

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

2152

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 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 energetske djelatnosti, 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:

- *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:

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

gdje je:

$Ts1_{TM_i}$	-	iznos tarifne stavke za isporučenu količinu plina za tarifni model TM_i (kn/kWh),
T_{nab}	-	trošak nabave plina (kn/kWh),
$Ts1_{dis, TM_i}$	-	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:

$$Ts2_{TM_i} = Ts2_{dis, TM_i}$$

gdje je:

$Ts2_{TM_i}$	-	iznos fiksne mjesečne naknade za tarifni model TM_i (kn),
$Ts2_{dis, TM_i}$	-	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 <i>Bid i Offer</i> 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. 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 Assessment – Winter t« i »TTF Price Assessment – Summer t«,
i	-	dnevni podaci, $i = 1, 2, 3, \dots, n$,
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 Assessment – Winter t« i »TTF Price Assessment – 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.

(1) Trošak opskrbe plinom namijenjen je pokrivanju troškova poslovanja opskrbljivača u obvezi javne usluge, uključujući troškove korištenja plinske infrastrukture, odnosno transportnog sustava i sustava skladišta plina i/ili terminala za UPP, troškove energije uravnoteženja i ostalih troškova u skladu s odredbama Pravila o organizaciji tržišta plina, te ostale operativne troškove i maržu opskrbljivača u obvezi javne usluge.

(2) Trošak opskrbe plinom iz stavka 1. ovoga članka određuje se na temelju provedenog natječaja za odabir opskrbljivača u obvezi javne usluge, za svako distribucijsko područje, za razdoblje za koje je na natječaju odabran opskrbljivač u obvezi javne usluge.

V. KRAJNJA CIJENA ZAJAMČENE OPSKRBE

Članak 13.

Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu za krajnje kupce koji nisu kućanstvo utvrđuju se kako slijedi:

– prvih mjesec dana od dana početka zajamčene opskrbe – u 10 % većem iznosu od iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom koje je za opskrbljivača u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području donijela Agencija sukladno odredbama ove Metodologije,

– daljnja dva mjeseca (do ukupno tri mjeseca od dana početka zajamčene opskrbe) – u 20 % većem iznosu od iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom koje je za opskrbljivača u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području donijela Agencija sukladno odredbama ove Metodologije,

– po isteku tri mjeseca od dana početka zajamčene opskrbe – u 30 % većem iznosu od iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom koje je za opskrbljivača u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području donijela Agencija sukladno odredbama ove Metodologije.

Članak 14.

Iznosi tarifnih stavki za zajamčenu opskrbu za krajnje kupce koji imaju pravo na javnu uslugu opskrbe plinom utvrđuju se u iznosu jednakom tarifnim stavkama za javnu uslugu opskrbe plinom koje je za opskrbljivača u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području donijela Agencija sukladno odredbama ove Metodologije.

VI. NADZOR

Članak 15.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

VII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 16.

Iznimno od odredbi članka 3. stavka 2. podstavka 3. ove Metodologije, u razdoblju od 1. travnja 2021. do 30. rujna 2024. regulacijske godine određuju se u trajanju kako slijedi:

– regulacijska godina 2021./2022. počinje 1. travnja 2021., a završava 31. ožujka 2022.

– regulacijska godina 2022./2023. počinje 1. travnja 2022., a završava 31. ožujka 2023.

– regulacijska godina 2023./2024. počinje 1. travnja 2023., a završava 30. rujna 2024.

Članak 17.

(1) Iznimno od odredbi članka 6. stavka 1. ove Metodologije, u razdoblju od 1. travnja 2021. do 30. rujna 2024. krajnja cijena opskrbe plinom utvrđuje se za razdoblja kako slijedi:

– za regulacijsku godinu 2021./2022., za razdoblje od 1. travnja 2021. do 31. prosinca 2021. te za razdoblje od 1. siječnja 2022. do 31. ožujka 2022.

– za regulacijsku godinu 2022./2023., za razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2022. te za razdoblje od 1. siječnja 2023. do 31. ožujka 2023.

– za regulacijsku godinu 2023./2024., za razdoblje od 1. travnja 2023. do 31. prosinca 2023. te za razdoblje od 1. siječnja 2024. do 30. rujna 2024.

(2) Iznimno od odredbi članka 6. stavka 2. ove Metodologije, za regulacijsku godinu 2021./2022., za razdoblje od 1. travnja 2021. do 31. prosinca 2021. odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom Agencija je dužna objaviti najkasnije do 22. ožujka 2021., a za razdoblje od 1. siječnja 2022. do 31. ožujka 2022. odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom Agencija je dužna objaviti najkasnije do 22. prosinca 2021.

