

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

Na temelju članka 33. stavka 1. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj ____ 2016. godine donijela

METODOLOGIJU

UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA ELEKTROENERGETSKU MREŽU I ZA POVEĆANJE PRIKLJUČNE SNAGE

1. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom utvrđivanja naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (u daljnjem tekstu: Metodologija) propisuje se način utvrđivanja naknade za priključenje građevine krajnjeg kupca (u daljnjem tekstu: kupac) ili proizvođača na prijenosnu ili distribucijsku elektroenergetsku mrežu, kao i za povećanje priključne snage priključenog kupca ili proizvođača (u daljnjem tekstu: naknada za priključenje).

(2) Naknadu za priključenje dužan je platiti kupac ili proizvođač operatoru prijenosnog sustava i/ili operatoru distribucijskog sustava za priključenje na elektroenergetsku mrežu (u daljnjem tekstu: mreža) ili za povećanje priključne snage.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

Članak 3.

(1) Kupac ili proizvođač ima pravo priključiti svoju građevinu odnosno svoj elektroenergetski objekt i instalacije na mrežu (u daljnjem tekstu: građevina), a već priključeni ima pravo na povećanje priključne snage, sukladno propisanim uvjetima.

2) Postojeći kupac ili proizvođač koji zahtijeva promjenu na priključku, uključivo postavljanje novog proizvodnog postrojenja, a u okviru postojeće priključne snage, snosi stvarne troškove izvedbe promjene na priključku, uključivo troškove izmještanja obračunskog mjernog mjesta ako su posljedica zahtijevanih promjena na priključku ili izuzev troškova izmještanja obračunskog mjernog mjesta ako ga uvjetuje i čije troškove snosi operator sustava.

(3) U slučaju istodobnog zahtjeva za povećanje priključne snage i za promjenu na priključku, kupac ili proizvođač dužan je platiti naknadu za priključenje ili troškove za promjenu na priključku, i to iznos koji je veći.

Članak 4.

Kupcu s vlastitom proizvodnjom, s mogućnošću isporuke električne energije u mrežu, naknada za priključenje na mrežu izračunava se kao za kupca i kao za proizvođača, a kupac s vlastitom proizvodnjom je dužan platiti samo jednu i to veću naknadu za priključenje.

Članak 5.

(1) Naknada za priključenje namijenjena je financiranju izgradnje priključka i stvaranju tehničkih uvjeta u mreži.

(2) Izgradnja priključka građevine kupca ili proizvođača i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži temelji se na primjeni tipske opreme i tipskih tehničkih rješenja i u nadležnosti je operatora prijenosnog sustava ili operatora distribucijskog sustava.

(3) Za izračunavanje stvarnih troškova priključenja koriste se jedinične cijene roba, radova i usluga utvrđenih na temelju javnih nadmetanja i standardnih normativa radova, a koje su operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni dostaviti Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (u daljnjem tekstu: HERA), sukladno odredbama članka 27. ove Metodologije.

(4) Trošak izrade elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja (u daljnjem tekstu: EOTRP) nije sastavni dio naknade za priključenje iz ove Metodologije, a plaća ga kupac ili proizvođač, sukladno pravilima i cjeniku nestandardnih usluga operatora prijenosnog sustava odnosno operatora distribucijskog sustava.

(5) U slučaju utvrđivanja naknade za priključenje prema jediničnoj cijeni priključenja, naknada za priključenje umanjuje se za iznos troška izrade EOTRP-a, temeljem kojeg se priključenje izvodi.

(6) Troškovi nastali u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti, kao i druge naknade vezane uz rješavanje imovinsko pravnih odnosa, radi izgradnje priključka građevine kupca ili proizvođača na mrežu i stvaranja tehničkih uvjeta u mreži nisu sastavni dio naknade za priključenje iz ove Metodologije, a plaća ih kupac ili proizvođač.

(7) Operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava dužan je voditi postupak stjecanja prava građenja i prava služnosti u interesu kupca ili proizvođača, vodeći računa o istovremenom zadovoljavanju javnog interesa, a svi troškovi moraju biti razvidni.

(8) U slučaju priključenja tehnološki složenog postrojenja kupca ili proizvođača na mrežu, kad se EOTRP-om iz stavka 4. ovog članka utvrdi potreba za ugradnjom opreme, uređaja ili postrojenja za zaštitu od povratnog utjecaja takvog postrojenja kupca ili proizvođača na mrežu ili druge posebne opreme, uređaja ili postrojenja, a koja nije ili ne može biti sastavni dio postrojenja kupca ili proizvođača nego je sastavni dio mreže, kupac ili proizvođač plaća stvarne troškove ugradnje takve opreme i oni nisu sastavni dio naknade za priključenje iz ove Metodologije.

Članak 6.

(1) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži iz članka 5. stavka 1. ove Metodologije predstavlja izgradnju novih dijelova i/ili rekonstrukciju postojećih dijelova mreže, radi priključenja novog kupca ili proizvođača ili povećanja priključne snage postojećeg kupca ili proizvođača i korištenja mreže u okviru odobrene priključne snage.

(2) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži ostvaruje se ulaganjem u mrežu iste naponske razine i/ili prve nadređene naponske razine iznad napona priključenja, osim u slučaju priključenja na mrežu 220 kV i 400 kV kada se ostvaruje i ulaganjem u mrežu prve podređene naponske razine.

