1. ove Metodologije moguće je vršiti linearnom metodom ili drugom metodom, u skladu s računovodstvenim standardima.

Godišnja korekcija regulatornog računa

Članak 45.

Godišnja korekcija dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki iz članka 19. ove Metodologije provodi se za preostale godine regulatornog računa, primjenom odgovarajućih formula iz ove Metodologije.

Revizija regulatornog računa

Članak 46.

(1) Revizija regulatornog računa provodi se u regulacijskoj godini T+4 svakog regulacijskog razdoblja tijekom razdoblja regulatornog računa.

(2) Revizija regulatornog računa iz stavka 1. ovoga članka provodi se na način da se izvrši ponovna projekcija regulatornog računa prema postupku iz članka 43. ove Metodologije, uz prilagodbu izračuna kako slijedi:

- za protekle godine regulatornog računa, kao ulazni parametri za izračune iz članka 43. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ove Metodologije, umjesto nerevidiranih prihoda koriste se ostvareni prihodi,
- za preostale godine regulatornog računa, kao ulazni parametri za izračune iz članka 43. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ove Metodologije, koriste se nerevidirani prihodi korišteni u prethodnoj projekciji regulatornog računa, ili iznimno, izmijenjeni iznosi nerevidiranih prihoda ukoliko ih Agencija smatra opravdanima, pri čemu te izmjene moraju biti detaljno obrazložene od strane operatora,
- za izračun maksimalne tarife iz članka 43. stavka 1. točke 5. ove Metodologije, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa, umjesto planiranog indeksa promjene operativnih troškova koristi se ostvareni indeks promjene operativnih troškova za svaku proteklu godinu prema podacima Državnog zavoda za statistiku, dok se za preostale godine regulatornog računa koristi indeks promjene operativnih troškova usklađen sa zadnjim dostupnim financijskim dokumentom Vlade Republike Hrvatske,
- za izračun revidirane tarife iz članka 43. stavka 1. točke 6. ove Metodologije, za preostale godine regulatornog računa, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja koristi se prosječna tarifa ostvarena u godini T+3, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom uz zadovoljenje uvjeta iz članka 43. stavka 1. točke 7. ove Metodologije.

(3) U slučaju neispunjenja pretpostavki i procjena poslovanja na kojima se temeljila prethodna projekcija regulatornog računa te ukoliko isto rezultira s nemogućnosti zadovoljenja uvjeta jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda za cjelokupno razdoblje regulatornog računa, uz obavezno zadovoljenje uvjeta da je revidirana tarifa u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi, operator može podnijeti zahtjev za zatvaranje regulatornog računa.

(4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka, odluku o zahtjevu za zatvaranje regulatornog računa donosi Agencija.

X. PODNOŠENJE ZAHTJEVA ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI I DOSTAVA PODATAKA I DOKUMENTACIJE

Članak 47.

Operator je dužan Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina najkasnije do 30. lipnja u godini T-1 i dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

- razvidan i detaljan izračun planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za sve godine regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja za godinu T-2, Tablicu 2. OPEX za godine regulacijskog razdoblja, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava, Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. ove Metodologije,
- razvidan i detaljan izračun iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za sve godine regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za distribuciju plina, Tablicu 2. Broj obračunskih mjernih mjesta i Tablicu 3. Distribuirana količina plina iz Priloga 2. ove Metodologije,
- plan razvoja plinskog distribucijskog sustava u naturalnim i financijskim pokazateljima koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja, a koji uključuje:
 - plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava (Tablica 1. i Tablica 2. iz Priloga 3. ove Metodologije),
 - plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava (Tablica 1. i Tablica 2. iz Priloga 3. ove Metodologije),
 - studiju opravdanosti planiranih investicija koja uključuje projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija,
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 48.

(1) Zahtjev za uspostavu regulatornog računa operator podnosi u sklopu zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz članka 47. ove Metodologije.

(2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka operator je dužan dostaviti sljedeće:

- podatke i dokumentaciju iz članka 47. ove Metodologije,
- razvidan i detaljan izračun tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa, uz primjenu odredbi članaka 9. do 17. i članaka 40. do 44. ove Metodologije,
- podatke o planiranim distribuiranim količinama plina i broju obračunskih mjernih mjesta, razrađene po tarifnim modelima, za sve godine regulatornog računa,
- projekcije financijskih izvješća za energetske djelatnosti distribucije plina za sve godine regulatornog računa,
- plan razvoja plinskog distribucijskog sustava u naturalnim i financijskim pokazateljima koji obuhvaća sve podatke iz članka 47. podstavka 5. ove Metodologije za sve godine regulatornog računa,
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 49.

Svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 30. travnja, operator je dužan Agenciji dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

- ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu,
- ispunjenu Tablicu 2. Broj obračunskih mjernih mjesta i Tablicu 3. Distribuirana količina plina iz Priloga 2. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu,
- ispunjenu Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava i Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu i
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 50.

Svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 20. listopada, operator je dužan Agenciji dostaviti ispunjenu Tablicu 3. Distribuirana količina plina iz Priloga 2. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu plinsku godinu.

Članak 51.

Za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja operator je dužan, uz zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za naredno regulacijsko razdoblje iz članka 47. ove Metodologije, Agenciji dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

- podatke i dokumentaciju iz članka 47. i 49. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja,
- izračun utvrđivanja razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz članka 27. ove Metodologije za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja,
- podatke i dokumentaciju iz članka 48. i 49. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja i planiranim podacima za preostale godine regulatornog računa, u slučaju operatora za kojega je uspostavljen regulatorni račun.

Članak 52.

Svi podaci i dokumentacija iz članaka 47. do 51. ove Metodologije koje operator dostavlja Agenciji trebaju biti potpisani od strane ovlaštene osobe.

Članak 53.

Agencija na svojim mrežnim stranicama, najkasnije do 31. svibnja u godini T-1, objavljuje indikativni iznos elemenata WACC-a prema Tablici 5. iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Članak 54.

Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za sve godine regulacijskog razdoblja Agencija je dužna objaviti u »Narodnim novinama« i na svojim mrežnim stranicama najmanje deset dana prije početka regulacijskog razdoblja.

Članak 55.

(1) Ukoliko Agencija ne odredi iznos tarifnih stavki za distribuciju plina do početka regulacijskog razdoblja, do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke iz zadnje godine prethodnog regulacijskog razdoblja.

(2) Ukoliko Agencija ne odredi iznos tarifnih stavki za distribuciju plina u okviru godišnje korekcije dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki za preostale godine regulacijskog razdoblja, do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke utvrđene zadnjom provedenom godišnjom korekcijom dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki.

XI. NADZOR

Članak 56.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

XII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 57.

Iznimno od članka 11. stavka 5. ove Metodologije, dozvoljeni bazni iznos kontroliranog OPEX-a u godini T-2 za regulacijsko razdoblje 2027.-2031. utvrđuje se kao opravdani iznos kontroliranog OPEX-a ostvarenog u godini T-2, odnosno u 2025. godini.

Članak 58.

Iznimno od članka 17. ove Metodologije, koeficijent za kvalitetu opskrbe prvi put se utvrđuje za 2028. godinu u sklopu godišnje korekcije dozvoljenog prihoda i iznosa tarifnih stavki u 2027. godini, a ovisno o ispunjenju općih standarda kvalitete opskrbe u plinskoj godini 2026./2027.

Članak 59.

(1) Iznimno od članaka 20. do 27. ove Metodologije, za utvrđivanje revidiranog dozvoljenog prihoda za godinu 2021. i godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. primijenit će se odredbe revizije dozvoljenog prihoda u skladu s člancima 16. do 22. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (»Narodne novine«, broj 48/18).

(2) Iznimno od članaka 46. ove Metodologije, za reviziju regulatornog računa za godinu 2021. i godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. primijenit će se odredbe revizije dozvoljenog prihoda u skladu s člankom 40. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (»Narodne novine«, broj 48/18).

Članak 60.

Iznimno od članka 47. ove Metodologije, novi operator koji je ishodio dozvolu Agencije može podnijeti zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina i tijekom regulacijskog razdoblja, pri čemu se dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju primjenom odredbi ove Metodologije na odgovarajući način.

Članak 61.

Do dana stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina prema odredbama ove Metodologije primjenjuju se važeće tarifne stavke iz zadnje godine prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina (»Narodne novine«, broj 122/25).

Članak 62.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (»Narodne novine«, broj 48/18), osim odredbi članka 16. do 22. i članka 40. koje prestaju važiti danom stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja 2032.-2036.

Članak 63.

Ova Metodologija objavit će se u »Narodnim novinama«, a stupa na snagu prvog dana od dana objave.

