

## HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

414

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12) Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 14. veljače 2014. donijela

### METODOLOGIJU UTVRĐIVANJA IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA SKLADIŠTENJE PLINA

#### I. OPĆE ODREDBE

##### Članak 1.

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

- model regulacije energetske djelatnosti skladištenja plina,
- formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora sustava skladišta plina (u daljnjem tekstu: dozvoljeni приход),
- postupak revizije dozvoljenog prihoda,
- raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki,
- koeficijenti za izračun naknade za korištenje kapaciteta sustava skladišta plina,
- obračun naknade za korištenje sustava skladišta plina za korisnika sustava skladišta plina (u daljnjem tekstu: korisnik),

– značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun 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 sustava skladišta plina (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:

– *prosječna tarifa* – kvocijent planiranog dozvoljenog prihoda i planiranog ukupnog ugovorenog radnog volumena u pojedinoj godini regulatornog računa,

– *referentna kamatna stopa* – prosječna kamatna stopa banaka na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom odobrene trgovačkim društvima u Republici Hrvatskoj, a prema podacima o prosječnim mjesečnim kamatnim stopama u posljednjih 12 mjeseci iz zadnjeg objavljenog mjesečnog biltena 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, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenih 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,

– *regulatorni račun* – zaseban model poticajne regulacije energetske djelatnosti skladištenja plina čijom primjenom se operatoru, koji planira značajna ulaganja u razvoj sustava skladišta plina, 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 skladištenja plina.

#### II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

##### Članak 4.

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

##### Članak 5.

(1) Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju.

(2) Trajanje regulacijskog razdoblja je pet godina.

##### Članak 6.

Tijekom regulacijskog razdoblja nepromjenjivi su sljedeći elementi:

- nominalna vrijednost ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (u daljnjem tekstu: WACC) i
- koeficijent učinkovitosti (X).

### Podjela ostvarenih ušteda

#### Članak 7.

(1) Ostvarene uštede predstavljaju razliku između dozvoljenog iznosa operativnih troškova i ostvarenog iznosa operativnih troškova.

(2) Podjela ostvarenih ušteda iz stavka 1. ovoga članka provodi se na način da operator zadržava 50% ostvarenih ušteda, a izračunava se prema formuli:

$$\text{ušteda za operatora} = \max [0,5 \times (OPEX_{T+n-1} - OPEX_{T+n-1}^{\text{OSS}}), 0]$$

gdje je:

- $OPEX_{T+n-1}$  – dozvoljeni iznos operativnih troškova poslovanja u zadnjoj godini regulacijskog razdoblja (kn),
- $OPEX_{T+n-1}^{\text{OSS}}$  – iznos operativnih troškova poslovanja koje je ostvario operator u zadnjoj godini regulacijskog razdoblja (kn).

## III. DOZVOLJENI PRIHOD

### PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

#### Članak 8.

U godini koja prethodi prvoj godini regulacijskog razdoblja (u daljnjem tekstu: godina 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 skladištenja plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

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

$$DP_t^p = OPEX_t^p + A_t^p + PRO_t^p + PV\delta_t - (P_{NU_t}^p + P_{OST_t}^p)$$

gdje je:

- $DP_t^p$  – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn),
- $OPEX_t^p$  – planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn),
- $A_t^p$  – planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
- $PRO_t^p$  – planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
- $PV\delta_t$  – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju iskazana u regulacijskoj godini t (kn),
- $P_{NU_t}^p$  – planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn),
- $P_{OST_t}^p$  – planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora sustava skladišta plina (u daljnjem tekstu: planirani ostali poslovni prihodi), u regulacijskoj godini t (kn).

### Planirani operativni troškovi poslovanja

#### Članak 10.

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

(2) OPEX se sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

(3) OPEX uključuje i troškove nabave plina potrebnog za:

- nadopunu plinskog jastuka, tj. održavanje osnovne mase plina u sustavu skladišta plina,
- pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju i pogonsku potrošnju.

(4) Dozvoljena količina plina za nadopunu plinskog jastuka i za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju iznosi najviše do 0,5% od ukupne količine plina na ulazima u sustav skladišta plina utvrđene temeljem izmjerenih podataka o utisnutim količinama plina tijekom jednog ciklusa utiskivanja podzemnog skladišta plina.

(5) OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje Agencija smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti skladištenja plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora.

(6) Neopravdani troškovi iz stavka 5. ovoga članka su kako slijedi:

- trošak nabave plina za nadopunu plinskog jastuka i za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju, u iznosu koji prelazi umnožak dozvoljene količine plina za nadopunu plinskog jastuka i za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju iz stavka 4. ovoga članka i opravdane nabavne cijene plina,
- vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda operatora,
- rezerviranja, usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sjemova, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u cjelokupnom iznosu,
- rashodi – otpisi materijalne i nematerijalne imovine, ukoliko se ista imovina zamjenjuje novom imovinom koja se unosi u regulirana sredstva.

(7) Planirani iznos OPEX-a za prvu godinu regulacijskog razdoblja utvrđuje se kako slijedi:

$$OPEX_T^p = OPEX_{T-2}^{\text{DOZ}} \times 1 + CPI_{T-1}^p - X_{T-1} \times 1 + CPI_T^p - X$$

gdje je:

- $OPEX_T^p$  – planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T (kn),
- $OPEX_{T-2}^{\text{DOZ}}$  – dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini koja prethodi godini T-1 (u daljnjem tekstu: godina T-2) (kn),
- $CPI_{T-1}^p$  – planirani indeks potrošačkih cijena za godinu T-1,
- $X_{T-1}$  – koeficijent učinkovitosti u godini T-1,
- $CPI_T^p$  – planirani indeks potrošačkih cijena za regulacijsku godinu T,
- $X$  – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(8) Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{T-2}^{DOZ} = \min [OPEX_{T-2}, OPEX_{T-2} - 0,5 \times (OPEX_{T-2} - OPEX_{T-2}^{OSS})]$$

gdje je:

- $OPEX_{T-2}^{DOZ}$  – dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (kn),  
 $OPEX_{T-2}$  – prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (kn),  
 $OPEX_{T-2}^{OSS}$  – ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (kn).

(9) Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2, Agencija kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja osim troškova iz stavka 6. ovoga članka, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojima je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

(10) Ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 utvrđuje se prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

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

$$OPEX_{T+i-1}^P = OPEX_{T+i-2}^P \times I + CPI_{T+i-1}^P - X ; i=2\dots n$$

gdje je:

- $OPEX_{T+i-1}^P$  – planirani iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $OPEX_{T+i-2}^P$  – planirani iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-2 (kn),  
 $CPI_{T+i-1}^P$  – planirani indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini T+i-1,  
 $X$  – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju,  
 $n$  – broj godina regulacijskog razdoblja.

### Planirana amortizacija

#### Članak 11.

(1) Obračun amortizacije reguliranih sredstava provodi 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 postrojenja i opreme iznosi najmanje 20 godina.