(3) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži u slučaju priključenja na niskom naponu ostvaruje se ulaganjem u mrežu u vodove niskog napona te transformaciju 10(20)/0,4 kV i priključne vodove 10(20) kV, uključujući pripadne dijelove niskonaponskih i srednjonaponskih postrojenja.

(4) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži u slučaju priključenja na srednjem naponu ostvaruje se ulaganjem u mrežu:

- u vodove srednjeg napona 10(20) kV te transformaciju 35(30)/10(20) kV i priključne vodove 35(30) kV, uključujući pripadne dijelove srednjonaponskih postrojenja,
- u vodove srednjeg napona 10(20) kV te transformaciju 110/10(20) kV i priključne vodove 110 kV, uključujući pripadne dijelove srednjonaponskih i viskonaponskih postrojenja, i
- u vodove srednjeg napona 35(30) kV te transformaciju 110/35(30) kV i priključne vodove 110 kV, uključujući pripadne dijelove srednjonaponskih i viskonaponskih postrojenja.

(5) Stvaranje tehničkih uvjeta u slučaju priključenja na mrežu visokog i vrlo visokog napona ostvaruje se ulaganjem u mrežu i to u slučaju priključenja na:

- visokom naponu, u vodove visokog napona 110 kV te transformaciju 400(220)/110 kV i vodove 400(220) kV, uključujući pripadne dijelove 110 kV i 400(220) kV postrojenja,
- visokom naponu, u vodove visokog napona 220 kV te transformaciju 400/220 kV i vodove 400 kV ili transformaciju 220/110 kV i vodove 110 kV, uključujući pripadne dijelove 110 kV, 220 kV i 400 kV postrojenja, ili
- vrlo visokom naponu, u vodove vrlo visokog napona te transformaciju 400/220(110) kV i vodove 220(110) kV, uključujući pripadne dijelove 400 kV i 220(110) kV postrojenja.

(6) Stvaranje tehničkih uvjeta iz stavaka od 1. do 5. ovoga članka podrazumijeva i dogradnju sustava za mjerenje i za zaštitu, te procesnog sustava i telekomunikacija u mreži.

Članak 7.

(1) Izgradnja priključka obuhvaća:

- a) izradu potrebne investicijsko-tehničke dokumentacije,
- b) stjecanje prava građenja i prava služnosti za korištenje priključka,
- c) ishođenje potrebnih dozvola za građenje priključka,
- d) izvođenje građevinskih radova, s potrebnim materijalom i opremom,
- e) izvođenje elektromontažnih radova, s potrebnim materijalom i opremom,
- f) opremanje obračunskoga mjernog mjesta mjernom opremom, uključivo uvođenje u sustav za daljinsko očitavanje kao i potrebne dogradnje sustava za mjerenje i zaštitu te dogradnje procesnog sustava i telekomunikacija u mreži, sukladno općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom i mrežnim pravilima prijenosnog sustava ili mrežnim pravilima distribucijskog sustava,
- g) potrebna ispitivanja i
- h) priključenje na mrežu.

(2) Stvaranje tehničkih uvjeta u mreži obuhvaća:

- a) izradu potrebne investicijsko-tehničke dokumentacije,
- b) stjecanje prava građenja i prava služnosti za korištenje elektroenergetskih objekata,
- c) ishođenje potrebnih dozvola za građenje,
- d) izvođenje građevinskih radova, s potrebnim materijalom i opremom,
- e) izvođenje elektromontažnih radova, s potrebnim materijalom i opremom, uključivo potrebne dogradnje sustava za mjerenje i zaštitu kao i dogradnje procesnog sustava i telekomunikacija u mreži, te
- f) potrebna ispitivanja i puštanje u pogon.

(3) Kada se priključak građevine sastoji od vanjskog i unutarnjeg dijela, izgradnja priključka iz stavka 1. ovog članka ne obuhvaća unutarnji dio priključka.

(4) Troškovi projektiranja i građenja unutarnjeg dijela priključka građevine nisu sastavni dio naknade za priključenje iz ove Metodologije, a plaća ih kupac ili proizvođač.

2. UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA MREŽU I ZA POVEĆANJE PRIKLJUČNE SNAGE

2.1. NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE GRAĐEVINE KUPCA

Članak 8.

(1) Naknada za priključenje građevine kupca na mrežu izračunava se na temelju:

- jedinične cijene i priključne snage ili
- stvarnih troškova priključenja kupca na mrežu.

(2) Jedinične cijene iz članka 9. stavaka 5. i 6., članka 13. stavka 1. i članka 17. stavka 1. ove Metodologije, radi priključenja novih ili povećanja priključne snage postojećih kupaca mreže, određuju se temeljem ostvarenih prosječnih troškova izgradnje priključaka, stvaranja tehničkih uvjeta i razvoja mreže u proteklom trogodišnjem razdoblju.

2.1.1. PRIKLJUČENJE GRAĐEVINE KUPCA NA MREŽU NISKOGR NAPONA

Članak 9.

(1) Naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu, ovisno o priključnoj snazi, izračunava se prema jediničnim cijenama:

- c_{NN1} , za priključnu snagu do uključivo 20 kW po obračunskom mjernom mjestu i
- c_{NN2} , za priključnu snagu veću od 20 kW po obračunskom mjernom mjestu.