KLASA: 391-35/26-01/2

URBROJ: 371-04-26-14

Zagreb, 15. travnja 2026.

PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA

doc. dr. sc. Nikola Vištica

PRILOG 1.

Tablica 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja

<i>r.b.</i>	<i>Stavke</i>	<i>Iznos (EUR)</i>
1.	MATERIJALNI TROŠKOVI	
1.1.	Troškovi sirovina i materijala - za proizvodnju dobara i usluga (specificirati)	
1.2.	Materijalni troškovi administracije, uprave i prodaje (specificirati)	
1.3.	Troškovi istraživanja i razvoja	
1.4.	Trošak sitnog inventara, ambalaže i autoguma	
1.5.	Potrošeni rezervni dijelovi i materijal za održavanje (specificirati)	
1.6.	Potrošena energija (1.6.1.+ 1.6.2.+ 1.6.3.+ 1.6.4.)	
1.6.1.	<i>Električna energija</i>	
1.6.2.	<i>Plin, para, briketi i drva</i>	
1.6.3.	<i>Trošak goriva</i>	
1.6.4.	<i>Ostali troškovi energije (specificirati)</i>	
1.7.	Ostali materijalni troškovi (specificirati)	
	UKUPNO 1.	
2.	TROŠKOVI NABAVE PLINA ZA GUBITKE	
2.1.	Gubici plina (kWh)	
2.2.	Nabavna cijena plina (EUR/kWh)	
	UKUPNO 2. (2.1. x 2.2.)	
3.	OSTALI VANJSKI TROŠKOVI - TROŠKOVI USLUGA	
3.1.	Troškovi telefona, prijevoza i sl.	
3.2.	Troškovi vanjskih usluga pri izradi dobara i obavljanju usluga	
3.3.	Usluge održavanja i zaštite – servisne usluge (3.3.1.+ 3.3.2.+ 3.3.3.+ 3.3.4.+ 3.3.5.+ 3.3.6.+ 3.3.7.)	
3.3.1.	<i>Nabavljene usluge tekućeg održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)</i>	
3.3.2.	<i>Nabavljene usluge investicijskog održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)</i>	
3.3.3.	<i>Usluge čišćenja i pranja</i>	
3.3.4.	<i>Usluge održavanja softvera i web stranica</i>	
3.3.5.	<i>Usluge zaštite na radu i održavanja okoliša</i>	
3.3.6.	<i>Usluge zaštitara na čuvanju imovine i osoba</i>	
3.3.7.	<i>Ostale servisne usluge i usluge osoba (specificirati)</i>	
3.4.	Usluge registracije prijevoznih sredstava i troškovi dozvola	
3.5.	Usluge zakupa – lizinga (3.5.1.+ 3.5.2.+ 3.5.3.+ 3.5.4.)	
3.5.1.	<i>Zakupnine–najamnine nekretnina – uključujući i zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora (specificirati)</i>	
3.5.2.	<i>Zakupnine opreme</i>	
3.5.3.	<i>Usluge operativnog (poslovnog) lizinga opreme</i>	
3.5.4.	<i>Troškovi ostalih usluga najмова (specificirati)</i>	
3.6.	Usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi (specificirati)	
3.7.	Intelektualne i osobne usluge (3.7.1.+ 3.7.2.+ 3.7.3.+ 3.7.4.+ 3.7.5.+ 3.7.6.+ 3.7.7.)	
3.7.1.	<i>Troškovi drugih dohodaka (ugovora o djelu, akvizitera, konzultanata)</i>	

