

На основу члана 4.2 Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 36. Пословника о раду Државне регулаторне комисије за електричну енергију (“Службени гласник БиХ”, број 2/05), на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 20. новембра 2014. године, донијета је

## **ОДЛУКА**

### **О ОДОБРАВАЊУ ДУГОРОЧНОГ ПЛАНА РАЗВОЈА ПРЕНОСНЕ МРЕЖЕ ЗА ПЕРИОД 2014 – 2023. ГОДИНА**

1. Одобрава се Дугорочни план развоја преносне мреже а.д. Бања Лука за период 2014 – 2023. година Електропреноса Босне и Херцеговине, претходно одобрен одлуком Управног одбора Независног оператора система у Босни и Херцеговини на сједници од 4. новембра 2014. године.
2. Независни оператор система у БиХ објављује Дугорочни план и чини га доступним јавности на одговарајући начин.
3. Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објављује се у “Службеном гласнику БиХ”, службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

### **Образложење**

Обавеза и начин израде Дугорочног плана развоја преносне мреже за период од 10 година дефинисана је одредбама Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у БиХ (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11), Закона о оснивању Независног оператора система за преносни систем у БиХ (“Службени гласник БиХ”, број 35/04), Мрежним кодексом (“Службени гласник БиХ”, број 48/06) и одлукама ДЕРК-а о издавању лиценце за дјелатност преноса електричне енергије, посљедња објављена у “Службеном гласнику БиХ”, број 5/13.

Значај припреме Дугорочног плана огледа се и у чињеници да Електропренос БиХ на основу овог плана израђује годишњи инвестициони план и доставља га ДЕРК-у на одобрење до краја новембра за наредну годину.

Израда Дугорочног плана је и у функцији испуњавања обавеза које субјекти у БиХ имају према Европској мрежи оператора преносног система за електричну енергију (ENTSO-E). Наиме, Независни оператор система у БиХ, као и сви други оператори система удружени у ENTSO-E, има обавезу да дâ свој допринос у изради Европског плана развоја преносне мреже за наредних десет година (TYNDP) који се, у складу са Уредбом 714/2009/ЕЦ Европског парламента и Савјета од 13. јула 2009. године о условима приступа мрежи за прекограничну трговину електричне енергије, припрема сваке друге године.

Мада је од почетка рада Електропреноса БиХ, у фебруару 2006. године, ДЕРК перманентно указивао и налагао Компанији да без одлагања проведе активности на доношењу Дугорочног плана развоја преносне мреже и Годишњег плана инвестиција, дошло је до значајних кашњења у њиховој изради. Тек у марту 2014. године Електропренос БиХ је донио први вишегодишњи плански докуменат и на њему заснован годишњи план, које је доставио ДЕРК-у на одобрење. Одлуке о одобравању Плана инвестиција за период 2014. – 2016. године и Плана инвестиција за 2014. годину ДЕРК је донио 22. априла 2014. године (“Службени гласник БиХ”, број 34/14).

Иако је први плански докуменат Електропреноса БиХ, који покрива период од 10 година, достављен на одобрење ДЕРК-у у вријеме када је већ требао бити достављен и плански докуменат за наредни период (2015 – 2024. година), ДЕРК је приступио разматрању достављеног Дугорочног плана развоја преносне мреже за период 2014 – 2023. године (у даљем тексту: Дугорочни план).

Дугорочни план базиран је на Индикативном плану развоја производње за период 2014 – 2023. година, који је одобрен Одлуком ДЕРК-а од 14. маја 2013. године (“Службени гласник БиХ”, број 41/13). Општи принципи и критеријуми планирања електропреносне мреже, као и омјер улагања дефинисани су одлукама Скупштине акционара Електропреноса БиХ од 3. фебруара 2012. и 23. децембра 2013. године. Дугорочни план првобитно је одобрио Управни одбор Компаније 8. маја 2014. године, а потом је услиједио процес ревизије документа од стране НОС-а БиХ, те припрема иновiranог Дугорочног плана од стране Електропреноса БиХ. Након што је Управни одбор НОС-а БиХ 4. новембра 2014. године са своје стране одобрио Дугорочни план, исти је достављен ДЕРК-у на коначно одобрење.

Дугорочни план предвиђа изградњу 29 трафостаница 110/x kV, 50 далековода 110 kV, два далековода 220 kV, три далековода 400 kV и 37 далеководних поља 110 kV у постојећим трафостаницама. План укључује проширење и уградњу другог трансформатора у 34 трафостанице 110/x kV, уградњу једног мрежног трансформатора 400/220/110 kV, те реконструкцију и санацију 112 високонапонских и средњенапонских постројења.

Предвиђена је реконструкција и санација 76 далековода 110 kV, 20 далековода 220 kV и једног далековода 400 kV, као и замјена 52 трансформатора 110/x kV, једног трансформатора 220/x kV и два трансформатора 400/x kV. На напонском нивоу 400 kV планирана је изградња шест међудржавних далековода.

Вриједност укупних улагања предвиђених Дугорочним планом износи 787,84 милиона КМ.

Као и приликом одобравања Плана инвестиција за период 2014 – 2016. године и Плана инвестиција за 2014. годину, Државна регулаторна комисија за електричну енергију није разматрала вриједност појединачних инвестиција нити јединичне цијене опреме и радова које Дугорочни план укључује, јер очекује његову транспарентну реализацију, према процедурама прописаним Законом о јавним набавкама. ДЕРК ће пратити реализацију свих планских докумената, у складу са својим овлашћењима.

Такође, Комисија наглашава да није спорна стручна припремљеност Дугорочног плана. Свјесна сложености његове структуре, обима и разноврсности садржаја, ипак уочава потребу и корист да се овакав докуменат, убудуће, током припреме структурално упореди са битним елементима докумената које познаје и на које обавезује европско законодавство, уважавајући називе докумената и периоде на које се односе.

Надаље, израда ових планова мора окупљати стручне капацитете свих оних институција у електроенергетском сектору Босне и Херцеговине чија је партиципација незаобилазна или добродошла, и чијим ће се учешћем обезбиједити да различите институције, свака из свог дјелокогруга, дају квалификоване оцјене о техничким, економским, финансијским и другим елементима планова и осигурају кохерентан однос планова различитог карактера и временског оквира.

С друге стране, процес одобравања овако капиталних, а истовремено комплексних и свеобухватних планских докумената нужно отвара питања избора најефикаснијег метода њихове презентације тијелима која га одобравају, а посебно јасноће препознавања битних дијелова који су предмет одобрења. Државна регулаторна

комисија ће наставити инсистирати на мјерама које ће њену задаћу и одговорност у том смислу јасно разграничити и усмјерити.

Број: 05-28-13-331-3/14  
20. новембра 2014. године  
Тузла

Предсједавајући Комисије

Никола Пејић