(2) Priključna snaga kupca do uključivo 20 kW određuje se uzimajući u obzir nazivni napon priključka, nazivne struje ograničavala strujnog opterećenja iz niza standardnih vrijednosti struja, faktor snage iznosa 1 te jednofaznu ili trofaznu mogućnost priključenja.

(3) Najniža vrijednost priključne snage kupca na niskonaponskoj mreži određuje se na temelju najniže nazivne struje ograničavala strujnog opterećenja:

- 20 A kod jednofaznog priključenja ili
- 3×16 A kod trofaznog priključenja.

(4) Kod trofaznog priključenja, u slučaju jednopolnog isključenja, nazivne struje ograničavala strujnog opterećenja mogu se međusobno razlikovati po fazama maksimalno za dva stupnja iz niza standardnih vrijednosti struja, unutar odobrene priključne snage.

(5) Naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu priključne snage do uključivo 20 kW utvrđuje se množenjem propisane jedinične cijene za priključnu snagu do uključivo 20 kW i priključne snage prema sljedećoj formuli:

$$N_{NN1} = c_{NN1} \cdot P$$

gdje su:

N_{NN1} – naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu priključne snage do uključivo 20 kW (kn),

c_{NN1} – jedinična cijena za priključnu snagu do uključivo 20 kW na niskom naponu, propisana odlukom HERA-e (kn/kW) i

P – priključna snaga novog kupca, odobrena elektroenergetskom suglasnošću (kW).

(6) Naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu priključne snage veće od 20 kW utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$N_{NN2} = c_{NN1} \cdot 20 + c_{NN2} \cdot (P - 20)$$

gdje su:

N_{NN2} – naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu priključne snage veće od 20 kW (kn) i

c_{NN2} – jedinična cijena za priključnu snagu veću od 20 kW na niskom naponu, propisana odlukom HERA-e (kn/kW).

(7) U slučaju povećanja priključne snage kada nova ukupna priključna snaga ne prelazi 20 kW, naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu izračunava se s jediničnom cijenom c_{NN1} za dodatnu priključnu snagu.

(8) U slučaju povećanja priključne snage kada nova ukupna priključna snaga prelazi 20 kW, naknada za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu izračunava se s jediničnom cijenom C_{NN1} za dodatnu priključnu snagu do uključivo 20 kW, a za priključnu snagu veću od 20 kW s jediničnom cijenom C_{NN2} .

Članak 10.

(1) Kada je za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu ili za povećanje priključne snage priključenog kupca potrebno ostvariti tehničke uvjete u mreži izgradnjom i/ili rekonstrukcijom u niskonaponskoj mreži, naknada za priključenje izračunava se:

- primjenom formule iz članka 9. stavka 5. ili 6. ove Metodologije, ovisno o veličini priključne snage ili
- prema stvarnim troškovima, ukoliko premašuju trostruku vrijednost naknade primjenom formule iz članka 9. stavka 5. ili 6. ove Metodologije, pri čemu stvarni troškovi priključenja građevine kupca sadrže troškove priključka građevine kupca na niskonaponsku mrežu i udio kupca u stvaranju tehničkih uvjeta u niskonaponskoj mreži.

(2) Udio kupca iz stavka 1. podstavka 2. ovoga članka u stvaranju tehničkih uvjeta u niskonaponskoj mreži iznosi 50% troškova stvaranja tehničkih uvjeta u niskonaponskoj mreži.

(3) Ako operator distribucijskog sustava utvrdi da postoje potrebe za priključnom snagom postojećih i/ili budućih kupaca i/ili neke druge izravne koristi za pogon i/ili razvoj mreže niskog napona, udio kupca u financiranju troška stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se razmjerno udjelu priključne snage kupca u odnosu na nazivnu snagu niskonaponskog voda, umanjenu za pogonsku rezervu od 20%.

(4) Udio kupca u financiranju stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz stavka 2. ovoga članka mijenja se ako u razdoblju od zaključenja ugovora o priključenju do priključenja na mrežu operator distribucijskog sustava zaključi s jednim ili više novih kupaca jedan ili više novih ugovora o priključenju, za čije je priključenje potrebno stvaranje istih tehničkih uvjeta u mreži, a na način da svi kupci sudjeluju u trošku stvaranja tehničkih uvjeta u mreži razmjerno svojim priključnim snagama.

(5) Udio kupca u troškovima stvaranja tehničkih uvjeta u mreži prema načelima iz stavaka 2. i 3. ovoga članka utvrđuje se EOTRP-om koji se koristi za procjenu stvarnih troškova priključenja građevine kupca na niskonaponsku mrežu.

Članak 11.

(1) Kada je za priključenje građevine kupca na niskonaponsku mrežu ili za povećanje priključne snage priključenog kupca potrebno ostvariti tehničke uvjete u mreži izgradnjom ili rekonstrukcijom transformatorske stanice 10(20)/0,4 kV i/ili voda srednjeg napona 10(20) kV, naknada za priključenje građevine kupca izračunava se:

- primjenom formule iz članka 9. stavka 5. ili 6. ove Metodologije ili
- prema stvarnim troškovima priključenja, pri čemu stvarni troškovi priključenja građevine kupca sadrže troškove priključka građevine kupca na niskonaponsku mrežu i udio kupca u stvaranju tehničkih uvjeta u mreži, uključujući i niskonaponsku mrežu za koju se udio kupca u stvaranju tehničkih uvjeta u mreži računa sukladno članku 10. stavcima 2. i 3.

