

Broj: 22/1359-27

Podgorica, 28.12.2022. godine

Na osnovu člana 46 stav 1 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22) i člana 15 stav 1 tačka 10 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", broj 135/21), u postupku davanja saglasnosti na Predlog plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore za period 2023-2032. godina, koji je Odlukom broj 1-1-D/22-2014/2 od 16. septembra 2022. godine utvrdio Odbor direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, Odbor Agencije na sjednici od 28. decembra 2022. godine, donio je

DJELIMIČNU ODLUKU

1. Daje se saglasnost na Predlog plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore za period 2023-2032. godina, koji je Odlukom broj 1-1-D/22-2014/2 od 16. septembra 2022. godine utvrdio Odbor direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, u dijelu koji se odnosi na investicije prikazane u sljedećoj tabeli:

Tabela 1. *Investicije na koje se daje saglasnost*

R.br.	ID BOJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA	GODINA POČETKA REALIZACIJE	GODINA ZAVRŠETKA REALIZACIJE
1	IPR009	Rekonstrukcija DV 110kV Lastva – Budva	Intervencija na postojećem elementu	2013	2024
2	IPR089	Rekonstrukcija DV 110kV Podgorica – Danilovgrad – HE Perućica	Intervencija na postojećem elementu	2020	2023
3	IPI018	Rekonstrukcija i proširenje TS 110/35 kV Pljevlja 1	Intervencija na postojećem elementu	2019	2023

4	IPR034	Zamjena VN opreme u transformatorskim stanicama	Intervencija na postojećem elementu	2016	2023
5	IPR006a	Rekonstrukcija sistema zaštita	Intervencija na postojećem elementu	2016	2023
6	IPR098	Revitalizacija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj	Intervencija na postojećem elementu	2023	2024
7	IPI006b	Izgradnja DV 400kV Čevo – Pljevlja	Novi element	2013	2023
8	IPI019	TS 400/110/35 kV Brezna	Novi element	2016	2026
9	IPI009	Izgradnja 400 kV DV Pljevlja 2 – B.Bašta - Višegrad	Novi element	2012	2026
10	IPI058	Ugradnja varijabilne prigušnice 250 MVar u TS Lastva	Novi element	2020	2023
11	IPI030	Izgradnja TS 110/35kV Luštica sa priključkom na 110 kV mrežu	Novi element	2015	2024
12	IPI013	Izgradnja TS 110/35kV Žabljak	Novi element	2012	2024
13	IPI055	Izgradnja TS 110/10kV Podgorica 7 i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element	2021	2025
14	IPI056	Izgradnja TS 110/35kV Buljarica i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element	2021	2026
15	IPI017	Izgradnja DV 110kV Lastva – Kotor	Novi element	2013	2024

16	IPI016	Izgradnja DV 110kV Vilusi – Herceg Novi	Novi element	2013	2027
17	IPI060	Izgradnja TS 110/10 kV Bečići	Novi element	2023	2025

2. Za investicije prikazane u sljedećoj tabeli, Agencija će donijeti odluku nakon okončanja cjelokupnog postupka u ovoj pravnoj stvari:

Tabela 3. *Investicije za koje će Agencija donijeti posebnu odluku*

R.br.	ID BOJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA	GODINA POČETKA REALIZACIJE	GODINA ZAVRŠETKA REALIZACIJE
1	IPI015	Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Briska Gora - Ulcinj	Novi element	2018	2027
2	IPIXXX	Izgradnja DV 400 kV Brezna - Sarajevo	Novi element	2026-2032	
3	IPIXXX	Izgradnja DV 110 kV Ulcinj - B.Gora - Kosmač	Novi element	2026-2032	
4	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjok)	Novi element	2026-2032	
5	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV V.Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu	Novi element	2026-2032	
6	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Igalo	Novi element	2026-2032	
7	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6	Novi element	2026-2032	
8	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8	Novi element	2026-2032	
9	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi	Novi element	2026-2032	

10	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci	Novi element	2026-2032
11	IPIXXX	Izgradnja DV 110 kV Podgorica 5 - Virpazar	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
12	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica - Andrijevića	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
13	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
14	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032

3. „Crnogorski elektroprenosni sistem“ AD Podgorica je dužan da ovu odluku objavi na svojoj internet stranici, zajedno sa planom iz tačke 1 ovog dispozitiva.

O b r a z l o ž e n j e

Članom 46 stav 1 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22) (u daljem tekstu: Zakon), propisano je da Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) daje saglasnost na plan razvoja prenosnog sistema električne energije iz člana 112 stav 1 tačka 27 ovog zakona, odnosno desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema. Članom 112 stav 1 tačka 27 Zakona, propisano je da je operator prenosnog sistema električne energije, polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, dužan da utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa: Nacionalnim energetskim i

klimatskim planom, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije, a naročito projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora, planom razvoja susjednih prenosnih sistema, uzimajući u obzir projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i potrebama razvoja distributivnog sistema. Prelaznim odredbama Zakona, u članu 236b stav 1, predviđeno je da će se Strategija razvoja energetike Crne Gore do 2030. godine, Nacionalni akcioni plan korišćenja energije iz obnovljivih izvora do 2020. godine, lokalni energetske planovi donijeti na osnovu Zakona o energetici („Službeni list CG”, br. 28/10, 6/13 i 10/15) primjenjivati do donošenja novih razvojnih dokumenata u skladu sa ovim zakonom.