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

(4) 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.

(5) Iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje se prema 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 12.

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

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

gdje je:

- $PRO_t^P$  – planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),  
 $RO_{pros t}^P$  – planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),  
 $WACC^P$  – planirani iznos WACC-a 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 (kn),  
 $RO_{t-1}^P$  – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t-1 (kn),  
 $RO_t^P$  – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t (kn).

#### Članak 13.

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

$$RO_{T+i-1}^P = RO_{T+i-2}^P + I_{T+i-1}^P - A_{T+i-1}^P - S_{besp T+i-1}^P - OR_{T+i-1}^P ; i=0\dots n$$

gdje je:

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

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

(3) Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2, u slučaju kada je i=0, predstavlja stvarnu vri-

jednost reguliranih sredstava na kraju godine T-2, a preuzima se iz bilance operatora i uključuje:

- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji skladištenja plina,
- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji skladištenja plina,
- umanjenje za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj sustava skladišta plina.

(4) Iznos neto knjigovodstvene vrijednosti dugotrajne materijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka izračunava se zbrajanjem neto knjigovodstvene vrijednosti sljedećih stavki:

- zemljišta,
- plinovodi, bušotine i poslovne zgrade,
- postrojenja i opreme,
- alata, pogonskog inventara i skladišnih sredstava te
- ostale imovine.

(5) Iznos neto knjigovodstvene vrijednosti nematerijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka izračunava se zbrajanjem neto knjigovodstvene vrijednosti koncesija, patenata, licenci, računalnih programa i ostalih sličnih prava.

#### Članak 14.

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

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

gdje je:

- WACC<sup>P</sup> – planirani 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 planiranog 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 (%),
- $r_m$  – stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj (%),
- $r_m - r_f$  – premija za tržišni rizik (%),
- $\beta$  – koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja.

(4) Nerizična stopa povrata ( $r_f$ ) utvrđuje se na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske.

(5) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja ( $\beta$ ) odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti skladištenja plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a može se utvrditi na temelju usporedne analize koeficijentata varijabilnosti prinosa dionica operatora sustava skladišta plina primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja.

(6) Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj ( $r_m$ ) utvrđuje se kao zbroj nerizične stope povrata ( $r_f$ ) i premije na tržišni rizik ( $r_m - r_f$ ) koja se utvrđuje na temelju očekivane stope povrata na diversificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj.

(7) Stopa povrata na dužnički kapital ( $r_d$ ) jednaka je prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, 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) Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital ( $r_d$ ) jednaka je referentnoj kamatnoj stopi.

(9) Elementi za izračun planiranog 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.

#### IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

#### Članak 15.

(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:

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

uz uvjet da:

$$DP_T^P = DP_{\alpha T}^P$$

$$DP_{\alpha T+i}^P = DP_{\alpha T+i-2}^P \times (1+\alpha); i=2..n$$

gdje je:

- $DP_{T+i-1}^P$  – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- $DP_{\alpha T+i-1}^P$  – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- WACC<sup>P</sup> – planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- $DP_T^P$  – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T(kn),
- $DP_{\alpha T}^P$  – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T (kn),

- $DP_{\alpha T+i-2}^P$  – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-2 (kn),  
 $\alpha$  – koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom,  
 $n$  – broj godina regulacijskog razdoblja.

## REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA

### Redovna revizija

#### Članak 16.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja provodi se redovna revizija dozvoljenih prihoda te se utvrđuje razlika između ostvarenih prihoda (P) i revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) za isto regulacijsko razdoblje.

(2) U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda iz stavka 1. ovoga članka, potrebno je provesti reviziju sljedećih stavki:

- planiranog OPEX-a,
- planirane amortizacije,
- planiranog prinosa na regulirana sredstva i
- planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

(3) Utvrđena razlika između ostvarenih prihoda u odnosu na revidirane dozvoljene prihode u regulacijskom razdoblju raspodjeljuje se na sljedeće regulacijsko razdoblje.

### Revizija OPEX-a

#### Članak 17.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, poznati su ostvareni indeksi potrošačkih cijena (CPI) za sve godine regulacijskog razdoblja (T do T+n-1), kao i ostvareni iznos OPEX-a u godini T-1.

(2) Revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za prvu godinu regulacijskog razdoblja ( $OPEX_T$ ) izračunava se prema formuli:

$$OPEX_T = OPEX_{T-1}^{DOZ} \times I + CPI_T - X$$

gdje je:

- $OPEX_T$  – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T (kn),
- $OPEX_{T-1}^{DOZ}$  – revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- $CPI_T$  – ostvareni indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini T,
- $X$  – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(3) Revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{T-1}^{DOZ} = \min [OPEX_{T-1}^P, OPEX_{T-1} - 0,5 \times (OPEX_{T-1} - OPEX_{T-1}^{OSS})]$$

gdje je:

- $OPEX_{T-1}^{DOZ}$  – revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- $OPEX_{T-1}$  – prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- $OPEX_{T-1}^{OSS}$  – ostvareni iznos OPEX-a u godini T-1 (kn).

(4) Pri utvrđivanju revidiranog baznog iznosa dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1, Agencija kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja osim troškova iz članka 10. stavka 6. ove Metodologije, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

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

$$OPEX_{T+i-1} = OPEX_{T+i-2} \times I + CPI_{T+i-1} - X; i=2...n$$

gdje je:

- $OPEX_{T+i-1}$  – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),
- $OPEX_{T+i-2}$  – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-2 (kn),
- $CPI_{T+i-1}$  – ostvareni indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini T+i-1,
- $X$  – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju,
- $n$  – broj godina regulacijskog razdoblja.

### Revizija amortizacije

#### Članak 18.

(1) Revidirani iznos amortizacije utvrđuje se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja.

(2) Revidirani iznos amortizacije jednak je ostvarenoj amortizaciji reguliranih sredstava, 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 19.

(1) Revizija planiranog prinosa na regulirana sredstva provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, prema formuli:

$$PRO_{T+i-1} = RO_{pros,T+i-1} \times WACC; i=1...n$$

gdje je:

- $PRO_{T+i-1}$  – revidirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- $RO_{pros,T+i-1}$  – revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- $WACC$  – revidirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- $n$  – broj godina regulacijskog razdoblja.

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

$$RO_{pros,T+i-1} = \frac{RO_{T+i-2} + RO_{T+i-1}}{2}; i=1...n$$

gdje je:

- $RO_{pros, T+1}$  – revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+1-1 (kn),  
 $RO_{T+i-2}$  – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (kn),  
 $RO_{T+i-1}$  – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (kn),  
 n – broj godina regulacijskog razdoblja.