(2) Ukoliko stvarni troškovi priključenja građevine kupca na niskonaponsku mrežu iz stavka 1. ovoga članka premašuju iznos naknade za priključenje iz članka 9. stavka 5. ili 6. ove Metodologije za više od 20%, naknada za priključenje određuje se prema stvarnim troškovima priključenja.

(3) Operator distribucijskog sustava dužan je razvidno i nepristrano razmotriti potrebe za priključnom snagom postojećih i budućih kupaca i neke druge izravne koristi za pogon i razvoj mreže srednjeg i niskog napona, pri čemu ukupnu priključnu snagu za postojeće kupce utvrđuje na temelju mjerenja ili procjene opterećenja, a procjenu priključne snage budućih kupaca na temelju plana razvoja mreže i izdanih elektroenergetskih suglasnosti.

(4) Ako operator distribucijskog sustava utvrdi da postoje potrebe za priključnom snagom postojećih i/ili budućih kupaca i/ili neke druge izravne koristi za pogon i/ili razvoj mreže srednjeg i/ili niskog napona, udio kupca u financiranju troška stvaranja tehničkih uvjeta u srednjonaponskoj mreži iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se razmjerno udjelu priključne snage kupca, uvažavajući faktor istodobnosti, u instaliranoj snazi transformatora u trafostanici 10(20)/0,4 kV umanjujući nazivnu snagu transformatora za pogonsku rezervu od 30%.

(5) Svi kupci koji će se priključiti na istu trafostanicu 10(20)/0,4 kV kao i kupac iz stavka 4. ovoga članka, u razdoblju od 5 godina od njene izgradnje, plaćaju naknadu za priključenje po istim uvjetima kao i kupac iz stavka 4. ovoga članka.

(6) Iznimno, u slučaju iz stavka 4. ovoga članka, ako operator distribucijskog sustava utvrdi da ne postoje potrebe za priključnom snagom postojećih ni budućih kupaca niti neke druge izravne koristi za pogon i razvoj mreže srednjeg i/ili niskog napona, kupac u cijelosti financira stvaranje tehničkih uvjeta u mreži.

(7) Udio kupca u financiranju stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz stavka 6. ovoga članka mijenja se ako u razdoblju od zaključenja ugovora o priključenju do priključenja na mrežu operator distribucijskog sustava zaključi s jednim ili više novih kupaca jedan ili više novih ugovora o priključenju, za čije je priključenje potrebno stvaranje istih tehničkih uvjeta u mreži, a na način da svi kupci sudjeluju u trošku stvaranja tehničkih uvjeta u mreži razmjerno svojim priključnim snagama.

(8) Udio kupca u troškovima stvaranja tehničkih uvjeta u srednjonaponskoj mreži prema načelima iz stavka 4. ovoga članka utvrđuje se EOTRP-om koji se koristi za procjenu stvarnih troškova priključenja građevine kupca na niskonaponsku mrežu.

Članak 12.

Troškove nastale u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti, kao i druge naknade vezane uz rješavanje imovinsko pravnih odnosa, radi izgradnje priključka na niskonaponsku mrežu i stvaranja tehničkih uvjeta u mreži plaća kupac, i to za izgradnju priključka u cijelosti, a za stvaranje tehničkih uvjeta u mreži razmjerno jednom od udjela iz članka 10. stavaka od 2. do 4. ili članka 11. stavaka od 4. do 7. ove Metodologije, ovisno o načinu utvrđivanja učešća u troškovima stvaranja tehničkih uvjeta u mreži.

2.1.2. PRIKLJUČENJE GRAĐEVINE KUPCA NA MREŽU SREDNJEG NAPONA

Članak 13.

(1) Naknada za priključenje građevine kupca na srednjonaponsku mrežu utvrđuje se množenjem propisane jedinične cijene za priključnu snagu na srednjem naponu i priključne snage prema sljedećoj formuli:

$$N_{SN} = c_{SN} \cdot P$$

gdje su:

N_{SN} – naknada za priključenje građevine kupca na srednjonaponsku mrežu (kn),

c_{SN} – jedinična cijena za priključnu snagu na srednjem naponu, propisana odlukom HERA-e (kn/kW) i

P – priključna snaga novog ili vrijednost povećanja priključne snage priključenog kupca, odobrena elektroenergetskom suglasnošću (kW).

(2) Ukoliko stvarni troškovi priključenja premašuju iznos naknade za priključenje građevine kupca prema stavku 1. ovoga članka za više od 20%, naknada za priključenje određuje se prema stvarnim troškovima priključenja.

Članak 14.

Troškovi izgradnje priključka na mrežu srednjeg napona 35(30) kV ili 10(20) kV, ovisno o tehničkom rješenju priključenja, obuhvaćaju troškove izgradnje srednjonaponskoga priključnog voda, odnosno dvostrukoga priključnog voda, pripadnih vodnih polja, spojnog polja i mjernog polja, te troškove ostale opreme i radova sukladno članku 7. stavku 1. ove Metodologije, mrežnim pravilima distribucijskog sustava, pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava te elektroenergetskoj suglasnosti.