3.7.2.	<i>Usluge specijalističkog obrazovanja, znanstvenoistraživačke usluge, usluge informacija i sl.</i>	
3.7.3.	<i>Konzultantske i savjetničke usluge</i>	
3.7.4.	<i>Knjigovodstvene usluge</i>	
3.7.5.	<i>Usluge revizije i procjene vrijednosti poduzeća</i>	
3.7.6.	<i>Odvjetničke, bilježničke i usluge izrade pravnih akata</i>	
3.7.7.	<i>Ostale usluge (specificirati)</i>	
3.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga	
3.9.	Usluge reprezentacije – ugošćivanja i posredovanja	
3.10.	Troškovi ostalih vanjskih usluga (specificirati)	
	UKUPNO 3.	
4.	TROŠKOVI OSOBLJA - PLAĆE	
4.1.	Neto plaće i naknade	
4.2.	Troškovi poreza i prireza	
4.3.	Troškovi doprinosa iz plaće	
4.4.	Doprinosi na plaće	
	Broj radnika zaposlenih u energetske djelatnosti (stanje na dan 31.12.)	
	UKUPNO 4.	
5.	OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA	
5.1.	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi	
5.2.	Nadoknade troškova, darovi i potpore (5.2.1.+ 5.2.2.+ 5.2.3.+ 5.2.4.+ 5.2.5.+ 5.2.6.+ 5.2.7.+ 5.2.8.)	
5.2.1.	<i>Troškovi prijevoza na posao i s posla</i>	
5.2.2.	<i>Trošak loko-vožnje (nadoknada za uporabu privat. automobila u poslovne svrhe)</i>	
5.2.3.	<i>Stipendije, nagrade učenicima i studentima</i>	
5.2.4.	<i>Otpremnine</i>	
5.2.5.	<i>Darovi djeci i slične potpore (ako nisu dohodak)</i>	
5.2.6.	<i>Prigodne nagrade (božićnice, uskrsnice, dar u naravi, regres, jub. nagrade i sl.)</i>	
5.2.7.	<i>Potpora zbog bolesti, invalidnosti, smrti, elementarnih nepogoda i sl.</i>	
5.2.8.	<i>Ostali troškovi zaposlenika (specificirati)</i>	
5.3.	Troškovi članova uprave (specificirati)	
5.4.	Troškovi reprezentacije i promidžbe (interne)	
5.5.	Premije osiguranja (5.5.1.+ 5.5.2.+ 5.5.3.+ 5.5.4.)	
5.5.1.	<i>Troškovi osiguranja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine</i>	
5.5.2.	<i>Premije osiguranja osoba (opasni poslovi, prenošenje novca, putnici i sl.)</i>	
5.5.3.	<i>Premije osiguranja prometnih sredstava (uključivo i kasko)</i>	
5.5.4.	<i>Premije za ostale oblike osiguranja (specificirati)</i>	
5.6.	Bankovne usluge i troškovi platnog prometa	
5.7.	Članarine, nadoknade i slična davanja (specificirati)	
5.8.	Porezi koji ne ovise o dobitku i pristojbe (specificirati)	
5.9.	Troškovi prava korištenja (osim najmova) (5.9.1.+ 5.9.2.+5.9.3.)	
5.9.1.	<i>Troškovi koncesije</i>	
5.9.2.	<i>Troškovi prava služnosti</i>	
5.9.3.	<i>Ostali troškovi prava korištenja (specificirati)</i>	
5.10.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni (specificirati)	
	UKUPNO 5.	

6.	VRIJEDNOSNO USKLAĐIVANJE	
6.1.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne nematerijalne imovine	
6.2.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne materijalne imovine (specificirati)	
6.3.	Vrijednosno usklađenje dugotrajnih potraživanja	
6.4.	Vrijednosno usklađenje depozita u bankama, mjenica, čekova i sl.	
6.5.	Vrijednosno usklađenje kratkotrajnih potraživanja (specificirati)	
6.6.	Vrijednosno usklađenje zaliha	
6.7.	Vrijednosno usklađenje danih predujmova	
	UKUPNO 6.	
7.	REZERVIRANJA	
7.1.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za rizike u jamstvenom (garancijskom) roku	
7.2.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za gubitke po započetim sudskim sporovima	
7.3.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za otpremnine	
7.4.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za restrukturiranje poduzeća	
7.5.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za mirovine i slične troškove-obveze	
7.6.	Troškovi rezerviranja po štetnim ugovorima	
7.7.	Troškovi ostalih dugoročnih rezerviranja i troškovi rizika (specificirati)	
	UKUPNO 7.	
8.	OSTALI POSLOVNI RASHODI	
8.1.	Trošak naknadnih popusta, sniženja, reklamacija i troškovi uzoraka	
8.2.	Otpisi vrijednosno neusklađenih potraživanja	
8.3.	Rashodi-otpisi nematerijalne i materijalne imovine	
8.4.	Kazne, penali, nadoknade šteta i troškovi iz ugovora	
8.5.	Ostali poslovni rashodi (specificirati)	
	UKUPNO 8.	
	UKUPNO (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. + 7. + 8.)	

