

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

2575

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12) i članka 88. stavka 3. Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, broj 28/13 i 14/14), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 9. prosinca 2016. donijela

IZMJENE I DOPUNU

METODOLOGIJE UTVRĐIVANJA CIJENE NESTANDARDNIH USLUGA ZA TRANSPORT PLINA, DISTRIBUCIJU PLINA, SKLADIŠTENJE PLINA I JAVNU USLUGU OPSKRBE PLINOM

Članak 1.

U Metodologiji utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina i javnu uslugu opskrbe plinom (»Narodne novine«, broj 158/13 i 91/16) (dalje: Metodologija), u članku 8. stavak 1. mijenja se i glasi:

»(1) Iznimno od članka 7. ove Metodologije, za nestandardne usluge za koje nije moguće odrediti broj radnik – sati prije pružanja usluge, cijena nestandardne usluge sastoji se od troška rada, troška materijala i ostalih zavisnih stvarnih troškova, a što se u Prilozima 1. do 3. ove Metodologije označava oznakom »PI« umjesto broja radnik – sati.«.

Stavak 2. briše se.

U dosadašnjim stavcima 3. i 4. koji postaju stavci 2. i 3. riječi: »iz stavka 2. ovoga članka« zamjenjuju se riječima: »iz stavka 1. ovoga članka«.

Članak 2.

Članak 13. mijenja se i glasi:

»(1) Cijena nestandardne usluge izdavanja energetske suglasnosti za priključenje na distribucijski sustav iz Priloga 1. točka 1. ove Metodologije se, za slučaj građevine ili dijela građevine s dva i više obračunskih mjernih mjesta na istom priključku, određuje za svako obračunsko mjerno mjesto prema formuli:

$$CES_{OMM} = \frac{CES_O + (PC_{RR}^{ODS} / 2) \times BR_{OMM}}{BR_{OMM}}$$

gdje je:

CES_{OMM} cijena nestandardne usluge izdavanja energetske suglasnosti za pojedino obračunsko mjerno mjesto u građevini ili dijelu građevine,

CES_O cijena nestandardne usluge izdavanja energetske suglasnosti za jedno obračunsko mjerno mjesto odgovarajućeg priključnog kapaciteta iz Priloga 1. točka 1. ove Metodologije,

PC_{RR}^{ODS} prosječna cijena radnog sata utvrđena prema članku 9. stavku 2. ove Metodologije,

BR_{OMM} ukupan broj obračunskih mjernih mjesta u građevini ili dijelu građevine.

(2) U slučaju da korisnik nestandardne usluge traži pružanje nestandardne usluge iz Priloga 1. točka 18. i Priloga 2. točka 14. ove Metodologije u roku kraćem od dva radna dana ili subotom, nedjeljom ili blagdanom, cijena usluge se povećava za 50%.

(3) U slučaju da po nalogu opskrbljivača plinom operator distribucijskog sustava istovremeno očitava stanje za više obračunskih mjernih mjesta kupaca koji koriste opskrbu u obvezi javne usluge, cijena nestandardne usluge iz Priloga 1. točka 20. ove Metodologije se smanjuje na sljedeći način:

- za očitavanje više od 90% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 70%,
- za očitavanje više od 70% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 65%,

- za očitavanje više od 50% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 60%,
- za očitavanje više od 30% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 55%,
- za očitavanje više od 10% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 50%,
- za očitavanje više od 5% ukupnog broja obračunskih mjernih mjesta, cijena se smanjuje za 40%.

(4) Cijena nestandardne usluge iz Priloga 1. točka 23. ove Metodologije odnosi se na do uključivo pet trošila, a za svakih sljedećih pet trošila cijena se povećava za 10%.«.

Članak 3.

U članku 14. stavak 6. mijenja se i glasi:

»(6) Do dana početka primjene odluke o davanju ili uskraćivanju suglasnosti, pružatelj nestandardne usluge dužan je primjenjivati cjenik nestandardnih usluga s brojem radnik – sati iz Priloga 1. do 4. ove Metodologije.«.

Članak 4.

U članku 16. stavak 1. mijenja se i glasi:

»(1) Pružatelj nestandardne usluge dužan je naplatiti nestandardne usluge koje su stvarno pružene, a ukupni iznos prilikom ispostavljanja računa za nestandardnu uslugu obračunati prema cjeniku nestandardnih usluga važećem u trenutku pružanja nestandardne usluge, a za koji ima suglasnost Agencije.«.

Članak 5.

U Prilogu 1. točka 5. mijenja se i glasi:

5.	Obilježavanje trase plinovoda	PI
----	-------------------------------	----

U točki 6. dodaje se podtočka c. koja glasi:

c.	u digitalnom formatu	1,00
----	----------------------	------

U točki 9. podtočka e. mijenja se i glasi:

e.	ostala oprema nazivnog promjera DN 32 i više	PI
----	--	----

Točka 13. mijenja se i glasi:

13.	Izmještanje obračunskog mjernog mjesta:	
a.	U slučaju neovlaštene potrošnje plina	PI
b.	Na zahtjev krajnjeg kupca	PI

U točki 18. podtočka a. mijenja se i glasi:

a.	Bez montaže plinomjera ili drugih zahvata na elementima distribucijskog sustava	PI
----	---	----

Točka 20. mijenja se i glasi:

20.	Očitavanje stanja plinomjera na posebni zahtjev opskrbljivača plinom ili krajnjeg kupca plina	
20.1.	Jednokratno očitavanje obračunskog mjernog mjesta:	
a.	fizičkim pristupom obračunskom mjernom mjestu	0,10
b.	uporabom radio-modula za daljinsko očitavanje	0,08
c.	daljinskim očitanjem s udaljene lokacije	0,05
20.2.	Mjesečna naknada za svakodnevnu dostavu elektroničkom poštom svih zabilježenih satnih očitavanja s jednog obračunskog mjernog mjesta sukladno odredbama Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava	5,00
20.3.	Mjesečna naknada za stalni pristup podacima o zabilježenim satnim očitanjima s jednog obračunskog mjernog mjesta u slučaju da operator distribucijskog sustava raspolaže odgovarajućom informacijskom platformom	1,00

Točka 23. mijenja se i glasi:

23.	Provjera nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u građevini javne namjene ili dijelu građevine javne namjene, te građevini ili dijelu građevine u kojoj se obavlja gospodarska djelatnost	
-----	--	--