Članak 15.

(1) U slučaju da je za priključenje građevine kupca na srednjonaponsku mrežu ili za povećanje priključne snage priključenog kupca potrebno ostvariti tehničke uvjete u mreži sukladno članku 6. stavku 4. ove Metodologije, naknada za priključenje građevine kupca izračunava se primjenom formule iz članka 13. stavka 1. ove Metodologije ili prema stvarnim troškovima priključenja, pri čemu stvarni troškovi priključenja građevine kupca sadrže troškove priključka građevine kupca na srednjonaponsku mrežu i udio kupca u stvaranju tehničkih uvjeta u mreži.

(2) Udio kupca u financiranju troškova stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz članka 6. stavka 4. ove Metodologije utvrđuje se prema sljedećim načelima:

– kod izgradnje i/ili rekonstrukcije voda 10(20) kV ili 35(30) kV na istoj naponskoj razini s obzirom na napon priključenja, prema omjeru priključne snage kupca i ukupno dopuštenog opterećenja novog ili rekonstruiranog voda, uvažavajući dopušteni pad napona i pogonsku rezervu od 20% ako nema mogućnosti rezervnog napajanja odnosno pogonsku rezervu od 50% ako postoji mogućnost rezervnog napajanja,

– kod izgradnje i/ili rekonstrukcije transformatorske stanice ili transformacije 110/10(20) kV ili 35(30)/10(20) kV ili 110/35(30) kV, prema omjeru priključne snage kupca i nazivne snage novog transformatora umanjujući nazivnu snagu transformatora za pogonsku rezervu od 20%

odnosno ukupne nazivne snage dva ili više novih transformatora, predviđenih za paralelan rad, umanjujući ukupnu nazivnu snagu novih transformatora za pogonsku rezervu od 40%,

- kod izgradnje i/ili rekonstrukcije voda 110 kV ili 35(30) kV na prvoj višoj naponskoj razini s obzirom na napon priključenja, prema omjeru priključne snage kupca i nazivne snage transformacije u transformatorskoj stanici koju vod napaja umanjujući snagu transformacije za pogonsku rezervu od 20% ako se radi o jednom transformatoru odnosno 40% ako se radi o više transformatora, predviđenih za paralelan rad, pri čemu je snaga transformacije jednaka snazi postojećih transformatora, te
- kod izgradnje i/ili rekonstrukcije transformatorske stanice ili transformacije 110/10(20) kV ili 35(30)/10(20) kV ili 110/35(30) kV i izgradnje i/ili rekonstrukcije voda 110 kV ili 35(30) kV na prvoj višoj naponskoj razini s obzirom na napon priključenja, prema omjeru priključne snage kupca i nazivne snage transformacije u transformatorskoj stanici koju vod napaja umanjujući snagu transformacije za pogonsku rezervu od 20% ako se radi o jednom transformatoru odnosno 40% ako se radi o više transformatora, predviđenih za paralelan rad, pri čemu je snaga transformacije jednaka snazi postojećih transformatora ako se ne ugrađuju novi transformatori ili samo snazi novih transformatora ako se oni ugrađuju.

(3) Udio kupca u troškovima stvaranja tehničkih uvjeta u mreži prema načelima iz stavka 2. ovoga članka utvrđuje se EOTRP-om koji se koristi za procjenu stvarnih troškova priključenja građevine kupca na srednjonaponsku mrežu.

Članak 16.

Troškove nastale u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti radi izgradnje priključka na srednjonaponsku mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži plaća kupac, i to za izgradnju priključka u cijelosti, a za stvaranje tehničkih uvjeta u mreži razmjerno udjelu iz članka 15. stavka 3. ove Metodologije.

2.1.3. PRIKLJUČENJE GRAĐEVINE KUPCA NA MREŽU VISOKOG I VRLO VISOKOG NAPONA

Članak 17.

(1) Naknada za priključenje građevine kupca na visokonaponsku mrežu utvrđuje se množenjem propisane jedinične cijene za priključnu snagu na visokom i vrlo visokom naponu (u daljnjem tekstu: visoki napon) i priključne snage prema sljedećoj formuli:

$$N_{VN} = c_{VN} \cdot P$$

gdje su:

N_{VN} – naknada za priključenje građevine kupca na visokonaponsku mrežu (kn),

c_{VN} – jedinična cijena za priključnu snagu na visokom naponu, propisana odlukom HERA-e (kn/kW) i

P – priključna snaga novog ili vrijednost povećanja priključne snage priključenog kupca, odobrena elektroenergetskom suglasnošću (kW).

(2) Ukoliko stvarni troškovi priključenja premašuju iznos naknade za priključenje građevine kupca prema stavku 1. ovoga članka za više od 20%, naknada za priključenje određuje se prema stvarnim troškovima priključenja.

Članak 18.

Troškovi izgradnje priključka na mrežu visokog napona, ovisno o tehničkom rješenju priključenja, obuhvaćaju troškove izgradnje visokonaponskog priključnog voda, odnosno dvostrukoga priključnog voda, pripadnih vodnih polja i opreme u postrojenjima operatora prijenosnog sustava te troškove ostale opreme i radova sukladno članku 7. stavku 1. ove Metodologije, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava te elektroenergetskoj suglasnosti.

Članak 19.