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

$$RO_{T+i-1} = RO_{T+i-2} + I_{T+i-1} - A_{T+i-1} - S_{besp\ T+i-1} - OR_{T+i-1}; \quad i=0...n$$

gdje je:

- $RO_{T+i-1}$  – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (kn),  
 $RO_{T+i-2}$  – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (kn),  
 $I_{T+i-1}$  – revidirana vrijednost novih investicija u skladišni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $A_{T+i-1}$  – revidirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini T+i-1, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (kn),  
 $S_{besp\ T+i-1}$  – revidirani iznos bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $OR_{T+i-1}$  – revidirani iznos otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 n – broj godina u regulacijskom razdoblju.

#### Članak 20.

U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, utvrđuje se revidirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje.

#### Revizija dozvoljenog prihoda

#### Članak 21.

Revidirani dozvoljeni prihodi za svaku godinu regulacijskog razdoblja utvrđuju se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, na temelju revidiranih vrijednosti OPEX-a, revidiranih iznosa amortizacije i revidiranih prinosa na regulirana sredstva, prema formuli:

$$DP_{T+i-1} = OPEX_{T+i-1} + A_{T+i-1} + PRO_{T+i-1} + PV\delta_{T+i-1} - (P_{NU, T+i-1} + P_{OST, T+i-1}); \quad i=1...n$$

gdje je:

- $DP_{T+i-1}$  – revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),  
 $OPEX_{T+i-1}$  – revidirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),  
 $A_{T+i-1}$  – revidirani iznos amortizacije za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),

- $PRO_{T+i-1}$  – revidirani prinosi od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $PV\delta_{T+i-1}$  – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju iskazana u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $P_{NU, T+i-1}$  – ostvareni prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 $P_{OST, T+i-1}$  – ostvareni ostali poslovni prihodi, u regulacijskoj godini T+i-1 (kn).

#### Utvrđivanje ostvarenog prihoda

#### Članak 22.

U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, utvrđuju se ukupno ostvareni prihodi operatora od obavljanja energetske djelatnosti skladištenja plina u regulacijskim godinama prethodnog regulacijskog razdoblja, i to temeljem ispostavljenih računa korisnicima.

#### Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

#### Članak 23.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja i to prema sljedećem postupku:

1. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje, svedenih na vrijednost iz početka prve godine regulacijskog razdoblja, prema formuli:

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

gdje je:

- $NPV_{DP}$  – neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje (kn),  
 $DP_{T+i-1}$  – revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),  
 WACC – revidirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),  
 n – broj godina regulacijskog razdoblja.

2. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju, svedenih na vrijednost iz početka prve godine regulacijskog razdoblja, prema formuli:

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

gdje je:

- $NPV_P$  – neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),  
 $P_{T+i-1}$  – ostvareni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),  
 WACC – revidirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),  
 n – broj godina regulacijskog razdoblja.

3. Utvrđuje se razlika između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih

prihoda u regulacijskom razdoblju te se dijeli na jednake dijelove, prema formuli:

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

gdje je:

- $\Delta_{npv}$  – dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- $NPV_{DP}$  – neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje (kn),
- $NPV_P$  – neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- $N$  – broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

4. Razlika za ostvareni prihod u odnosu na revidirani dozvoljeni prihod tijekom regulacijskog razdoblja, koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za pojedine godine narednog regulacijskog razdoblja, izračunava se prema sljedećoj formuli:

$$PV\delta_{T+i-1} = \Delta npv \times (1+WACC)^i ; i=2\dots N; t=n+i\dots N$$

gdje je:

- $PV\delta_{T+i-1}$  – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju, koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu  $T+i-1$  narednog regulacijskog razdoblja (kn),
- $\Delta_{npv}$  – dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- $WACC$  – revidirani iznos  $WACC$ -a za regulacijsko razdoblje (%),
- $n$  – broj godina regulacijskog razdoblja,
- $N$  – broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

### Izvanredna revizija

#### Članak 24.

(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 skladištenja 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 skladištenje plina za tekuće regulacijsko razdoblje, osim koeficijenta učinkovitosti (X).

### IV. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

#### Članak 25.

Dozvoljeni prihod raspodjeljuje se na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za pojedinačne usluge, prema formulama:

$$DP_{SBU} = 0,95 \times DP_{\alpha t}^P \text{ i } DP_{POJ} = 0,05 \times DP_{\alpha t}^P$$

gdje je:

- $DP_{SBU}$  – ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $DP_{\alpha t}^P$  – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $DP_{POJ}$  – ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifnih stavki za pojedinačne usluge u regulacijskoj godini  $t$  (kn).

#### Članak 26.

Ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifnih stavki za pojedinačne usluge u regulacijskoj godini  $t$  ( $DP_{POJ}$ ) dijeli se na dio koji se ostvaruje od pojedinačnih stalnih usluga i dio koji se ostvaruje od pojedinačnih prekidivih usluga, prema formulama:

$$DP_{STAL} = 0,5 \times DP_{POJ} \text{ i } DP_{PREK} = 0,5 \times DP_{POJ}$$

gdje je:

- $DP_{POJ}$  – ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifnih stavki za pojedinačne usluge u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $DP_{STAL}$  – dozvoljeni prihod temeljem tarifnih stavki za pojedinačne stalne usluge u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $DP_{PREK}$  – dozvoljeni prihod temeljem tarifnih stavki za pojedinačne prekidive usluge u regulacijskoj godini  $t$  (kn).

### V. TARIFNE STAVKE

#### Članak 27.

(1) Iznos tarifnih stavki za skladištenje plina utvrđuje se za regulacijsku godinu  $t$ .

(2) Radni volumen jednog standardnog paketa skladišnog kapaciteta (SBU) utvrđuje se u iznosu 50.000.000 kWh.

#### Članak 28.

(1) Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini:

$T_{SBU}$  – tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta (kn/SBU).

(2) Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini:

$T_{S,UTIS}$  – tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja (kn/kWh/dan),

$T_{S,POV}$  – tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja (kn/kWh/dan) i

$T_{S,RV}$  – tarifna stavka za stalni radni volumen (kn/kWh).

(3) Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini:

$T_{R,UTIS}$  – tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kn/kWh/dan) i

$T_{R,POV}$  – tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kn/kWh/dan).

(4) Tarifne stavke iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi:

Tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Mjerna jedinica
Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	$T_{SBU}$	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta	kn/SBU

Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	$T_{S,UTIS}$	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja	kn/kWh/dan
	$T_{S,POV}$	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja	kn/kWh/dan
	$T_{S,RV}$	Tarifna stavka za stalni radni volumen	kn/kWh
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	$T_{P,UTIS}$	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja	kn/kWh/dan
	$T_{P,POV}$	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja	kn/kWh/dan

(5) Iznosi tarifnih stavki iz stavka 4. ovoga članka, kao i svi iznosi u postupku izračuna istih, zaokružuju se na četiri decimale, osim tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta koja se zaokružuje na dvije decimale.

## VI. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

### Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini

Članak 29.

Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{SBU} = \frac{DP_{SBU}}{n_{SBU}}$$

gdje je:

- $T_{SBU}$  – tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta u regulacijskoj godini  $t$  (kn/SBU),
- $DP_{SBU}$  – dozvoljeni prihod od standardnih paketa skladišnog kapaciteta u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $n_{SBU}$  – planirani broj ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika u regulacijskoj godini  $t$ .

### Tarifne stavke za pojedinačne usluge

Članak 30.

(1) Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za ugovoreni stalni kapacitet utiskivanja na godišnjoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{S,UTIS} = k_p \times \frac{0,5 \times DP_{STAL}}{KAP_{S,UTIS,g} + 0,8 \times KAP_{S,POV,g}}$$

gdje je:

- $T_{S,UTIS}$  – tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan),
- $k_p$  – koeficijent utjecaja planiranog prihoda od pojedinačnih stalnih usluga na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  na ukupni planirani prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini  $t$ ,
- $DP_{STAL}$  – dozvoljeni prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $KAP_{S,UTIS,g}$  – suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta utiskivanja na godišnjoj razini svih korisnika u regulacijskoj godini  $t$  (kWh/dan),

$KAP_{S,POV,g}$  – suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta povlačenja na godišnjoj razini svih korisnika u regulacijskoj godini  $t$  (kWh/dan).

(2) Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za ugovoreni stalni kapacitet povlačenja na godišnjoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{S,POV} = 0,8 \times T_{S,UTIS}$$

gdje je:

- $T_{S,POV}$  – tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan),
- $T_{S,UTIS}$  – tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan).

(3) Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za ugovoreni stalni radni volumen na godišnjoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{S,RV} = k_p \times \frac{0,5 \times DP_{STAL}}{KAP_{S,RV,g}}$$

gdje je:

- $T_{S,RV}$  – tarifna stavka za stalni radni volumen u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh),
- $k_p$  – koeficijent utjecaja planiranog prihoda od pojedinačnih stalnih usluga na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  na ukupni planirani prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini  $t$ ,
- $DP_{STAL}$  – dozvoljeni prihod od pojedinačnih stalnih usluga u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $KAP_{S,RV,g}$  – ukupni planirani ugovoreni stalni radni volumen na godišnjoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kWh).

(4) Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za ugovoreni prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja na dnevnoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{P,UTIS} = \frac{\left( \frac{DP_{PREK}}{KAP_{P,UTIS,d} + 0,8 \times KAP_{P,POV,d}} \right)}{365}$$

gdje je:

- $T_{P,UTIS}$  – tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja na dnevnoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan),
- $DP_{PREK}$  – dozvoljeni prihod od pojedinačnih prekidivih usluga u regulacijskoj godini  $t$  (kn),
- $KAP_{P,UTIS,d}$  – suma planiranih prekidivih nenominiranih kapaciteta utiskivanja na dnevnoj razini svih korisnika u regulacijskoj godini  $t$  (kWh/dan),
- $KAP_{P,POV,d}$  – suma planiranih prekidivih nenominiranih kapaciteta povlačenja na dnevnoj razini svih korisnika u regulacijskoj godini  $t$  (kWh/dan).

(5) Iznos tarifne stavke za skladištenje plina za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja na dnevnoj razini izračunava se za regulacijsku godinu  $t$  prema formuli:

$$T_{P,POV} = 0,8 \times T_{P,UTIS}$$



gdje je:

$T_{PPOV}$  – tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja na dnevnoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan),

$T_{PUTIS}$  – tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja na dnevnoj razini u regulacijskoj godini  $t$  (kn/kWh/dan).

### Koeficijenti za korištenje pojedinačnih stalnih usluga na mjesečnoj razini

#### Članak 31.

Koeficijenti za korištenje pojedinačnih stalnih usluga na mjesečnoj razini ( $K_{S,M}$ ) (u daljnjem tekstu: koeficijenti za mjesečni kapacitet) prikazani su u sljedećoj tablici:

Mjesec u kojem se koristi pojedinačna stalna usluga	Koeficijent za mjesečni kapacitet utiskivanja ( $K_{S,M,UTIS}$ )	Koeficijent za mjesečni kapacitet povlačenja ( $K_{S,M,POV}$ )	Koeficijent za mjesečni radni volumen ( $K_{S,M,RV}$ )
siječanj	0,10	0,15	0,10
veljača	0,10	0,15	0,10
ožujak	0,10	0,15	0,10
travanj	0,15	0,10	0,15
svibanj	0,15	0,10	0,15
lipanj	0,15	0,10	0,15
srpanj	0,15	0,10	0,15
kolovoz	0,15	0,10	0,15
rujan	0,15	0,10	0,15
listopad	0,15	0,10	0,15
studeni	0,15	0,10	0,15
prosinac	0,10	0,15	0,10

### Koeficijenti za korištenje pojedinačnih stalnih usluga na dnevnoj razini

#### Članak 32.

Koeficijenti za korištenje pojedinačnih stalnih usluga na dnevnoj razini ( $K_{S,D}$ ) (u daljnjem tekstu: koeficijenti za dnevni kapacitet) jednaki su za sve dane tijekom pojedinog mjeseca i prikazani su u sljedećoj tablici:

Mjesec u kojem se koristi pojedinačna stalna usluga na dnevnoj razini	Koeficijent za dnevni kapacitet utiskivanja ( $K_{S,D,UTIS}$ )	Koeficijent za dnevni kapacitet povlačenja ( $K_{S,D,POV}$ )	Koeficijent za dnevni radni volumen ( $K_{S,D,RV}$ )
siječanj	0,010	0,015	0,010
veljača	0,010	0,015	0,010
ožujak	0,010	0,015	0,010
travanj	0,015	0,010	0,015
svibanj	0,015	0,010	0,015
lipanj	0,015	0,010	0,015
srpanj	0,015	0,010	0,015
kolovoz	0,015	0,010	0,015
rujan	0,015	0,010	0,015
listopad	0,015	0,010	0,015
studeni	0,015	0,010	0,015
prosinac	0,010	0,015	0,010

### VII. NAKNADA ZA KORIŠTENJE SUSTAVA SKLADIŠTA PLINA

#### Članak 33.

(1) Iznos mjesečne naknade za korištenje sustava skladišta plina za pojedinog korisnika u regulacijskoj godini  $t$  utvrđuje se kako slijedi:

$$N = N_{SBU} + N_{POJ}$$

gdje je:

$N$  – iznos mjesečne naknade za korištenje sustava skladišta plina (kn),

$N_{SBU}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta (kn),

$N_{POJ}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih usluga (kn).

(2) Iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{SBU} = T_{SBU} \times \frac{n_{SBU}}{12}$$

gdje je:

$N_{SBU}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta (kn),

$T_{SBU}$  – iznos tarifne stavke za standardni paket skladišnog kapaciteta (kn/SBU),

$n_{SBU}$  – broj ugovorenih standardnih paketa skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini za pojedinog korisnika u regulacijskoj godini  $t$ .