Članak 18.

Iznimno od odredbi članka 10. ove Metodologije, za regulacijsku godinu 2021./2022. trošak nabave plina utvrđuje se prema formuli:

$$T_{nab,21/22} = \frac{\sum_{i=1}^n (TTF_{S21/W21,i} \times T_{20/21,i})}{1000 \times n_{20/21} \times k_{NCV/GCV}}$$

gdje je:

$T_{nab,21/22}$	-	trošak nabave plina za regulacijsku godinu 2021./2022. (kn/kWh),
$TTF_{S21/W21}$	-	aritmetička sredina <i>Bid</i> i <i>Offer</i> cijena terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 21</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 21</i> «, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja koje započinje danom donošenja odluke o određivanju opskrbljivača u obvezi javne usluge za razdoblje od 1. travnja 2021. do 30. rujna 2024. godine i završava 28. veljače 2021. godine u publikaciji ICIS HEREN » <i>European Spot Gas Markets</i> « (EUR/MWh),
$T_{20/21}$	-	srednji devizni tečaj u EUR/HRK koji objavljuje Hrvatska narodna banka za dan za koji su objavljene cijene terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 21</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 21</i> «,
i	-	dnevni podaci, $i = 1, 2, 3, \dots, n$,
$n_{20/21}$	-	broj dana tijekom razdoblja koje započinje danom donošenja odluke o određivanju opskrbljivača u obvezi javne usluge za razdoblje od 1. travnja 2021. do 30. rujna 2024. godine i završava 28. veljače 2021. godine u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 21</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 21</i> «,
$k_{NCV/GCV}$	-	koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost, koji iznosi 0,901.

Članak 19.

Iznimno od odredbi članka 10. ove Metodologije, za regulacijsku godinu 2022/2023. trošak nabave plina utvrđuje se prema formuli:

$$T_{nab,22/23} = \frac{\sum_{i=1}^n (TTF_{S22/W22,i} \times T_{21/22,i})}{1000 \times n_{21/22} \times k_{NCV/GCV}}$$

gdje je:

$T_{nab,22/23}$	-	trošak nabave plina za regulacijsku godinu 2022./2023. (kn/kWh),
$TTF_{S22/W22}$	-	aritmetička sredina <i>Bid</i> i <i>Offer</i> cijena terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 22</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 22</i> «, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. travnja 2021. godine do 28. veljače 2022. godine u publikaciji ICIS HEREN » <i>European Spot Gas Markets</i> « (EUR/MWh),
$T_{21/22}$	-	srednji devizni tečaj u EUR/HRK koji objavljuje Hrvatska narodna banka za dan za koji su objavljene cijene terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 22</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 22</i> «,
i	-	dnevni podaci, $i = 1, 2, 3, \dots, n$,
$n_{21/22}$	-	broj dana tijekom razdoblja od 1. travnja 2021. godine do 28. veljače 2022. godine u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora » <i>TTF Price Assessment – Summer 22</i> « i » <i>TTF Price Assessment – Winter 22</i> «,
$k_{NCV/GCV}$	-	koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost, koji iznosi 0,901.

Članak 20.

Iznimno od odredbi članka 10. ove Metodologije, za regulacijsku godinu 2023/2024. trošak nabave plina utvrđuje se prema formuli:

$$T_{nab,23/24} = \frac{\sum_{i=1}^n \left(\frac{TTF_{S23/S24,i} + TTF_{W23,i}}{2} \times T_{22/23,i} \right)}{1000 \times n_{22/23} \times k_{NCV/GCV}}$$

gdje je:

$T_{nab,23/24}$	-	trošak nabave plina za regulacijsku godinu 2023/2024. (kn/kWh),
-----------------	---	---

TTF _{S23/S24}	-	aritmetička sredina <i>Bid</i> i <i>Offer</i> cijena terminskih ugovora »TTF Price Assessment – Summer 23« i »TTF Price Assessment – Summer 24«, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. travnja 2022. do 28. veljače 2023. u publikaciji ICIS HEREN »European Spot Gas Markets« (EUR/MWh),
TTF _{W23}	-	aritmetička sredina <i>Bid</i> i <i>Offer</i> cijena terminskih ugovora »TTF Price Assessment – Winter 23«, za isporuku plina u regulacijskoj godini 2023/2024., objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. travnja 2022. do 28. veljače 2023. u publikaciji ICIS HEREN »European Spot Gas Markets« (EUR/MWh),
T _{22/23}	-	srednji devizni tečaj u EUR/HRK koji objavljuje Hrvatska narodna banka za dan za koji su objavljene cijene terminskih ugovora »TTF Price Assessment – Summer 23«, »TTF Price Assessment – Winter 23« i »TTF Price Assessment – Summer 24«,
i	-	dnevni podaci, i = 1, 2, 3, ..., n,
n _{22/23}	-	broj dana tijekom razdoblja od 1. travnja 2022. do 28. veljače 2023. u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora »TTF Price Assessment – Summer 23«, »TTF Price Assessment – Winter 23« i »TTF Price Assessment – Summer 24«,
k _{NCV/GCV}	-	koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnu vrijednost, koji iznosi 0,901.