(1) U slučaju da je za priključenje građevine kupca na visokonaponsku mrežu ili za povećanje priključne snage priključenog kupca potrebno ostvariti tehničke uvjete u mreži iz članka 6. stavka 5. ove Metodologije, naknada za priključenje građevine kupca izračunava se primjenom formule iz članka 17. stavka 1. ove Metodologije ili prema stvarnim troškovima priključenja, pri čemu stvarni troškovi priključenja građevine kupca sadrže troškove priključka građevine kupca na visokonaponsku mrežu i udio kupca u stvaranju tehničkih uvjeta u mreži visokog napona.

(2) Udio kupca u financiranju troškova stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz članka 6. stavka 5. ove Metodologije utvrđuje se prema sljedećim načelima:

– kod izgradnje voda visokog napona (110 kV ili 220 kV ili 400 kV) na istoj naponskoj razini s obzirom na napon priključenja, prema omjeru priključne snage kupca i termičke prijenosne moći novog voda, umanjene za razliku opterećenja postojećeg kritičnog voda za slučaj stanja mreže poslije i prije priključenja kupca, uvažavajući kriterij (n-1) u prijenosnoj mreži, ali najviše do 80% stvarnih troškova izgradnje novog voda,

– kod rekonstrukcije voda visokog napona (110 kV ili 220 kV ili 400 kV) na istoj naponskoj razini s obzirom na napon priključenja, prema omjeru priključne snage kupca i razlike termičke prijenosne moći rekonstruiranog voda poslije i prije rekonstrukcije, umanjene za razliku opterećenja postojećeg kritičnog voda za slučaj stanja mreže poslije i prije priključenja kupca, uvažavajući kriterij (n-1) u prijenosnoj mreži, ali najviše do 80% stvarnih troškova rekonstrukcije voda te

– prema omjeru priključne snage kupca i nazivne snage novog transformatora, umanjujući nazivnu snagu transformatora za pogonsku rezervu od 20%, odnosno ukupne nazivne snage dva ili više novih transformatora, predviđenih za paralelan rad, umanjujući ukupnu nazivnu snagu novih transformatora za pogonsku rezervu od 40%, uvažavajući kriterij (n-1) u prijenosnoj mreži kod dogradnje:

- nove transformacije 400(220)/110 kV u postojeću transformatorsku stanicu ili izgradnje nove transformatorske stanice 400(220)/110 kV,
- nove transformacije 400(220)/110 kV u postojeću transformatorsku stanicu ili izgradnje nove transformatorske stanice 400(220)/110 kV i izgradnje ili rekonstrukcije voda 400(220) kV ili 110 kV,
- nove transformacije 400/220 kV u postojeću transformatorsku stanicu ili izgradnje nove transformatorske stanice 400/220 kV ili

- nove transformacije 400/220 kV u postojeću transformatorsku stanicu ili izgradnje nove transformatorske stanice 400/220 kV i izgradnje ili rekonstrukcije voda 400 kV ili 220 kV.

(3) Tehničke uvjete priključenja i udio kupca u troškovima stvaranja tehničkih uvjeta u visokonaponskoj mreži, prema načelima iz stavka 2. ovoga članka, operator prijenosnog sustava određuje na temelju EOTRP-a koji se koristi za procjenu stvarnih troškova priključenja građevine kupca na visokonaponsku mrežu.

(4) Elaborat iz stavka 3. ovoga članka treba sadržavati sve potrebne proračune, ovisno o tehnološkoj složenosti postrojenja kupca, sukladno mrežnim pravilima prijenosnog sustava i pravilima o priključenju prijenosnog sustava.

Članak 20.

Troškove nastale u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti, kao i druge naknade vezane uz rješavanje imovinsko pravnih odnosa, radi izgradnje priključka na visokonaponsku mrežu i stvaranja tehničkih uvjeta u mreži plaća kupac, i to za izgradnju priključka u cijelosti, a za stvaranje tehničkih uvjeta u mreži razmjerno udjelu iz članka 19. stavka 2. ove Metodologije.

2.1.4. PRIKLJUČENJE ZA OSTALE NAMJENE

Članak 21.

(1) Priključak namijenjen povremenom ili privremenom korištenju (cirkus, lunapark, sajam, manifestacija, sezonski kiosk i slično) izvodi se kao trajni priključak, a naknadu za priključenje dužan je platiti vlasnik nekretnine odnosno kupac ili nositelj odgovarajućih stvarnih prava (općina, grad, sportsko društvo, druga pravna ili fizička osoba i dr.).

(2) Ukoliko priključak iz stavka 1. ovoga članka nije izveden kao trajni priključak, isti se izvodi prema stvarnim troškovima priključenja koje je dužan platiti podnositelj zahtjeva za priključak.

Članak 22.

(1) Priključak gradilišta u pravilu se izvodi kao dio priključka građevine, u kojem slučaju je kupac pored naknade za priključenje dužan platiti i sve dodatne troškove koji se odnose na radove i materijal, a koji nisu sadržani u cijeni priključka građevine.

(2) Ukoliko se priključak gradilišta ne izvodi kao dio priključka građevine, podnositelj zahtjeva za građenje priključka gradilišta, koji je ujedno i vlasnik priključka, plaća stvarne troškove za izgradnju toga priključka.