(3) Iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih usluga za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{POJ} = N_{STAL} + N_{PREK}$$

gdje je:

$N_{POJ}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih usluga (kn),

$N_{STAL}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih stalnih usluga (kn),

$N_{PREK}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih prekidivih usluga (kn),

(4) Iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih stalnih usluga za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{STAL} = T_{S,UTIS} \times \frac{kap_{S,UTIS,g}}{12} + T_{S,POV} \times \frac{kap_{S,POV,g}}{12} + T_{S,RV} \times \frac{kap_{S,RV,g}}{12} + T_{S,UTIS} \times kap_{S,UTIS,m} \times K_{S,M,UTIS} + T_{S,POV} \times kap_{S,POV,m} \times K_{S,M,POV} + T_{S,RV} \times kap_{S,RV,m} \times K_{S,M,RV} + \sum_{d=1}^D T_{S,UTIS} \times kap_{S,UTIS,d} \times K_{S,D,UTIS} + T_{S,POV} \times kap_{S,POV,d} \times K_{S,D,POV} + T_{S,RV} \times kap_{S,RV,d} \times K_{S,D,RV}$$

gdje je:

$N_{STAL}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih stalnih usluga (kn),

$T_{S,UTIS}$  – iznos tarifne stavke za stalni kapacitet utiskivanja (kn/kWh/dan),

$kap_{S,UTIS,g}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta utiskivanja, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),

- $T_{S,POV}$  – iznos tarifne stavke za stalni kapacitet povlačenja (kn/kWh/dan),
- $kap_{S,POV,g}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta povlačenja, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $T_{S,RV}$  – iznos tarifne stavke za stalni radni volumen, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh),
- $kap_{S,RV,g}$  – ukupno ugovoreni stalni radni volumen, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh),
- $kap_{S,UTIS,m}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta utiskivanja, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $K_{S,M,UTIS}$  – koeficijent za mjesečni kapacitet utiskivanja,
- $kap_{S,POV,m}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta povlačenja, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $K_{S,M,POV}$  – koeficijent za mjesečni kapacitet povlačenja,
- $kap_{S,RV,m}$  – ukupno ugovoreni stalni radni volumen, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh),
- $K_{S,M,RV}$  – koeficijent za mjesečni radni volumen,
- $kap_{S,UTIS,d}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta utiskivanja, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $kap_{S,POV,d}$  – suma ugovorenih stalnih kapaciteta povlačenja, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $kap_{S,RV,d}$  – ukupno ugovoreni stalni radni volumen, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh),
- $K_{S,D,UTIS}$  – koeficijent za dnevni kapacitet utiskivanja,
- $K_{S,D,POV}$  – koeficijent za dnevni kapacitet povlačenja,
- $K_{S,D,RV}$  – koeficijent za dnevni radni volumen,
- $d$  – plinski dan u mjesecu,
- $D$  – ukupni broj plinskih dana u mjesecu.

(5) Iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih prekidivih usluga za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{PREK} = \sum_{d=1}^D T_{P,UTIS} \times kap_{P,UTIS,d} + T_{P,POV} \times kap_{P,POV,d}$$

gdje je:

- $N_{PREK}$  – iznos mjesečne naknade za korištenje ugovorenih pojedinačnih prekidivih usluga (kn),
- $T_{P,UTIS}$  – iznos tarifne stavke za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kn/kWh/dan),
- $kap_{P,UTIS,d}$  – suma ostvarenih prekidivih nenominiranih kapaciteta utiskivanja na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $T_{P,POV}$  – iznos tarifne stavke za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kn/kWh/dan),
- $kap_{P,POV,d}$  – suma ostvarenih prekidivih nenominiranih kapaciteta povlačenja na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- $d$  – plinski dan u mjesecu,
- $D$  – ukupni broj plinskih dana u mjesecu.

### **Obračun naknade za korištenje sustava skladišta plina**

#### Članak 34.

(1) Operator je dužan obračunati naknadu za korištenje sustava skladišta plina za svakog pojedinog korisnika za svaki pojedini mjesec i za to ispostaviti korisniku račun.

(2) Obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka operator dostavlja korisniku najkasnije do 15. dana u tekućem mjesecu, za prethodni mjesec.

(3) Obračun iz stavka 1. ovoga članka mora sadržavati i korekcije naknade za korištenje sustava skladišta plina, pri čemu iste moraju biti razvidno utvrđene i prikazane u obračunu iz stavka 1. ovoga članka.

(4) Korekcije iz stavka 3. ovoga članka moraju se izvršiti najkasnije tri mjeseca od ispostavljenog obračuna i računa iz stavka 1. ovog članka.

(5) Za obračun iz stavka 1. ovoga članka, za korisnike koji su tijekom mjeseca prenijeli ugovor o skladištenju na novog korisnika, naknada za korištenje sustava skladišta plina dijeli se na korisnike proporcionalno broju plinskih dana u kojima je svaki od njih koristio ugovorenu uslugu u tom mjesecu.

(6) U slučaju da operator svojom krivnjom ne osigura redovan pogon sustava skladišta plina te korisniku ne pruži uslugu skladištenja plina za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini ili za ugovorenu stalnu pojedinačnu uslugu na godišnjoj i/ili mjesečnoj razini, a prekid pružanja usluge traje najmanje 24 uzastopna sata, za obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka koristi se ugovoreni kapacitet sustava skladišta plina na godišnjoj i/ili mjesečnoj razini umanjen proporcionalno broju plinskih dana prekida u ukupnom broju plinskih dana u tom mjesecu.

(7) U slučaju da operator svojom krivnjom ne osigura redovan pogon sustava skladišta plina te korisniku ne pruži uslugu skladištenja plina za ugovoreni stalni kapacitet utiskivanja i povlačenja na dnevnoj razini, a prekid pružanja usluge traje najmanje jedan sat, za obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka koristi se ugovoreni kapacitet sustava skladišta plina na dnevnoj razini umanjen proporcionalno broju sati prekida u tom plinskom danu.

## VIII. REGULATORNI RAČUN

### Članak 35.

(1) Regulatorni račun je model regulacije energetske djelatnosti skladištenja plina kojim se operatoru, koji planira značajna ulaganja u razvoj sustava skladišta plina, 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 36.

(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 37.

Razdoblje za koje se uspostavlja regulatorni račun ne može biti kraće od dva regulacijska razdoblja i ne može biti duže od 30 godina.

### **Uspostava regulatornog računa**

#### Članak 38.

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

(2) Preduvjeti za uspostavu regulatornog računa su sljedeći:

– 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 u odnosu na cijenu usluge ostalih operatora sustava skladišta plina u okruženju Republike Hrvatske.

(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 39.

(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 14. ove Metodologije (u daljnjem tekstu: nerevidirani prihodi).

