

Na osnovu člana 4.2 Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i člana 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 20. novembra 2014. godine, donijeta je

ODLUKA

O ODOBRAVANJU DUGOROČNOG PLANA RAZVOJA PRIJENOSNE MREŽE ZA PERIOD 2014. – 2023. GODINA

1. Odobrava se Dugoročni plan razvoja prijenosne mreže za period 2014. – 2023. godina Elektroprijenosa Bosne i Hercegovine a.d. Banja Luka, prethodno odobren odlukom Upravnog odbora Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini na sjednici od 4. novembra 2014. godine.
2. Nezavisni operator sistema u BiH objavljuje Dugoročni plan i čini ga dostupnim javnosti na odgovarajući način.
3. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavljuje se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Obrazloženje

Obaveza i način izrade Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže za period od 10 godina definirana je odredbama Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11), Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u BiH ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04), Mrežnim kodeksom ("Službeni glasnik BiH", broj 48/06) i odlukama DERK-a o izdavanju licence za djelatnost prijenosa električne energije, posljednja objavljena u "Službenom glasniku BiH", broj 5/13.

Značaj pripreme Dugoročnog plana ogleda se i u činjenici da Elektroprijenos BiH na osnovu ovog plana izrađuje godišnji investicijski plan i dostavlja ga DERK-u na odobrenje do kraja novembra za narednu godinu.

Izrada Dugoročnog plana je i u funkciji ispunjavanja obaveza koje subjekti u BiH imaju prema Evropskoj mreži operatora prijenosnog sistema za električnu energiju (ENTSO-E). Naime, Nezavisni operator sistema u BiH, kao i svi drugi operatori sistema udruženi u ENTSO-E, ima obavezu da dâ svoj doprinos u izradi Evropskog plana razvoja prijenosne mreže za narednih deset godina (TYNDP) koji se, u skladu sa Uredbom 714/2009/EC Evropskog parlamenta i Vijeća od 13. jula 2009. godine o uvjetima pristupa mreži za prekograničnu trgovinu električne energije, priprema svake druge godine.

Mada je od početka rada Elektroprijenosa BiH, u februaru 2006. godine, DERK permanentno ukazivao i nalagao Kompaniji da bez odlaganja provede aktivnosti na donošenju Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže i Godišnjeg plana investicija, došlo je do značajnih kašnjenja u njihovoj izradi. Tek u martu 2014. godine Elektroprijenos BiH je donio prvi višegodišnji planski dokument i na njemu zasnovan godišnji plan, koje je dostavio DERK-u na odobrenje. Odluke o odobravanju Plana investicija za period 2014. – 2016. godine i Plana investicija za 2014. godinu DERK je donio 22. aprila 2014. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 34/14).

Iako je prvi planski dokument Elektroprijenosa BiH, koji pokriva period od 10 godina, dostavljen na odobrenje DERK-u u vrijeme kada je već trebao biti dostavljen i planski dokument za naredni period (2015. – 2024. godina), DERK je pristupio razmatranju

dostavljenog Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže za period 2014. – 2023. godine (u daljem tekstu: Dugoročni plan).

Dugoročni plan baziran je na Indikativnom planu razvoja proizvodnje za period 2014. – 2023. godina, koji je odobren Odlukom DERK-a od 14. maja 2013. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 41/13). Opći principi i kriteriji planiranja elektroprijenosne mreže, kao i omjer ulaganja definirani su odlukama Skupštine dioničara Elektroprijenosa BiH od 3. februara 2012. i 23. decembra 2013. godine. Dugoročni plan prvobitno je odobrio Upravni odbor Kompanije 8. maja 2014. godine, a potom je uslijedio proces revizije dokumenta od strane NOS-a BiH, te priprema inoviranog Dugoročnog plana od strane Elektroprijenosa BiH. Nakon što je Upravni odbor NOS-a BiH 4. novembra 2014. godine sa svoje strane odobrio Dugoročni plan, isti je dostavljen DERK-u na konačno odobrenje.

Dugoročni plan predviđa izgradnju 29 trafostanica 110/x kV, 50 dalekovoda 110 kV, dva dalekovoda 220 kV, tri dalekovoda 400 kV i 37 dalekovodnih polja 110 kV u postojećim trafostanicama. Plan uključuje proširenje i ugradnju drugog transformatora u 34 trafostanice 110/x kV, ugradnju jednog mrežnog transformatora 400/220/110 kV, te rekonstrukciju i sanaciju 112 visokonaponskih i srednjenaponskih postrojenja.

Predviđena je rekonstrukcija i sanacija 76 dalekovoda 110 kV, 20 dalekovoda 220 kV i jednog dalekovoda 400 kV, kao i zamjena 52 transformatora 110/x kV, jednog transformatora 220/x kV i dva transformatora 400/x kV. Na naponskom nivou 400 kV planirana je izgradnja šest međudržavnih dalekovoda.

Vrijednost ukupnih ulaganja predviđenih Dugoročnim planom iznosi 787,84 miliona KM.

Kao i prilikom odobravanja Plana investicija za period 2014. – 2016. godine i Plana investicija za 2014. godinu, Državna regulatorna komisija za električnu energiju nije razmatrala vrijednost pojedinačnih investicija niti jedinične cijene opreme i radova koje Dugoročni plan uključuje, jer očekuje njegovu transparentnu realizaciju, prema procedurama propisanim Zakonom o javnim nabavkama. DERK će pratiti realizaciju svih planskih dokumenata, u skladu sa svojim ovlaštenjima.

Također, Komisija naglašava da nije sporna stručna pripremljenost Dugoročnog plana. Svjesna složenosti njegove strukture, obima i raznovrsnosti sadržaja, ipak uočava potrebu i korist da se ovakav dokument, ubuduće, tokom pripreme strukturalno usporedi sa bitnim elementima dokumenata koje poznaje i na koje obavezuje evropsko zakonodavstvo, uvažavajući nazive dokumenata i periode na koje se odnose.

Nadalje, izrada ovih planova mora okupljati stručne kapacitete svih onih institucija u elektroenergetskom sektoru Bosne i Hercegovine čija je participacija nezaobilazna ili dobrodošla, i čijim će se učešćem osigurati da različite institucije, svaka iz svog djelokruga, daju kvalificirane ocjene o tehničkim, ekonomskim, finansijskim i drugim elementima planova i osiguraju koherentan odnos planova različitog karaktera i vremenskog okvira.

S druge strane, proces odobravanja ovako kapitalnih, a istovremeno kompleksnih i sveobuhvatnih planskih dokumenata nužno otvara pitanja izbora najefikasnijeg metoda njihove prezentacije tijelima koja ga odobravaju, a posebno jasnoće prepoznavanja bitnih dijelova koji su predmet odobrenja. Državna regulatorna komisija će nastaviti insistirati na mjerama koje će njenu zadaću i odgovornost u tom smislu jasno razgraničiti i usmjeriti.

Broj: 05-28-13-331-3/14
20. novembra 2014. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Nikola Pejić