



**REPUBLIKA HRVATSKA
HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

Klasa: 310-02/13-01/370

Urbroj: 34-0/14-11

Zagreb, 15. srpnja 2014.

Na temelju članka 30. točke 36. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 16. sjednici Upravnog vijeća održanoj 15. srpnja 2014. donijela

ODLUKU

o davanju prethodne suglasnosti

energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, na prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže (2014. – 2023.)

1. Daje se prethodna suglasnost energetskom subjektu Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, na prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže (2014. – 2023.), kojega je energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb, dostavio Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji uz dopis broj i znak: 3/3355/13ML, od 31. listopada 2013. te uz dopis broj i znak 32-2536/2014.DM, od 09. srpnja 2014.
2. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
3. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

O b r a z l o ž e n j e

Energetski subjekt Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb (dalje: HOPS) dostavio je 31. listopada 2013., temeljem članka 30. točke 36. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 22/13), dopisom broj i znak: 3/3355/13ML, od 31. listopada 2013. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) na prethodnu suglasnost prijedlog Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže (2014. – 2023.) (dalje: Plan).

HERA je sukladno članku 25. stavku 4. Zakona o tržištu električne energije provela postupak savjetovanja o Planu sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže te je provjerila pokriva li Plan sve investicijske potrebe prepoznate tijekom savjetodavnog postupka. Investicijske potrebe sudionika savjetovanja navedene su na internetskim stranicama HERA-e, http://www.hera.hr/hr/docs/2013/savjetovanje-2013-13_01.pdf.

HERA je dopisom od 26. ožujka 2014. godine od HOPS-a zatražila izmjene u dostavljenom Planu, budući da je ustanovila određene neusklađenosti kako sa zahtjevima navedenim u članku 25. stavku 2. točki 3. Zakona o tržištu električne energije, tako i s trenutačnim zakonskim okvirom u pogledu tretmana HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o. (dalje: HEP-ODS) kao korisnika prijenosne mreže. Osim toga, način na koji je izrađen Plan, bez tabelarnog navođenja pojedinih investicija, HERA-i onemogućuje praćenje i ocjenjivanje provedbe desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže u sljedećim razdobljima.

HOPS je dostavio HERA-i novu inačicu Plana uz dopis broj i znak 32-2536/2014.DM, od 09. srpnja 2014.

Analizom dostavljenog Plana zaključuje se sljedeće:

- pri izradi Plana HOPS se savjetovao sa svim relevantnim zainteresiranim stranama,
- Plan sadrži učinkovite mjere koje jamče dostatnost mreže i sigurnost opskrbe,
- Plan je utemeljen na postojećoj i predviđenoj proizvodnji i opterećenju sustava,
- Plan je prepoznao sve investicijske potrebe korisnika mreže,
- Plan ukazuje sudionicima na tržištu električne energije na glavnu prijenosnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili unaprijediti u sljedećih deset godina,
- Plan sadrži investicije o kojima je već donesena odluka i utvrđuje nove investicije koje treba realizirati u sljedeće tri godine,
- Plan daje vremenski okvir za sve investicijske projekte,
- Plan je usuglašen s neobvezujućim desetogodišnjim planom razvoja prijenosne mreže Europske unije prema Uredbi (EZ) br. 714/2009, osim u pogledu dva podmorska kabela između Hrvatske i Italije.

U Planu su investicije u prijenosnu mrežu razvrstane u dvije vremenske faze (2014. – 2020. i 2021. – 2023.) te su klasificirane s obzirom na njihovu svrhu kako slijedi:

- nužna izgradnja prijenosne mreže,
- izgradnja zajedničkih TS 110/SN i priključnih vodova za potrebe HEP-ODS-a,
- uvjetna izgradnja prijenosne mreže, ovisna o realizaciji planova ostalih korisnika mreže (proizvođača, kupaca),
- dodatna izgradnja prijenosne mreže radi integracije obnovljivih izvora električne energije, prvenstveno vjetroelektrana,
- izgradnja prijenosne mreže kao dijela šire europske i regionalne mreže u sklopu suradnje europskih operatora prijenosnih sustava na izradi neobvezujućeg desetogodišnjeg plana razvoja prijenosne mreže Europske unije.

Nužna izgradnja prijenosne mreže obuhvaća objekte od sustavnog značaja, revitalizaciju postojeće mreže, ulaganja u ICT infrastrukturu te zamjene i rekonstrukcije u postojećoj mreži.

Navedene investicije podijeljene su u tri prioriteta, a uključuju i osam zajedničkih TS 110/10(20) kV s HEP-ODS-om koje su trenutačno u fazi realizacije.