2. Iznimno od točke 1. ovoga stavka, za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za sve godine regulatornog računa mogu se primijeniti i dodatni kriteriji od onih propisanih člancima 9. do 14. 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:

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

gdje je:

- $NPV_{NRP}$  – neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (kn),  
 $DP_{nrev,T+i-1}$  – nerevidirani prihod za godinu regulatornog računa  $T+i-1$  (kn),  
 $WACC^P$  – planirani 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 će rezultirati konkurentnim cijenama usluge operatora, a temeljem analize cijena usluga operatora sustava skladišta plina u okruženju Republike Hrvatske.

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 potrošačkih cijena koji je usklađen sa zadnjim dostupnim planskim dokumentom Ministarstva financija ili Vlade Republike Hrvatske, dok će se za dugoročno razdoblje za koje iznos nije dostupan indeks potrošačkih cijena planirati u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz odgovarajućeg planskog dokumenata, 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:

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

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

gdje je:

- $T_{rev,T+i-1}$  – revidirana tarifa za godinu regulatornog računa  $T+i-1$  (kn/kWh),  
 $\alpha$  – koeficijent izravnavanja,  
 $T_{rev,T}$  – revidirana tarifa za prvu godinu regulatornog računa (kn/kWh),  
 $T_{IN}$  – inicijalna tarifa (kn/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 planiranog ukupnog godišnjeg ugovorenog radnog volumena za sve godine regulatornog računa (u daljnjem tekstu: revidirani prihodi) jednaka je neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, što je prikazano sljedećim formulama:

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

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

gdje je:

- $NPV_{RP}$  – neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (kn),  
 $NPV_{NRP}$  – neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (kn),  
 $Q_{uk,T+i-1}$  – planirani ukupni godišnji ugovoreni radni volumen za godinu regulatornog računa  $T+i-1$  (kWh),  
 $T_{rev,T+i-1}$  – revidirana tarifa za godinu regulatornog računa  $T+i-1$  (kn/kWh),  
 $WACC^P$  – planirani 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 6. 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, pri čemu ukupni planirani prihod operatora od obavljanja energetske djelatnosti skladištenja plina zasebno za svaku godinu regulatornog računa, na temelju iznosa tarifnih stavki i planiranog korištenja kapaciteta sustava skladišta plina, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za odgovarajuću godinu regulatornog računa.

## Članak 40.

(1) Iznimno od odredbi članka 11. stavka 1. ove Metodologije, izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulatornog računa iz članka 39. stavka 1. točke 1. ove Metodologije moguće je vršiti linearnom metodom ili progresivnom metodom, prema načelima računovodstvenih standarda.

(2) Pri obračunu amortizacije reguliranih sredstava progresivnom metodom iz stavka 1. ovoga članka godišnja stopa amortizacije za svako pojedino regulirano sredstvo izračunava se prema formuli:

$$a_i^p = \frac{i}{(n \times (n+1)) / 2}$$

gdje je:

- $a_i^p$  – stopa amortizacije reguliranog sredstva u pojedinoj godini vijeka uporabe reguliranog sredstva primjenom progresivne metode (kn),  
 i – redni broj godine uporabe reguliranog sredstva,  
 n – očekivani vijek uporabe reguliranog sredstva.

### Revizija regulatornog računa

## Članak 41.

(1) Revizija regulatornog računa provodi se po isteku svakog regulacijskog razdoblja tijekom razdoblja regulatornog računa, odnosno u godini koja slijedi zadnju godinu pojedinog regulacijskog razdoblja.

(2) Revizija regulatornog računa iz stavka 1. ovoga članka provodi se na način da se izvrši ponovna projekcija regulatornog računa prema postupku iz članka 39. ove Metodologije, uz prilagodbu izračuna kako slijedi:

– za protekle godine regulatornog računa, kao ulazni parametri za izračune iz članka 39. 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 39. 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 opravdanim, pri čemu te izmjene moraju biti detaljno obrazložene od strane operatora,

– za izračun maksimalne tarife iz članka 39. stavka 1. točke 5. ove Metodologije, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa, umjesto planiranog indeksa potrošačkih cijena koristi se ostvareni indeks potrošačkih cijena za svaku proteklu godinu prema podacima Državnog zavoda za statistiku, dok se za preostale godine regulatornog računa koristi indeks potrošačkih cijena usklađen sa smjernicama ekonomske i fiskalne politike Ministarstva financija,

– za izračun revidirane tarife iz članka 39. stavka 1. točke 6. ove Metodologije, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja koristi se prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj godini, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom uz zadovoljenje uvjeta iz članka 39. 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.

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

## Članak 42.

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

## Članak 43.

Operator je dužan Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina najkasnije do 1. rujna 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,

– razvidnu i detaljnu raspodjelu dozvoljenih prihoda i izračun iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za sve godine regulacijskog razdoblja,

– ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za skladištenje plina, Tablicu 2. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini, Tablicu 3. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj i mjesečnoj razini i Tablicu 4. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini iz Priloga 2. ove Metodologije,

– financijsko izvješće za godinu T-2, ovjereno od strane ovlaštenog revizora,

– plan poslovanja koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja, a koji uključuje financijske izvještaje, plan investicija i plan otplate kredita i

– druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

## Članak 44.

(1) Zahtjev za uspostavu regulatornog računa operator podnosi u sklopu zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina iz članka 43. ove Metodologije.

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

– podatke i dokumentaciju iz članka 43. ove Metodologije,  
 – razvidan i detaljan izračun tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa, uz primjenu odredbi članaka 9. do 14. i članaka 36. do 40. ove Metodologije,

– projekcije financijskih izvješća na razini trgovačkog društva i za energetske djelatnosti skladištenja plina za sve godine regulatornog računa,

– plan razvoja sustava skladišta plina u naturalnim i finansijskim pokazateljima za sve godine regulatornog računa i

– druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

## Članak 45.

Svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 1. rujna, 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. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini, Tablicu 3. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj i mjesečnoj razini i Tablicu 4. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini iz Priloga 2. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu,
- financijsko izvješće za prethodnu godinu, ovjereno od strane ovlaštenog revizora,
- zbirnu preglednu tablicu obračunatih naknada za korištenje sustava skladišta plina za sve korisnike, razrađenu po korisnicima te po vrstama pruženih usluga, za svaki mjesec prethodne godine i
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

## Članak 46.

Za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodno regulacijsko razdoblje operator je dužan, u godini koja slijedi zadnju godinu prethodnog regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini tekućeg regulacijskog razdoblja, najkasnije do 1. rujna, Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina, te dostaviti:

- podatke i dokumentaciju iz članka 43. i 45. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodno regulacijsko razdoblje,
- izračun utvrđivanja razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz članka 23. ove Metodologije za prethodno regulacijsko razdoblje,
- korekciju izračuna planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za drugu i naredne godine tekućeg regulacijskog razdoblja,
- korekciju raspodjele dozvoljenih prihoda i izračuna iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za drugu i naredne godine tekućeg regulacijskog razdoblja.