Tablica 2. OPEX za godine regulacijskog razdoblja

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T-2</i>	<i>T-1</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
OPEX_K (EUR)							
Indeks promjene operativnih troškova – I (%)	-						
Koeficijent učinkovitosti – X (%)	-						
OPEX_N (EUR)	-	-					
OPEX – UKUPNO (EUR)	-	-					

Tablica 3. Regulirana sredstva

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T-2</i>	<i>T-1</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
Prosječni iznos reguliranih sredstava – RO_{pros} (EUR)	-	-					
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine – RO (EUR)							
Materijalna imovina							
<i>Zemljište</i>							
<i>Građevinski objekti</i>							
<i>Postrojenja i oprema</i>							
<i>Alati</i>							
<i>Ostalo</i>							
Nematerijalna imovina							
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini – I (EUR)							
Materijalna imovina							
<i>Zemljište</i>							
<i>Građevinski objekti</i>							
<i>Postrojenja i oprema</i>							
<i>Alati</i>							
<i>Ostalo</i>							
Nematerijalna imovina							
Amortizacija – A (EUR)							
Bespovratno dobivena sredstva – S_{besp} (EUR)							
Otuđena i rashodovana sredstava – OR (EUR)							

Tablica 4. Amortizacija reguliranih sredstava*

Regulacijska godina _____					
r.b.	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (EUR)	Godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (EUR)	Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (EUR)
1.	Materijalna imovina				
1.1.	Građevinski objekti				
1.2.	Postrojenja i oprema				
1.3.	Alati				
1.4.	Ostalo				
2.	Nematerijalna imovina				
	UKUPNO (1.+2.)		-		

* za svaku godinu regulacijskog razdoblja popunjava se zasebna tablica

NAPOMENA: Ukoliko se u nekoj grupi reguliranih sredstava amortizacija obračunava po više stopa za različite osnovice, odnosno vrstu reguliranih sredstava, potrebno je navesti osnovice za svaku stopu zasebno.

Tablica 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a

r.b.	Elementi WACC-a	Iznos
1.	Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%) (1.1.+ 1.2.x 1.3.)	
1.1.	Nerizična stopa povrata – r_f (%)	
1.2.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β (levered)	
1.3.	Premija za tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	
2.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu – $E/(E+D)$ (%)	50
3.	Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	
4.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu – $D/(E+D)$ (%)	50
5.	Stopa poreza na dobit – P (%)	
	Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje – WACC (%) (1./(1-5.) x 2. + 3.x 4.)	

Tablica 6. Dozvoljeni prihod

<i>r.b.</i>	<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (EUR)					
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (EUR)					
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (EUR)					
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVδ (EUR)					
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – PPRIK (EUR)					
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – PNU (EUR)					
5c.	Ostali poslovni prihodi – POST (EUR)					
	Dozvoljeni prihod – DP (EUR) (1.+ 2.+ 3.+ 4. - (5a.+ 5b.+ 5c.))					
	Izravhati dozvoljeni prihod – DPα (EUR)					

PRILOG 2.

Tablica 1. Tarifne stavke za distribuciju plina

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1						EUR/kWh
		TM2						EUR/kWh
		TM3						EUR/kWh
		TM4						EUR/kWh
		TM5						EUR/kWh
		TM6						EUR/kWh
		TM7						EUR/kWh
		TM8						EUR/kWh
		TM9						EUR/kWh
		TM10						EUR/kWh
		TM11						EUR/kWh
		TM12						EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1						EUR
		TM2						EUR
		TM3						EUR
		TM4						EUR
		TM5						EUR
		TM6						EUR
		TM7						EUR
		TM8						EUR
		TM9						EUR
		TM10						EUR
		TM11						EUR
		TM12						EUR

Tablica 2. Broj obračunskih mjernih mjesta

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>Tarifni model</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	TM1					
	TM2					
	TM3					
	TM4					
	TM5					
	TM6					
	TM7					
	TM8					
	TM9					
	TM10					
	TM11					
	TM12					

Tablica 3. Distribuirana količina plina

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>Tarifni model</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	TM1					
	TM2					
	TM3					
	TM4					
	TM5					
	TM6					
	TM7					
	TM8					
	TM9					
	TM10					
	TM11					
	TM12					

PRILOG 3.