2.2. PRIKLJUČENJE GRAĐEVINE PROIZVOĐAČA

Članak 23.

(1) Naknada za priključenje građevine proizvođača obuhvaća:

- stvarne troškove izgradnje priključka na mrežu i
- stvarne troškove stvaranja tehničkih uvjeta u mreži za preuzimanje proizvedene električne energije.

(2) U slučaju priključenja na niskonaponsku i srednjonaponsku mrežu proizvođač u cijelosti financira stvaranje tehničkih uvjeta u mreži, dok u slučaju priključenja na visokonaponsku mrežu proizvođač financira 80% stvaranja tehničkih uvjeta u mreži.

(3) U slučaju priključenja na visokonaponsku mrežu udio proizvođača u financiranju stvaranja tehničkih uvjeta u mreži iz stavka 2. ovoga članka mijenja se ako u razdoblju od zaključenja ugovora o priključenju pa do 5 godina nakon priključenja proizvođača na mrežu operator prijenosnog sustava zaključi s jednim ili više novih proizvođača jedan ili više novih ugovora o priključenju, za čije je priključenje potrebno stvaranje istih tehničkih uvjeta u mreži, a na način da svi proizvođači sudjeluju u trošku stvaranja tehničkih uvjeta u mreži razmjerno svojim priključnim snagama.

(4) Troškovi izgradnje priključka na mrežu visokog napona, ovisno o tehničkom rješenju priključenja, obuhvaćaju troškove izgradnje visokonaponskog priključnog voda, odnosno dvostrukoga priključnog voda, pripadnih vodnih polja i opreme u postrojenjima operatora prijenosnog sustava te troškove ostale opreme i radova sukladno članku 7. stavku 1. ove Metodologije, mrežnim pravilima prijenosnog sustava, pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava te elektroenergetskoj suglasnosti.

(5) Tehničke uvjete i troškove priključenja građevine proizvođača na niskonaponsku mrežu, kada je potrebno stvaranje tehničkih uvjeta u mreži, srednjonaponsku ili visokonaponsku mrežu utvrđuje operator distribucijskog sustava ili operator prijenosnog sustava na temelju EOTRP-a.

(6) EOTRP iz stavka 5. ovoga članka treba sadržavati sve proračune propisane mrežnim pravilima distribucijskog sustava i/ili mrežnim pravilima prijenosnog sustava.

(7) Sve poslove potrebne za stjecanje prava građenja i prava služnosti radi priključenja građevine proizvođača na mrežu koji se odnose na izgradnju priključka i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži dužan je voditi operator distribucijskog sustava ili operator prijenosnog sustava, a troškove u cijelosti plaća proizvođač.

(8) Iznimno, u slučaju priključenja građevine proizvođača na visokonaponsku mrežu, sve troškove nastale u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti radi priključenja koji se odnose na stvaranje tehničkih uvjeta u mreži proizvođač plaća razmjerno udjelu u njihovu financiranju, prema načelima iz stavka 2. ovoga članka.

Članak 24.

- (1) U postupku utvrđivanja priključne snage proizvođača, utvrđuje se i priključna snaga koja se koristi isključivo za potrebe vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja i koja se napaja preko mjernog mjesta proizvodnog postrojenja.
- (2) Priključna snaga za potrebe vlastite potrošnje proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka utvrđuje se na temelju tehničke dokumentacije proizvodnog postrojenja.
- (3) U slučaju priključenja na mrežu niskog napona priključna snaga proizvodnog postrojenja za potrebe vlastite potrošnje može biti manja od najniže vrijednosti priključne snage kupca određene u članku 9. stavku 3. ove Metodologije.
- (4) Naknada za priključnu snagu za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka se ne plaća, a proizvođač ima pravo na tu priključnu snagu za vrijeme važenja ugovora o korištenju mreže proizvođača.
- (5) Naknada za priključenje nove potrošnje postojećeg proizvođača koja se napaja preko mjernog mjesta proizvodnog postrojenja, a u okviru postojeće priključne snage proizvođača, izračunava se prema stvarnim troškovima priključenja, koji uključuju i troškove promjena na obračunskom mjernom mjestu ako su posljedica zahtjeva za priključenjem nove potrošnje.

2.3. PRIKLJUČENJE GRAĐEVINA U POSEBNOJ ZONI

Članak 25.

- (1) Naknada za priključenje građevine kupca i/ili proizvođača po načelu posebne zone određuje se u slučaju postojanja određenog zemljopisnog područja unutar važećeg prostornog plana na kojem postoji interes više subjekata za priključenje na mrežu, kao sudionika posebne zone te za koju postoji organizator zone, koji temeljem sklopljenog ugovora sa svim subjektima u posebnoj zoni ili druge važeće isprave, zastupa sudionike posebne zone prema operatoru sustava.
- (2) Ukupan iznos naknade za priključenje u posebnoj zoni koristi se za financiranje izgradnje elektroenergetskih objekata za stvaranje tehničkih uvjeta u mreži operatora prijenosnog sustava i/ili operatora distribucijskog sustava radi priključenja posebne zone, mreže u posebnoj zoni i priključaka kupaca i/ili proizvođača.
- (3) Naknada za priključenje posebne zone se izračunava kao naknada za kupca ako su svi sudionici posebne zone kupci, odnosno kao naknada za proizvođača ako su svi sudionici posebne zone proizvođači.
- (4) Ako su sudionici posebne zone kupci i proizvođači, naknada za priključenje posebne zone izračunava se za sve sudionike posebne zone koji su kupci kao za kupca i za sve sudionike posebne zone koji su proizvođači kao za proizvođača, te se kao naknada za priključenje posebne zone uzima ona koja je veća.
- (5) Stvarne troškove izgradnje mreže u posebnoj zoni i troškove priključaka kupaca i/ili proizvođača na mrežu u posebnoj zoni sudionici posebne zone plaćaju u cijelosti.

