NN 108/2020 (7.10.2020.), Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

2152

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12 i 68/18) i članka 94. stavka 1. podstavka 5. Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, broj 18/18 i 23/20) Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 6. listopada 2020. donijela

METODOLOGIJU

UTVRĐIVANJA IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA JAVNU USLUGU OPSKRBE PLINOM I ZAJAMČENU OPSKRBU

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu (u daljnjem tekstu: Metodologija), određuju se:

– ciljevi i značajke Metodologije,

– tarifne stavke i tarifni modeli,

– struktura i način formiranja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom (u daljnjem tekstu: krajnja cijena opskrbe plinom),

– način, elementi i kriteriji za izračun pojedinih komponenti u strukturi krajnje cijene opskrbe plinom,

– način određivanja iznosa tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu plinom (u daljnjem tekstu: krajnja cijena zajamčene opskrbe).

Članak 2.

Ovu Metodologiju dužni su primjenjivati:

– opskrbljivač u obvezi javne usluge i

– zajamčeni opskrbljivač.

Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuju energetski sektor, regulacija energetskih 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:

– *iduća godina* – kalendarska godina u kojoj završava regulacijska godina t,

– *prethodna godina* – kalendarska godina koja prethodi tekućoj godini,

– *regulacijska godina t* – razdoblje od 12 mjeseci za koje se utvrđuje krajnja cijena opskrbe plinom, a koje je jednako plinskoj godini

– *tekuća godina* – kalendarska godina u kojoj započinje regulacijska godina t.

II. CILJEVI I ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 4.

Ciljevi ove Metodologije su:

– stvaranje preduvjeta za optimalno funkcioniranje tržišta plina te poticanje razvoja učinkovitog tržišnog natjecanja,

– stvaranje stabilnih i predvidivih uvjeta poslovanja opskrbljivača u obvezi javne usluge i zajamčenog opskrbljivača,

– tržišno formiranje krajnje cijene opskrbe plinom uz osiguranje zaštite krajnjih kupaca.

Članak 5.

(1) Krajnja cijena opskrbe plinom utvrđuje se zasebno za svako distribucijsko područje u Republici Hrvatskoj.

(2) Opskrbljivač u obvezi javne usluge dužan je za sve krajnje kupce priključene na isti distribucijski sustav čija su obračunska mjerna mjesta razvrstana u isti tarifni model sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (u daljnjem tekstu: Metodologija za distribuciju), a koji koriste javnu uslugu opskrbe plinom, primjenjivati istu krajnju cijenu opskrbe plinom.

Članak 6.

(1) Krajnja cijena opskrbe plinom utvrđuje se za regulacijsku godinu t, i to za razdoblje od 1. listopada do 31. prosinca tekuće godine te za razdoblje od 1. siječnja do 30. rujna iduće godine.

(2) Odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom za razdoblja iz stavka 1. ovoga članka, uključujući strukturu krajnje cijene opskrbe plinom prema Prilogu 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, Agencija je dužna objaviti u »Narodnim novinama« i na svojim mrežnim stranicama najmanje deset dana prije početka regulacijske godine.

III. TARIFNE STAVKE I TARIFNI MODELI

Članak 7.

(1) Tarifne stavke su:

– Ts1 – tarifna stavka za isporučenu količinu plina (kn/kWh),

– Ts2 – fiksna mjesečna naknada (kn).

(2) Tarifne stavke i tarifni modeli iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi:

TARIFNI MODEL – TM		*TARIFNE STAVKE*	
		Ts1 (kn/kWh)	*Ts2 (kn)*
TM 1	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina manjom ili jednakom 5.000 kWh	$Ts1_{TM1}$	$Ts2_{TM1}$
TM 2	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000 kWh	$Ts1_{TM2}$	$Ts2_{TM2}$
TM 3	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000 kWh	$Ts1_{TM3}$	$Ts2_{TM3}$
TM 4	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000 kWh	$Ts1_{TM4}$	$Ts2_{TM4}$
TM 5	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000 kWh, a manjom ili jednakom 1.000.000 kWh	$Ts1_{TM5}$	$Ts2_{TM5}$
TM 6	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 1.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 2.500.000 kWh	$Ts1_{TM6}$	$Ts2_{TM6}$
TM 7	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 2.500.000 kWh, a manjom ili jednakom 5.000.000 kWh	$Ts1_{TM7}$	$Ts2_{TM7}$
TM 8	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 10.000.000 kWh	$Ts1_{TM8}$	$Ts2_{TM8}$
TM 9	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 10.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000.000 kWh	$Ts1_{TM9}$	$Ts2_{TM9}$
TM 10	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000.000 kWh	$Ts1_{TM10}$	$Ts2_{TM10}$
TM 11	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000.000 kWh	$Ts1_{TM11}$	$Ts2_{TM11}$
TM 12	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, kao i svi iznosi u postupku izračuna, uključujući sve komponente u strukturi tarifne stavke Ts1, zaokružuju se na četiri decimalna mjesta.