Tablica 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava

Projekt		Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3*	
		<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	
Lokacija	Općina ili grad / županija				
Razlog gradnje	Planirano povećanje potrošnje plina (kWh)				
	Planirano povećanje broja obračunskih mjernih mjesta				
Razdoblje gradnje	Planirani datum početka gradnje				
	Planirani datum završetka gradnje				
	Planirani datum stavljanja u uporabu				
Ulaganja u projekt	Ukupna planirana vrijednost projekta (EUR)				
	Ukupna ostvarena ulaganja u projekt do 31.12.T-2 (EUR)				
	Ukupna planirana ulaganja u projekt u T-1 (EUR)				
Opis terena i tla	Vrsta terena: <i>ravničarski / brdski</i>				
	Vrsta tla: <i>asfalt / makadam / zemlja</i>				
Plinovodi	Vrsta materijala: <i>PEHD / čelik / ostalo</i>				
	Tlačni razred: <i>NT / ST / VT</i>				
	Profil cijevi				
	<i>T</i>	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (EUR)			
<i>T+2*</i>	Planirana duljina novih plinovoda (m)				
	Planirana ulaganja u godini (EUR)				
Plinske stanice	Vrsta stanice: <i>MRS / odorizacijska stanica / ostalo</i>				
	Kapacitet (kWh/h)				
	Tip objekta: <i>montažni / zidani</i>				
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Poslovne i pogonske zgrade	Specificirati				
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Ostali građevinski objekti	Specificirati				
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Postrojenja i oprema	Specificirati				
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			

Ostala materijalna imovina		Specificirati			
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Nematerijalna imovina		Specificirati			
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Ukupna planirana ulaganja u projekt tijekom regulacijskog razdoblja (EUR)					
Planirano stavljanje u uporabu novih investicija (EUR)	<i>T-1</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
Planirano stavljanje u uporabu novih investicija u godinama regulacijskog razdoblja (EUR)	<i>T</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
	<i>T+1</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
	<i>T+2*</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			

* dodati redove za regulacijske godine *T+3* i *T+4*

NAPOMENA: Podaci navedeni u tablici trebaju odgovarati podacima iz studije opravdanosti planiranih investicija.

Tablica 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava

Projekt		Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3*	
		<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	<i>Oznaka ili naziv projekta</i>	
Lokacija	Općina ili grad / županija				
Razlog rekonstrukcije	Godina izgradnje objekta koji se rekonstruira				
	Stanje uporabivosti objekta koji se rekonstruira prikazano kroz broj propuštanja, sanacija, tehničko stanje objekta i sl. (opisati)				
Razdoblje gradnje	Planirani datum početka gradnje				
	Planirani datum završetka gradnje				
	Planirani datum stavljanja u uporabu				
Ulaganja u projekt	Ukupna planirana vrijednost projekta (EUR)				
	Ukupna ostvarena ulaganja u projekt do 31.12.T-2 (EUR)				
	Ukupna planirana ulaganja u projekt u T-1 (EUR)				
Opis terena i tla	Vrsta terena: <i>ravničarski / brdski</i>				
	Vrsta tla: <i>asfalt / makadam / zemlja</i>				
Plinovodi	Vrsta materijala: <i>PEHD / čelik / ostalo</i>				
	Tlačni razred: <i>NT / ST / VT</i>				
	Profil cijevi				
	T	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+1	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (EUR)			
T+2*	Planirana duljina novih plinovoda (m)				
	Planirana ulaganja u godini (EUR)				
Plinske stanice	Vrsta stanice: <i>MRS / odorizacijska stanica / ostalo</i>				
	Kapacitet (kWh/h)				
	Tip objekta: <i>montažni / zidani</i>				
	T	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Plinski priključci		Predviđeni datum početka rekonstrukcije			
		Predviđeni datum završetka rekonstrukcije			
		Predviđeni datum stavljanja u uporabu			
	T	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Poslovne i pogonske zgrade		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Ostali građevinski objekti		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Postrojenja i oprema		Specificirati			

	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Ostala materijalna imovina		Specificirati			
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Nematerijalna imovina		Specificirati			
	<i>T</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+1</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
	<i>T+2*</i>	Planirana ulaganja u godini (EUR)			
Ukupna planirana ulaganja u projekt tijekom regulacijskog razdoblja (EUR)					
Planirano stavljanje u uporabu (EUR)	<i>T-1</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
Planirano stavljanje u uporabu u godinama regulacijskog razdoblja (EUR)	<i>T</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
	<i>T+1</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
	<i>T+2*</i>	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			

* dodati redove za regulacijske godine *T+3* i *T+4*

NAPOMENA: Podaci navedeni u tablici trebaju odgovarati podacima iz studije opravdanosti planiranih investicija.