## Članak 47.

Podaci i dokumentacija koje operator dostavlja uz zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina trebaju biti potpisani od strane ovlaštene osobe i ovjereni pečatom.

## Članak 48.

Odluku o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina Agencija je dužna dostaviti operatoru i javno objaviti za sve godine regulacijskog razdoblja najkasnije do 15. prosinca godine T-1, odnosno za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja po provedenoj redovnoj reviziji dozvoljenih prihoda najkasnije do 15. prosinca prve godine regulacijskog razdoblja.

## Članak 49.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

## X. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

## Članak 50.

(1) Iznimno od članka 5. stavka 2. ove Metodologije, prvo regulacijsko razdoblje započinje danom stupanja na snagu odluke o

iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina prema odredbama ove Metodologije, a završava 31. prosinca 2016.

(2) U prvom regulacijskom razdoblju koeficijent učinkovitosti (X) iznosi nula (0).

## Članak 51.

(1) Za prvo regulacijsko razdoblje, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 ( $OPEX^{DOZ}_{2012}$ ) iz članka 10. stavka 8. ove Metodologije utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.) i prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(2) Planirani iznosi OPEX-a za pojedine godine prvog regulacijskog razdoblja iznimno može uključiti i dodatni opravdani iznos OPEX-a koji nije postojao u godini T-2 (2012.) i koji nije uključen u dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 ( $OPEX^{DOZ}_{2012}$ ) iz stavka 1. ovoga članka, a koji proizlazi iz obveza operatora na temelju promjena zakonske i podzakonske regulative te ostalih opravdanih okolnosti koje uvjetuju bitno povećanje planiranog iznosa OPEX-a u pojedinim godinama prvog regulacijskog razdoblja.

(1) Za prvo regulacijsko razdoblje, revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 ( $OPEX^{DOZ}_{2013}$ ) iz članka 17. stavka 3. ove Metodologije utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-1 (2013.) i prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

## Članak 52.

(1) Ukoliko operator primjenjuje očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine koji je kraći u odnosu na očekivani vijek uporabe iz članka 11. stavka 2. i 3. ove Metodologije, dužan je provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe imovine u skladu s člankom 11. ove Metodologije te u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

(2) Promjenu očekivanog vijeka uporabe imovine iz stavka 1. ovog članka operator je dužan uskladiti s dostavom zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za prvo regulacijsko razdoblje.

## Članak 53.

(1) Iznimno od odredbe članka 43. ove Metodologije, zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina za prvo regulacijsko razdoblje operator je dužan podnijeti u roku od 8 dana od dana stupanja na snagu ove Metodologije.

## Članak 54.

Za utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine prvog regulacijskog razdoblja iz članka 23. ove Metodologije uzima se u obzir razdoblje koje započinje stupanjem na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina prema odredbama ove Metodologije, a završava 31. prosinca 2016.

## Članak 55.

Ukoliko Agencija ne odredi iznos tarifnih stavki za skladištenje plina do početka regulacijskog razdoblja, do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke.

## Članak 56.

Iznimno od odredbi članka 43. ove Metodologije, novi operator koji je ishodio dozvolu Agencije može podnijeti zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za skladištenje plina i nakon 1. rujna u godini T-1 ili 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 57.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Tarifni sustav za skladištenje prirodnog plina, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 151/08, 13/09 i 2/11), osim odredbi kojima se uređuje obračun i naplata naknade za korištenje sustava skladišta plina koje prestaju važiti danom stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina prema odredbama ove Metodologije.

## Članak 58.

Ova Metodologija stupa na snagu prvoga dana od dana objave u »Narodnim novinama«.

Klasa: 011-01/14-01/02

Urbroj: 371-01/14-03

Zagreb, 14. veljače 2014.

Predsjednik  
Upravnog vijeća  
**Tomislav Jureković, dipl. ing., v. r.**

## PRILOG 1.

Tablica 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja

r.b.	Stavke	Iznos (kn)
<b>1.</b>	<b>MATERIJALNI TROŠKOVI</b>	
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.	Električna energija	
1.6.2.	Plin, para, briketi i drva	
1.6.3.	Trošak goriva	
1.6.4.	Ostali troškovi energije (specificirati)	
1.7.	Ostali materijalni troškovi (specificirati)	
	<b>UKUPNO 1.</b>	
<b>2.</b>	<b>TROŠKOVI NABAVE PLINA</b>	
2.1.1.	Plin za nadopunu plinskog jastuka, pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju (kWh)	
2.1.2.	Prosječna jedinična nabavna cijena plina (kn/kWh)	
2.1.	Trošak nabave plina za održavanje osnovne mase plina u skladišnom prostoru, pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju (kn) (2.1.1. x 2.1.2.)	
2.2.1.	Plin za pogonsku potrošnju (kWh)	
2.2.2.	Prosječna jedinična nabavna cijena plina (kn/kWh)	
2.2.	Trošak nabave plina za pogonsku potrošnju (kn) (2.2.1. x 2.2.2.)	
	<b>UKUPNO 2.</b>	

<b>3.</b>	<b>OSTALI VANJSKI TROŠKOVI – TROŠKOVI USLUGA</b>	
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.	Nabavljene usluge tekućeg održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
3.3.2.	Nabavljene usluge investicijskog održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
3.3.3.	Usluge čišćenja i pranja	
3.3.4.	Usluge održavanja softvera i web stranica	
3.3.5.	Usluge zaštite na radu i održavanja okoliša	
3.3.6.	Usluge zaštitara na čuvanju imovine i osoba	
3.3.7.	Ostale servisne usluge i usluge osoba (specificirati)	
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.	Zakupnine – najamnine nekretnina	
3.5.2.	Zakupnine opreme	
3.5.3.	Usluge operativnog (poslovnog) lizinga opreme	
3.5.4.	Troškovi ostalih usluga najмова (specificirati)	
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.+ 3.7.8.)	
3.7.1.	Troškovi drugih dohodaka (ugovora o djelu, akvizitera, konzultanata)	
3.7.2.	Usluge specijalističkog obrazovanja, znanstvenoistraživačke usluge, usluge informacija i sl.	
3.7.3.	Konzultantske i savjetničke usluge	
3.7.4.	Knjigovodstvene usluge	
3.7.5.	Usluge revizije i procjene vrijednosti poduzeća	
3.7.6.	Odvjetničke, bilježničke i usluge izrade pravnih akata	
3.7.7.	Ostale usluge (specificirati)	
3.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga	
3.9.	Troškovi reprezentacije	
3.10.	Troškovi ostalih vanjskih usluga (specificirati)	
	<b>UKUPNO 3.</b>	
<b>4.</b>	<b>TROŠKOVI OSOBLJA – PLAĆE</b>	
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.)	
	<b>UKUPNO 4.</b>	
<b>5.</b>	<b>OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA</b>	
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.	Troškovi prijevoza na posao i s posla	
5.2.2.	Trošak loko-vožnje (nadoknada za uporabu privat. automobila u poslovne svrhe)	
5.2.3.	Stipendije, nagrade učenicima i studentima	
5.2.4.	Otpremnine	
5.2.5.	Darovi djeci i slične potpore (ako nisu dohodak)	
5.2.6.	Prigodne nagrade (božićnice, uskrsnice, dar u naravi, regres, jub. nagrade i sl.)	
5.2.7.	Potpore zbog bolesti, invalidnosti, smrti, elementarnih nepogoda i sl.	
5.2.8.	Ostali troškovi zaposlenika (specificirati)	