(4) Iznosi tarifnih stavki Ts2 iz stavka 2. ovoga članka zaokružuju se na dva decimalna mjesta.

IV. STRUKTURA I IZRAČUN KRAJNJE CIJENE OPSKRBE PLINOM

Članak 8.

(1) Krajnja cijena opskrbe plinom sastoji se od tarifne stavke za isporučenu količinu plina Ts1 i fiksne mjesečne naknade Ts2.

(2) Elementi za izračun krajnje cijene opskrbe plinom utvrđuju se prema Tablici 1. Struktura krajnje cijene opskrbe plinom iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Članak 9.

(1) Iznos tarifne stavke za isporučenu količinu plina za tarifni model TM_i izračunava se prema formuli:

$$Ts1_{TMi} = T_{nab} + Ts1_{dis,TMi} + T_{ops}$$

gdje je:

$Ts1_{TMi}$	–	iznos tarifne stavke za isporučenu količinu plina za tarifni model TM_i (kn/kWh),
T_{nab}	–	trošak nabave plina (kn/kWh),
$Ts1_{dis,TMi}$	–	iznos tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za tarifni model TM_i za regulacijsku godinu t sukladno Metodologiji za distribuciju (kn/kWh),
T_{ops}	–	trošak opskrbe plinom (kn/kWh).

(2) Fiksna mjesečna naknada za tarifni model TM_i izračunava se prema formuli:

$$Ts2_{TMi} = Ts2_{dis,TMi}$$

gdje je:

$Ts2_{TMi}$	–	iznos fiksne mjesečne naknade za tarifni model TM_i (kn),
$Ts2_{dis,TMi}$	–	iznos fiksne mjesečne naknade za distribuciju plina, utvrđene za tarifni model TM_i za regulacijsku godinu t sukladno Metodologiji za distribuciju (kn).

Trošak nabave plina

Članak 10.

Trošak nabave plina odražava cijenu plina na referentnom plinskom tržištu i predstavlja veleprodajnu komponentu u strukturi krajnje cijene opskrbe plinom te se utvrđuje za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{nab} = \frac{\sum_{i=1}^{n} (TTF_i \times T_i)}{1000 \times n \times k_{NCV/GCV}}$$

gdje je:

T_{nab}	–	trošak nabave plina (kn/kWh),
TTF	–	aritmetička sredina *Bid* i *Offer* cijena terminskih ugovora *»TTF Price Assesment – Winter t«* i *»TTF Price Assesment – Summer t«* za isporuku plina u regulacijskoj godini t, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. listopada prethodne godine do 31. kolovoza tekuće godine, u publikaciji ICIS HEREN *»European Spot Gas Markets«* (EUR/MWh),
T	–	srednji devizni tečaj u EUR/HRK koji objavljuje Hrvatska narodna banka za dan za koji su objavljene cijene terminskih ugovora *»TTF Price Assesment – Winter t«* i *»TTF Price Assesment – Summer t«,*
i	–	dnevni podaci, i = 1, 2, 3,..., n,
n	–	broj dana tijekom razdoblja od 1. listopada prethodne godine do 31. kolovoza tekuće godine u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora *»TTF Price Assesment – Winter t«* i *»TTF Price Assesment – Summer t«,*
$k_{NCV/GCV}$	–	koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnu vrijednost, koji iznosi 0,901.

Trošak distribucije plina

Članak 11.

(1) Trošak distribucije plina namijenjen je pokrivanju troška naknade za korištenje distribucijskog sustava.

(2) Jedinični trošak distribucije plina sastoji se od iznosa tarifne stavke za distribuiranu količinu plina – $Ts1_{dis}$ (kn/kWh) i iznosa fiksne mjesečne naknade – $Ts2_{dis}$ (kn) koji su za svaki tarifni model utvrđeni za operatora distribucijskog sustava sukladno odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina, i to za tekuću i za iduću godinu.

Trošak opskrbe plinom

Članak 12.