NN 48/2018 (25.5.2018.), Metodologija utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

927

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 21. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12) i članka 94. stavka 2. Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, broj 18/18), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 22. svibnja 2018. donijela

METODOLOGIJU

UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA PLINSKI DISTRIBUCIJSKI ILI TRANSPORTNI SUSTAV I ZA POVEĆANJE PRIKLJUČNOG KAPACITETA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta (u daljnjem tekstu: Metodologija) određuju se:

– kategorije priključaka na plinski distribucijski ili transportni sustav,

– grupe složenosti radova,

– način, elementi i kriteriji za izračun naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta (u daljnjem tekstu: naknada za priključenje),

– postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa naknade za priključenje,

– donošenje, objava i primjena naknade za priključenje.

(2) Prilozi 1. do 3. sastavni su dio ove Metodologije.

Članak 2.

Ovu Metodologiju dužni su primjenjivati:

– operator distribucijskog sustava i operator transportnog sustava (u daljnjem tekstu: operator sustava),

– investitor priključka i

– ovlašteni izvođač priključka.

Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti i tržište plina, područje prostornog uređenja, gradnje i građevnih proizvoda, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

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

godina T-1 – godina koja prethodi prvoj godini regulacijskog razdoblja,

regulacijska godina t – dio regulacijskog razdoblja koji odgovara razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine,

regulacijska godina T – prva godina regulacijskog razdoblja,

regulacijska godina T+4 – zadnja godina regulacijskog razdoblja,

regulacijsko razdoblje – višegodišnje razdoblje za koje se utvrđuje naknada za priključenje.

II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 4.

Regulacijsko razdoblje je razdoblje od 5 godina, a započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+4.

Članak 5.

(1) Kategorije priključaka na distribucijski sustav su:

– Kategorija I – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu manjem ili jednakom 100 kWh/h,

– Kategorija II – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu većem od 100 kWh/h, a manjem ili jednakom 400 kWh/h,

– Kategorija III – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu većem od 400 kWh/h, a manjem ili jednakom 4.000 kWh/h i

– Kategorija IV – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu većem od 4.000 kWh/h.

(2) Kategorije priključaka na transportni sustav su:

– Kategorija I – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu manjem ili jednakom 40.000 kWh/h,

– Kategorija II – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu većem od 40.000 kWh/h, a manjem ili jednakom 200.000 kWh/h,

– Kategorija III – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetskim uvjetima u iznosu većem od 200.000 kWh/h.

Članak 6.

Pripremno-završni radovi razvrstavaju se u sljedeće grupe složenosti radova:

– Grupa 1 – administrativni poslovi,

– Grupa 2 – povezivanje na distribucijski ili transportni sustav i punjenje priključka plinom,

– Grupa 3 – utvrđivanje da je uspješno izvršeno ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti priključka, utvrđivanje da je uspješno izvršeno ispitivanje nepropusnosti priključka pod plinom, te utvrđivanje da je izvršeno snimanje izvedenog stanja priključka,

– Grupa 4 – provjera usklađenosti građenja priključka s glavnim projektom.

III. METODOLOGIJA UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE

Članak 7.

(1) Naknada za priključenje sastoji se od:

– troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu i

– troška izvedbe priključka na distribucijski ili transportni sustav.

(2) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, naknada za priključenje na distribucijski sustav kojim upravlja operator distribucijskog sustava za kojeg je uspostavljen ili se uspostavlja regulatorni račun sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (u daljnjem tekstu: operator distribucijskog sustava s regulatornim računom), sastoji se od:

– troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu ili troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu i

– troška izvedbe priključka na distribucijski sustav.

(3) Naknadu za priključenje iz stavka 1. i 2. ovoga članka dužan je platiti investitor priključka.

1. TROŠAK ZA STVARANJE TEHNIČKIH UVJETA U DISTRIBUCIJSKOM ILI TRANSPORTNOM SUSTAVU

Trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu

Članak 8.

(1) Trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se zasebno za svakog investitora priključka, prema sljedećoj formuli:

$$TSU_{IP}^{R} = PK_{IP}^{R} \times JT_{K1}^{R} + FT_{K1}^{R}$$

gdje je

TSU^R_{IP}	– trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu [kn],
PK^R_{IP}	– priključni kapacitet građevine koja se priključuje na distribucijski sustav, utvrđen energetskim uvjetima [kWh/h],
JT^R_{Ki}	– jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka *i* [kn/kWh/h],
FT^R_{Ki}	– fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka *i,* koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije [kn].

(2) Za svaku od kategorija priključaka iz članka 5. stavka 1. ove Metodologije jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$JT^R_{Ki} = JT^R \times k^R_{kp}$$

gdje je:

JT^R_{Ki}	– jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka *i* [kn/kWh/h],
JT^R	– jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu pojedinog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom [kn/kWh/h],
k^R_{kp}	– koeficijent kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka *i,* koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje Agencija u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije.

(3) Za svakog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$JT^R = \frac{CAP_{IP} - \sum_{i=1}^{m} B_{IPKi} \times FT^R_{Ki}}{PK^R_{uk}}$$

gdje je:

JT^R	– jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu pojedinog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom [kn/kWh/h],
CAP_{IP}	– suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun, u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje [kn],
B_{IPKi}	– planirani broj priključaka pojedine kategorije priključka *i* u preostalim godinama razdoblja za koje je tom operatoru distribucijskog sustava uspostavljen regulatorni račun,
FT^R_{Ki}	– fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka *i,* koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje Agencija u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije [kn],
PK^R_{uk}	– planirani ukupni priključni kapacitet svih investitora priključka koje operator distribucijskog sustava planira priključiti na distribucijski sustav u preostalim godinama razdoblja za koje je tom operatoru distribucijskog sustava uspostavljen regulatorni račun [kWh/h],
m	– broj kategorija priključka iz članka 5. stavka 1. ove Metodologije.

