

Bosna i Hercegovina
DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA
ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU



Босна и Херцеговина
ДРЖАВНА РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ

Broj: 05-28-13-214-4/16
 Tuzla, 30.8.2016. godine

- Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini – NOS BiH**
- Elektroprenos BiH, a.d. Banja Luka**

Poštovani,

Nakon pregleda i analize Dugoročnog plana razvoja prenosne mreže za period 2016 – 2025. godine, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, na sjednici održanoj 30. avgusta 2016. godine donijela je Odluku kojom se odobrava Dugoročni plan razvoja prenosne mreže za period 2016 – 2025. godine kao i Zaključak koji vam se dostavljaju u prilogu dopisa.

Ujedno vam se sugeriše da sve naredne planske dokumente koji nam budete dostavljali na razmatranje označite vidno istaknutim brojem verzije datuma nastanka dokumenta.



Prilog:

- Odluka o odobravanju Dugoročnog plana razvoja prenosne mreže za period 2016 – 2025. godine,
- Zaključak DERK-a u vezi Dugoročnog plana razvoja prenosne mreže za period 2016 – 2025. godine.

Co:

- Ministarstvo vanjske trgovine i ekonomskih odnosa BiH
- Ministarstvo industrije, energetike i razvoja Republike Srpske
- Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije

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 30. augusta 2016. godine, donešena je

ODLUKA

O ODOBRAVANJU DUGOROČNOG PLANA RAZVOJA PRIJENOSNE MREŽE ZA PERIOD 2016. – 2025. GODINA

1. Odobrava se Dugoročni plan razvoja prijenosne mreže za period 2016. – 2025. godina Elektroprijenosa Bosne i Hercegovine a.d. Banja Luka, prethodno odobren odlukom Upravnog odbora Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini broj 23/16 od 8. jula 2016. godine.
2. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavljuje se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Broj: 05-28-13-214-2/16
30. august 2016. godine
Tuzla



Bosna i Hercegovina
DRŽAVNA REGULATORNA KOMISIJA
ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU

Broj: 05-28-13-214-3/16

Tuzla, 30. august 2016. godine

Na osnovu člana 36. Poslovnika o radu Državne regulatorne komisije za električnu energiju ("Službeni glasnik BiH", broj 2/05), razmatrajući Dugoročni plan razvoja prijenosne mreže za period 2016 – 2025. godine, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, na sjednici održanoj 30. augusta 2016. godine, donijela je

ZAKLJUČAK

1. Konstatujući da se višemjesečna kašnjenja u dostavi Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže DERK-u na odobrenje ponavljaju, što negativno utiče na sve dalje aktivnosti u razvoju sistema, upozoravaju se Elektroprijenos BiH i NOS BiH da neće biti razumijevanja niti tolerisanja takve prakse. Nalaže se Elektroprijenosu BiH i NOS-u BiH da ubrzaju aktivnosti u pripremi, reviziji i dostavi Dugoročnog plana razvoja prijenosne mreže za period 2017. – 2026. godine, te da isti blagovremeno upute DERK-u na odobrenje, odnosno do kraja oktobra 2016. godine.
2. Prilikom izrade planskih dokumenata izgradnju novih i proširenja postojećih trafostanica 110/x kV planirati u skladu sa principima i kriterijumima koji su utvrđeni u Mrežnom kodeksu, pri čemu treba uvažiti i činjenicu da potrošnja u BiH tokom zadnjih nekoliko godina stagnira ili opada. Naglašavamo da Elektroprijenos BiH i NOS BiH moraju zauzeti oprezniji i racionalniji pristup u procjeni rasta potrošnje i izvoza, te shodno tome vršiti odgovarajuće proračune i analize koje služe kao podloga za izradu Dugoročnog plana. Sa druge strane, potrebno je voditi planske aktivnosti kojima će se omogućiti prihvatanje električne energije proizvedene u distribuiranim proizvodnim objektima, posebno vodeći računa o potencijalima kako pojedinih slivnih područja, tako i područja pogodnih za proizvodnju iz vjetro i solarnih elektrana. Naime, potrebno je na bazi zvaničnih podataka entitetskih ministarstava i regulatornih komisija provesti studijske aktivnosti u smislu prepoznavanja tačaka koncentracije obnovljive energije po slivovima i regijama, a koje u planskom periodu je nemoguće prihvatiti na srednjenaponskoj distributivnoj mreži.
3. Izgradnju kompenzacionih postrojenja potrebno je sagledati tehnoekonomskom optimizacijom pod pretpostavkom pružanja i valorizacije usluge Q/U regulacije, zaključenih ugovora sa susjednim operatorima sistema u smislu minimiziranja prekograničnih tokova reaktivne energije, kao i priključenja novih proizvodnih postrojenja na mrežu. U tom smislu od NOS-a BiH se očekuje konkretan prijedlog za uvođenje Q/U regulacije i njegovo dostavljanje DERK-u na odobrenje kao i potpisivanje ugovora o eksploataciji sa operatorima susjednih sistema, ukoliko isti nisu već potpisani. NOS BiH se poziva da hitno dostavi informaciju o aktivnostima na uvođenju Q/U regulacije.

4. Neophodno je pažljivo sagledati rokove izgradnje proizvodnih objekata, te uspostaviti jedinstvene principe i kriterijume po kojima se određeni proizvodni objekat uvrštava u Indikativni plan razvoja proizvodnje, uz realniju procjenu godine priključenja objekta na mrežu. Posebno treba sagledati dinamiku izgradnje trafostanica i prijenosnih vodova jer je evidentan nizak stepen realizacije Dugoročnog plana.
5. Pri izradi planskih dokumenata Elektroprijenos BiH i NOS BiH trebaju osigurati uklanjanje svih privremenih tehničkih rješenja nastalih u ranijem perioda, te, uz koordinaciju sa operatorima distributivnog sistema osigurati adekvatna rješenja snabdijevnja u ovakvim slučajevima. U ovu svrhu neophodno je izraditi dinamički plan aktivnosti, te plan i strukturu finansiranja za osiguranje adekvatnih rješenja.
6. Prilikom izrade Dugoročnog plana neophodno je na adekvatan način sagledati i iskazati izvore i strukturu finansiranja investicija Elektroprijenosa BiH, kao i eventualne potrebe za kreditnim zaduženjima u svrhu razvoja i proširenja mreže u navedenom planskom periodu.
7. U svrhu kvalitetnijeg i sveobuhvatnijeg planiranja razvoja, te efikasnog i funkcionalnog rada cjelokupnog elektroenergetskog sistema, potrebno je da Elektroprijenos BiH i NOS BiH u saradnji sa operatorima distributivnog sistema, odnosno elektroprivredama u BiH i njihovim zavisnim preduzećima, tj. funkcionalnim cjelinama, izrade i dostave DERK-u na uvid analizu aktuelnog načina povezivanja pojedinih distributivnih područja na prijenosnu mrežu koja bi u fokusu imala prisutne naponske nivoe i preovladavajuće prakse, te prijedloge mogućih unapređenja i eventualne standardizacije tehničkih rješenja.