5.3.	Troškovi članova uprave (specificirati)	
5.4.	Premije osiguranja (5.5.1.+ 5.5.2.+ 5.5.3.+ 5.5.4.)	
5.4.1.	Troškovi osiguranja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	
5.4.2.	Premije osiguranja osoba (opasni poslovi, prenošenje novca, putnici i sl.)	
5.4.3.	Premije osiguranja prometnih sredstava (uključivo i kasko)	
5.4.4.	Premije za ostale oblike osiguranja (specificirati)	
5.5.	Bankovne usluge i troškovi platnog prometa	
5.6.	Članarine, nadoknade i slična davanja	
5.7.	Porezi koji ne ovise o dobitku i pristojbe (specificirati)	
5.8.	Troškovi prava korištenja (osim najmova) (5.9.1.+ 5.9.2.)	
5.8.1.	Troškovi koncesije	
5.8.2.	Ostali troškovi prava korištenja (specificirati)	
5.9.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni (specificirati)	
	<b>UKUPNO 5.</b>	
<b>6.</b>	<b>VRIJEDNOSNO USKLAĐIVANJE</b>	
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	
	<b>UKUPNO 6.</b>	
<b>7.</b>	<b>REZERVIRANJA</b>	
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)	
	<b>UKUPNO 7.</b>	
<b>8.</b>	<b>OSTALI POSLOVNI RASHODI</b>	
8.1.	Trošak naknadnih popusta, sniženja, reklamacija i troškovi uzoraka	
8.2.	Otpisi vrijednosno neusklađenih potraživanja	
8.3.	Rashodi-otpisi nematerijalne i materijalne imovine (specificirati)	
8.4.	Kazne, penali, nadoknade šteta i troškovi iz ugovora	
8.5.	Ostali poslovni rashodi (specificirati)	
	<b>UKUPNO 8.</b>	
	<b>UKUPNO (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. + 7. + 8.)</b>	

Tablica 2. OPEX za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T-1	T	T+1	T+2
<b>OPEX (kn)</b>					
Indeks potrošačkih cijena – CPI (%)	-				
Koeficijent učinkovitosti – X (%)	-				

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

NAPOMENA: OPEX za godinu T-2 odnose se na bazni iznos OPEX-a, dok se operativni troškovi poslovanja za godinu T-1 odnose na planirani iznos OPEX-a ili na bazni iznos OPEX-a u sklopu redovne revizije dozvoljenog prihoda.

Tablica 3. Regulirana sredstva

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T-1	T	T+1	T+2
<b>Prosječni iznos reguliranih sredstava – RO<sub>pros</sub> (kn)</b>	-	-			
<b>Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine – RO (kn)</b>					
Materijalna imovina					
Zemljište					
Građevinski objekti					
Postrojenja i oprema					
Alati					
Ostalo					
Nematerijalna imovina					
<b>Novo investicije u sustav skladišta plina koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini – I (kn)</b>					
Materijalna imovina					
Zemljište					
Građevinski objekti					
Postrojenja i oprema					
Alati					
Ostalo					
Nematerijalna imovina					
<b>Amortizacija – A (kn)</b>					
<b>Bespovratno dobivena sredstva – S<sub>besp</sub> (kn)</b>					
<b>Otuđena i rashodovana sredstava – OR (kn)</b>					

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 4. Amortizacija reguliranih sredstava\*

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

\* 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 – $r_f$ (%) (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 – $\beta$	
1.3.	Premija za tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	
1.4.	Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – $r_m$ (%)	
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 povrata na dobit – $P$ (%)	
	<b>Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje – WACC<sup>P</sup> (%)</b> (1./(1-5.) x 2. + 3.x 4.)	

Tablica 6. Dozvoljeni prihod

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)			
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (kn)			
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (kn)			
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju – PV $\delta$ (kn)			
5a.	Prihodi od nestandardnih usluga – P <sub>NU</sub> (kn)			
5b.	Ostali poslovni prihodi – P <sub>OST</sub> (kn)			
	<b>Dozvoljeni prihod – DP (kn)</b> (1.+ 2.+ 3.+ 4. – (5a.+ 5b))			
	<b>Izravnati dozvoljeni prihod – DP<sub>a</sub> (kn)</b>			

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

## PRILOG 2.

Tablica 1. Tarifne stavke za skladištenje plina

Tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	
Tarifna stavka za ugovoreni standardni paket skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini	T <sub>SBU</sub>	Tarifna stavka za standardni paket skladišnog kapaciteta				kn/SBU
Tarifne stavke za ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini	T <sub>S,UTIS</sub>	Tarifna stavka za stalni kapacitet utiskivanja				kn/kWh/dan
	T <sub>S,POV</sub>	Tarifna stavka za stalni kapacitet povlačenja				kn/kWh/dan
	T <sub>S,RV</sub>	Tarifna stavka za stalni radni volumen				kn/kWh

Tarifna stavka za ugovorene pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini	T <sub>P,UTIS</sub>	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja				kn/kWh/dan
	T <sub>P,POV</sub>	Tarifna stavka za prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja				kn/kWh/dan

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 2. Planirani ugovoreni standardni paketi skladišnog kapaciteta na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T	T+1	T+2
Standardni paket skladišnog kapaciteta	n <sub>SBU</sub>			

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 3. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na godišnjoj razini

Usluga	Oznaka	T	T+1	T+2
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP <sub>S,UTIS,g</sub>			
Kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP <sub>S,POV,g</sub>			
Radni volumen (kWh)	KAP <sub>S,RV,g</sub>			

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 4. Planirane ugovorene pojedinačne stalne usluge na mjesečnoj razini\*

Usluga	Oznaka	Suma planiranih ugovoreni pojedinačnih stalnih usluga na mjesečnoj razini														
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII			
Kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP <sub>S,UTIS,m</sub>															
Kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP <sub>S,POV,m</sub>															
Radni volumen (kWh)	KAP <sub>S,RV,m</sub>															

\* za svaku godinu regulacijskog razdoblja popunjava se zasebna tablica

Tablica 5. Planirane pojedinačne prekidive usluge na dnevnoj razini

Usluga	Oznaka	T	T+1	T+2
Prekidivi nenominirani kapacitet utiskivanja (kWh/dan)	KAP <sub>P,UTIS,d</sub>			
Prekidivi nenominirani kapacitet povlačenja (kWh/dan)	KAP <sub>P,POV,d</sub>			

\* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4