Članak 21.

Do određivanja iznosa novih tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom, u skladu s odredbama ove Metodologije, primjenjuju se važeći iznosi tarifnih stavki iz prethodnog razdoblja.

Članak 22.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu (»Narodne novine«, broj 34/18 i 14/20) osim odredbi članka 11. stavaka 1. do 4. koje prestaju važiti 31. ožujka 2021.

Članak 23.

Odluka o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom za razdoblje od 1. travnja do 31. prosinca 2020. te za razdoblje od 1. siječnja do 31. ožujka 2021. (»Narodne novine«, broj 16/20) i Odluka o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom za razdoblje od 1. rujna do 31. prosinca 2020. te za razdoblje od 1. siječnja do 31. ožujka 2021. za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o., Cara Hadrijana 7, Osijek (»Narodne novine«, broj 94/20) donesene na temelju Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu (»Narodne novine«, broj 34/18 i 14/20) ostaju na snazi do 31. ožujka 2021.

Članak 24

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

Klasa: 310-35/20-01/22

Urbroj: 371-04-20-15

Zagreb, 6. listopada 2020.

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

PRILOG 1.

Tablica 1. Struktura krajnje cijene opskrbe plinom

Vrsta tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	TROŠAK NABAVE PLINA	TROŠAK DISTRIBUCIJE PLINA	TROŠAK OPSKRBE PLINOM	KRAJNJA CIJENA OPSKRBE PLINOM – bez PDV-a	Mjerna jedinica
Tarifna stavka za isporučenu količinu plina	Ts1	TM1	T _{nab}	Ts1 _{dis, TM1}	Ts1 _o	Ts1 _{TM1}	kn/kWh
		TM2		Ts1 _{dis, TM2}		Ts1 _{TM2}	kn/kWh
		TM3		Ts1 _{dis, TM3}		Ts1 _{TM3}	kn/kWh
		TM4		Ts1 _{dis, TM4}		Ts1 _{TM4}	kn/kWh
		TM5		Ts1 _{dis, TM5}		Ts1 _{TM5}	kn/kWh
		TM6		Ts1 _{dis, TM6}		Ts1 _{TM6}	kn/kWh
		TM7		Ts1 _{dis, TM7}		Ts1 _{TM7}	kn/kWh
		TM8		Ts1 _{dis, TM8}		Ts1 _{TM8}	kn/kWh
		TM9		Ts1 _{dis, TM9}		Ts1 _{TM9}	kn/kWh
		TM10		Ts1 _{dis, TM10}		Ts1 _{TM10}	kn/kWh
		TM11		Ts1 _{dis, TM11}		Ts1 _{TM11}	kn/kWh
		TM12		Ts1 _{dis, TM12}		Ts1 _{TM12}	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1		Ts2 _{dis, TM1}		Ts2 _{TM1}	kn
		TM2		Ts2 _{dis, TM2}		Ts2 _{TM2}	kn
		TM3		Ts2 _{dis, TM3}		Ts2 _{TM3}	kn

	TM4	$Ts2_{dis, TM4}$	$Ts2_{TM4}$	kn
	TM5	$Ts2_{dis, TM5}$	$Ts2_{TM5}$	kn
	TM6	$Ts2_{dis, TM6}$	$Ts2_{TM6}$	kn
	TM7	$Ts2_{dis, TM7}$	$Ts2_{TM7}$	kn
	TM8	$Ts2_{dis, TM8}$	$Ts2_{TM8}$	kn
	TM9	$Ts2_{dis, TM9}$	$Ts2_{TM9}$	kn
	TM10	$Ts2_{dis, TM10}$	$Ts2_{TM10}$	kn
	TM11	$Ts2_{dis, TM11}$	$Ts2_{TM11}$	kn
	TM12	$Ts2_{dis, TM12}$	$Ts2_{TM12}$	kn

Napomena: Krajnjem kupcu u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada za distribuciju plina $Ts2_{dis}$ uvećava se za iznos od 3,00 kune po obračunskom mjernom mjestu sukladno odredbama Metodologije za distribuciju, a zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti nemjerenog i mjerenog dijela plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.