(4) Za svakog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava, u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje, utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$CAP_{IP} = CAP \times U_{IP}$$

gdje je:

CAP_{IP}	– suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun, koja se financira iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu [kn],
CAP	– suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina [kn],
U_{IP}	– udio sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, a koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje Agencija u iznosu koji ne može biti veći od 10% [%].

Trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu

Članak 9.

(1) Elementi za utvrđivanje troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuju se elaboratom propisanim odredbama Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava, dok se elementi za utvrđivanje troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u transportnom sustavu utvrđuju elaboratom propisanim odredbama Mrežnih pravila transportnog sustava.

(2) Trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta jednak je trošku gradnje novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava koji je utvrđen elaboratom iz stavka 1. ovoga članka, a sastoji se od sljedećih troškova:

– troška izrade projektne dokumentacije,

– troška ishođenja potrebnih dozvola prema odredbama posebnih zakona,

– troška rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i

– troška nabave potrebnog materijala i opreme, te izvođenja strojarskih, elektro, građevinskih, geodetskih i ostalih pripadajućih radova.

Članak 10.

Jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta utvrđuje se zasebno za svaku gradnju novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava prema sljedećoj formuli:

$$JT^{I} = \frac{TSU^{I}}{PK^{I}_{uk}}$$

gdje je:

JT^{I} – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h],

TSU^{I} – trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn] i

PK^{I}_{uk} *procijenjeni* ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a utvrđen je elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije [kWh/h].

Članak 11.

Dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta utvrđuje se zasebno za svakog od zainteresiranih investitora priključka prema sljedećoj formuli:

$$DTSU^{I}_{IP} = PK^{I}_{IP} \times JT^{I}$$

gdje je:

$DTSU^{I}_{IP}$ – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji plaća zainteresirani investitor priključka [kn],

PK^{I}_{IP} – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetskim uvjetima, koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira zainteresirani investitor priključka [kWh/h],

JT^{I} – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

Članak 12.

(1) Operator sustava može o vlastitom trošku financirati dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta ukoliko ocijeni da je ulaganje opravdano.

(2) Operator sustava trošak iz stavka 1. ovoga članka naplaćuje budućim investitorima priključka, koji će preuzeti dio ukupnog priključnog kapaciteta nastalog izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta koji financira operator sustava, kod obračuna naknade za priključenje u dijelu troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu.

(3) Dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava, utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$PK^{I}_{OS} = PK^{I}_{uk} - \sum_{j=1}^{n} PK^{I}_{IP\,j}$$

gdje je:

PK^I_{OS} – dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava [kWh/h],

PK^I_{uk} – procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a utvrđen je elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije [kWh/h],

PK^I_{IP} – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetskim uvjetima, koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira zainteresirani investitor priključka [kWh/h] i

n – planirani broj zainteresiranih investitora priključka.

(4) Dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji financira operator sustava utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$DTSU^I_{OS} = PK^I_{OS} \times JT^I$$

gdje je:

$DTSU^I_{OS}$ *dio* troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji financira operator sustava [kn],

PK^I_{OS} – dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava [kWh/h],

JT^I – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

Članak 13.

(1) Ukoliko se investitor priključka priključuje na distribucijski ili transportni sustav na mjestu na kojem će koristiti sav ili dio preostalog priključnog kapaciteta nastalog izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta koje je financirao operator sustava, operator sustava dužan je obračunati mu pripadajući dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta.

(2) Pripadajući dio troška iz stavka 1. ovoga članka obračunava se u naknadi za priključenje, prema sljedećoj formuli:

$$DTSU^I_{NIP} = 1{,}2 \times (PK^I_{NIP} \times JT^I)$$

gdje je:

$DTSU^I_{NIP}$ – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji je financirao operator sustava, a plaća ga investitor priključka koji se namjerava priključiti na distribucijski ili transportni sustav [kn],

PK^I_{NIP} – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetskim uvjetima, koji je nastao izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta i koji je financirao operator sustava, a koji će biti na raspolaganju investitoru priključka koji se namjerava priključiti na distribucijski ili transportni sustav [kWh/h],

JT^I – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

Članak 14.

(1) Ukoliko operator sustava iz članka 12. ove Metodologije ocijeni da ulaganje nije opravdano, elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije potrebno je planirati gradnju novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava tako da ukupni priključni kapacitet omogućava priključenje samo onih građevina čiji su investitori priključka zainteresirani za financiranje gradnje novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava.

(2) Ukoliko je zbog tehničkih ograničenja procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta veći od ukupnog priključnog kapaciteta utvrđenog energetskim uvjetima za sve zainteresirane investitore priključka, procijenjeni ukupni priključni kapacitet se dijeli na zainteresirane investitore priključka proporcionalno priključnom kapacitetu utvrđenom energetskim uvjetima za svakog od zainteresiranih investitora priključka.

(3) Ukoliko se investitor priključka priključuje na distribucijski ili transportni sustav na mjestu na kojem će koristiti sav ili dio preostalog priključnog kapaciteta nastao zbog tehničkih ograničenja iz stavka 2. ovoga članka, operator sustava dužan je obračunati mu pripadajući dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta primjenjujući odredbe članka 13. ove Metodologije na odgovarajući način.

2. TROŠAK IZVEDBE PRIKLJUČKA NA DISTRIBUCIJSKI ILI TRANSPORTNI SUSTAV

Članak 15.

Trošak izvedbe priključka na distribucijski ili transportni sustav sastoji se od:

– troška pripremno-završnih radova i

– troška građenja priključka.

Članak 16.