Članak 26.

(1) Ukupan iznos naknade radi priključenja posebne zone, izgradnje mreže u posebnoj zoni i priključaka sudionika na mrežu u posebnoj zoni plaćaju operatoru prijenosnog sustava i/ili operatoru distribucijskog sustava organizator posebne zone i/ili kupci i/ili proizvođači u posebnoj zoni, na temelju ugovora o uređenju međusobnih odnosa između operatora sustava i organizatora posebne zone te pojedinačnih ugovora o priključenju između sudionika posebne zone i operatora sustava.

(2) Kada operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava zaključi s organizatorom posebne zone ugovor o uređenju međusobnih odnosa prema kojem organizator posebne zone djelomično financira priključenje posebne zone, posebno se utvrđuje dio, odnosno postotni dio ukupnog iznosa naknade za priključenje, koji plaća organizator posebne zone i preostali dio ukupnog iznosa naknade za priključenje koji plaćaju svi kupci i/ili proizvođači u posebnoj zoni temeljem pojedinačnih ugovora o priključenju, odnosno temeljem međusobno ugovorenih obveza između sudionika zone.

(3) Pretpostavke i rokovi do kojih se građevine potencijalnih budućih kupaca i/ili proizvođača mogu priključivati u posebnoj zoni po istim uvjetima kao građevine kupaca i/ili proizvođača iz stavka 1. ovoga članka uređuju se ugovorom o međusobnim odnosima između operatora sustava i organizatora posebne zone.

(4) Postupak stjecanja prava građenja i prava služnosti kod priključenja posebne zone koji se odnosi na izgradnju priključka posebne zone na mrežu i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži izvan posebne zone dužan je voditi operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava, a troškove plaća organizator posebne zone sukladno kriterijima plaćanja naknade za priključenje posebne zone.

(5) Naknada za priključenje građevine kupca i/ili proizvođača na mrežu srednjeg ili visokog napona po načelu posebne zone određuje se i u slučaju kad je organizator posebne zone operator distribucijskog sustava i/ili operator prijenosnog sustava, zbog interesa više kupaca i/ili proizvođača za priključenje na mrežu na ograničenom području lokalne mreže, kada se temeljem EOTRP-a utvrdi potreba izgradnje nove transformatorske stanice 110/35 kV ili 110/10(20) kV kao nužnog preduvjeta za napajanje postojećih i priključenje novih kupaca i/ili proizvođača na tom području u sljedećem petogodišnjem razdoblju, sukladno pravilima o priključenju operatora prijenosnog sustava i pravilima o priključenju operatora distribucijskog sustava, ukoliko transformatorska stanica odnosno posebna zona nije bila predviđena u sljedećem trogodišnjem razdoblju važećeg desetogodišnjeg plana razvoja mreže operatora prijenosnog sustava.

(6) U slučaju organiziranja posebne zone iz stavka 5. ovoga članka, naknada za priključenje za pojedinog sudionika u posebnoj zoni u razdoblju do 5 godina nakon završetka izgradnje nove transformatorske stanice 110/35 kV ili 110/10(20) kV određuje se na način da svi kupci i/ili proizvođači u posebnoj zoni sudjeluju u trošku stvaranja tehničkih uvjeta u mreži razmjerno svojim priključnim snagama u odnosu na nazivnu instaliranu snagu transformatorske stanice umanjenu za pogonsku rezervu od 20% ako se radi o jednom transformatoru odnosno pogonsku rezervu od 40% ako se radi o više transformatora, predviđenih za paralelan rad.

3. IZVJEŠTAVANJE

Članak 27.

Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su do 31. ožujka tekuće kalendarske godine dostaviti HERA-i podatke za prethodnu godinu o troškovima izgradnje priključaka, stvaranja tehničkih uvjeta i razvoja mreže te odgovarajućim prihodima temeljem naknade za priključenje novih ili povećanja priključne snage postojećih korisnika mreže, a prema uputama HERA-e.

4. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 28.

Ova Metodologija ne primjenjuje se za priključenje građevine kupaca i proizvođača koji imaju zaključen ugovor o priključenju prije dana stupanja na snagu ove Metodologije.

Članak 29.

Do donošenja odluke o jediničnim cijenama odnosno visini naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage u skladu s člankom 34. stavkom 1. Zakona o energiji primjenjuju se jedinične cijene iz Odluke o iznosu naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (»Narodne novine«, broj 52/06).

Članak 30.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Pravilnik o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (»Narodne novine«, broj 28/06).

Članak 31.

Ova Metodologija objavit će se u »Narodnim novinama«, a stupa na snagu 1. siječnja 2017. godine.

Klasa:
Urbroj:
Zagreb,

Predsjednik Upravnog vijeća

Tomislav Jureković, dipl. ing.