Nužna izgradnja prijenosne mreže također obuhvaća vodove koje bi trebalo izgraditi za osiguranje pouzdanosti prijenosne mreže (tzv. kriterij N-1). Za navedene investicije predviđeno je ulaganje od oko 470 milijuna kuna/godišnje iz vlastitih sredstava HOPS-a.

Izgradnja 27 novih zajedničkih TS 110/10(20) kV s HEP-ODS-om i pripadajućih priključnih vodova 110 kV, za što se predviđa ulaganje od oko 80 milijuna kuna/godišnje i za koje između HOPS-a i HEP-ODS-a nije usuglašen način financiranja.

Izgradnja novih prijenosnih vodova i postrojenja za potrebe priključenja budućih objekata kupaca i konvencionalnih elektrana na prijenosnu mrežu uvjetnog je karaktera jer su njihovi planovi podložni promjenama. Predviđena su ulaganja od oko 176 milijuna kuna/godišnje koja se planiraju pokriti iz naknade za priključenje kupaca i proizvođača.

Za pojačanje mreže za potrebe zonskog priključenja vjetroelektrana predviđeno je 39 milijuna kuna/godišnje.

Potrebne investicije za hrvatske projekte koji su uvršteni na Popis projekata od zajedničkog interesa za elektroenergetsku infrastrukturu Europske unije (engl. *Projects of Common Interest*, dalje: Popis PCI) iznose 114 milijuna kuna/godišnje.

Navedeni godišnji iznosi su prosječne veličine koje u desetogodišnjem razdoblju mogu varirati.

HOPS predlaže da sredstva za izgradnju 27 novih zajedničkih TS 110/10(20) kV s HEP-ODS-om osigura HEP-ODS kroz plaćanje naknade za priključenje na prijenosnu mrežu, na isti način kao i drugi korisnici prijenosne mreže. Istovremeno, HEP-ODS u Desetogodišnjem planu razvoja distribucijske mreže HEP-ODS-a 2014.-2023. nije predvidio potrebna sredstva za navedena ulaganja.

HERA smatra da operatori sustava moraju usuglasiti planove razvoja u pogledu novih TS 110/x kV za potrebe kupaca na distribucijskoj mreži, a troškove tih investicija treba raspodijeliti i osigurati izvore financiranja uvažavajući razgraničenje vlasništva operatora mreže. Pritom, prilikom usuglašavanja planova operatori trebaju voditi računa o postizanju najmanjih ukupnih troškova izgradnje prijenosne i distribucijske mreže te koristiti tehnološka rješenja koja mogu odgoditi potrebu za novim investicijama.

Prilikom izrade desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže za razdoblje 2015. – 2024. HOPS je dužan:

- uzeti u obzir investicijske potrebe proizišle iz savjetovanja sa zainteresiranom javnošću o Desetogodišnjem planu razvoja hrvatske prijenosne mreže (2014. – 2023.),
- u dogovoru s HEP-ODS-om riješiti način financiranja zajedničkih TS 110/x kV i priključnih vodova 110 kV, gdje prilikom izgradnje TS 110/10(20) kV, koje pretežu u izgradnji TS 110/x kV, HOPS treba izgraditi samo postrojenje 110 kV (4 polja) i priključne vodove 110 kV, dok ostali dio TS 110/10(20) kV (transformatori, postrojenje SN, zgrada, teren) financira HEP-ODS,
- prilikom osiguranja kriterija N-1, u dogovoru s HEP-ODS-om odnosno vlasnicima elektrana, utvrditi najracionalnija rješenja,
- odgoditi izgradnju projekata koji su uvršteni na Popis PCI ukoliko se utvrdi da ne postoje mogućnosti značajnijeg sufinanciranja iz sredstava EU.

HERA smatra da je zonski priključak vjetroelektrana na potezu Gračac – Knin – Šestanovac, koji rezultira potrebom za izgradnjom TS 400/110 kV Gračac, TS 400/110 kV Knin i TS 220/110 kV Šestanovac, teško ostvariv u razmatranom razdoblju. Radi se o planiranoj instaliranoj snazi vjetroelektrana od oko 2.000 MW, što višestruko nadmašuje stvarne mogućnosti prihvata vjetroelektrana te realno očekivanu regulacijsku sposobnost hrvatskog elektroenergetskog sustava do 2023. godine.

Zaključno, HERA smatra da na predloženi Plan može dati prethodnu suglasnost, s time da se prilikom izrade desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže za razdoblje 2015. - 2024. provedu prethodno navedeni zahtjevi.

Slijedom navedenoga, HERA daje prethodnu suglasnost na Plan, kako je odlučeno u točki 1. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

The seal is circular with the text "REPUBLIKA HRVATSKA" at the top and "AGENCIJA ZA REGULIRANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI" around the bottom. In the center is the coat of arms of Croatia. A blue signature is written across the seal.
Predsjednik Upravnog vijeća
Tomislav Jureković, dipl. ing.