Pravilima za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema električne energije („Službeni list CG”, broj 51/21) (u daljem tekstu: Pravila) utvrđen je način i postupak izrade, sadržaj, način i postupak davanja saglasnosti, postupak sprovođenja javne rasprave, kao i način praćenja realizacije desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema električne energije (član 1). Članom 2 Pravila propisano je da operator prenosnog sistema na osnovu neposrednog i stalnog praćenja rada sistema i sagledavanja trenda potreba, kao i podataka i informacija dobijenih od svih relevantnih subjekata utvrđuje plan razvoja i dostavlja ga Agenciji na davanje saglasnosti.

Predmet čl. 4 i 5 Pravila su ciljevi plana razvoja, odnosno akta, dokumenti, činjenice, kriterijumi, koje je, prilikom izrade plana razvoja, operator dužan, u najvećoj mogućoj mjeri, uzeti u obzir.

Članom 6 stav 1 Pravila utvrđeno je da Plan razvoja naročito sadrži: razrađen metodološki pristup za izradu plana razvoja; prognozu potrošnje, sa posebnim osvrtom na pregled potreba distributivnog konzuma po tačkama priključenja na prenosni sistem, i proizvodnje električne energije koja uključuje postojeće i planirano stanje i potrebe, kako u posljednjoj godini prvog regulatornog perioda na koji se plan odnosi, tako i u posljednjoj godini perioda na koji se plan odnosi; pregled postojećih objekata distributivnog sistema i stanje u kome se oni trenutno nalaze; geografski prikaz ukupno raspoloživih snaga po tačkama u sistemu slobodnih za priključenje novih korisnika (ΔGTC) na 35 kV nivou, ako je to moguće; analizu distributivnog sistema koju čine: a) analiza opterećenosti elemenata sistema koja se izrađuje sa preciznošću potrebnom za procjenu neophodnosti investicija, b) analiza tokova snaga i naponsko reaktivnih prilika za elemente sistema na 35 kV naponskom nivou, kao i za elemente na drugim naponskim nivoima gdje je to primjenljivo i potrebno za procjenu

neophodnosti investicija, c) analiza pouzdanosti sistema i kvaliteta isporuke električne energije koja se izrađuje sa preciznošću potrebnom za procjenu neophodnosti investicija, d) procjena uticaja neisporučene električne energije, e) procjena pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije, f) analiza gubitaka električne energije; pregled kategorija investicija i to: a) investicije koje se odnose na izgradnju nove i intervencije na postojećoj elektrodistributivnoj infrastrukturi, b) ostala neophodna ulaganja kojima pripadaju investicije sadržane u investicionom planu.

Član 7 Pravila bliže propisuje tehničke i ekonomske kriterijume za odabir investicija koje operator sistema mora zadovoljiti u okviru pristupa planiranju prenosnog sistema, čija je metodologija propisana članom 3 Pravila.

Dalje, članom 9 Pravila propisano je da je operator dužan da u godini podnošenja zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda utvrdi plan razvoja za narednih 10 godina, da je dužan da Agenciji dostavi nacrt plana razvoja najkasnije do 31. marta godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan razvoja odnosi, da Agencija sprovodi postupak javne rasprave i izvještaj sa javne rasprave, sa stavovima po primjedbama datim na raspravi, dostavlja operatoru najkasnije do 30. aprila, a da je operator dužan da predlog plana razvoja sa ugrađenim primjedbama datim na javnoj raspravi dostavi Agenciji na davanje saglasnosti najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan razvoja odnosi.

Polazeći od navedenog, a kako je Odlukom o trajanju regulatornog perioda za regulisane elektroenergetske subjekte, broj 22/840-2 od 24.02.2022. godine, propisano da regulatorni period počinje 01.01.2023. godine i traje do 31.12.2025. godine, "Crnogorski elektroprenosni sistem" AD Podgorica (u daljem tekstu: CGES) je, saglasno odredbi člana 9 stav 1 Pravila, 04.04.2022. godine dostavio Agenciji Nacrt plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore 2023-2032 (u daljem tekstu: Nacrt plana razvoja). Primjenom člana 9 stav 3 Pravila, Agencija je 05.04.2022. godine Nacrt plana razvoja dala na javnu raspravu. Javna rasprava je trajala do 27. aprila 2022. godine, o čemu je sastavljen Izvještaj sa javne rasprave, broj 22/1359-16 od 29.04.2022. godine, koji je dostavljen CGES-u.

Predmetnim izvještajem Agencija je, kao organ koji daje saglasnost na desetogodišnji plan razvoja, ukazala da je CGES dužan da pri izradi Plana razvoja razmotri primjedbe date od strane „Elektroprivrede Crne Gore“ AD Nikšić, "Crnogorskog elektroprenosnog sistema" DOO Podgorica, Copenhagen Green Energy A/S i Sekretarijata Energetske

Zajednice, da se prema njima odnese na odgovarajući način i obrazloži svoje stavove po datim primjedbama. Uz to, Agencija je u navedenom izvještaju dala i svoje primjedbe, ukazujući CGES-u na zakonsku obavezu propisanu članom 112 stav 1 tačka 27 Zakona, koja podrazumijeva obavezu da Plan razvoja bude usklađen, pored ostalog, sa potrebama razvoja distributivnog sistema, tj. sa Nacrtom plana razvoja „Crnogorskog elektrodistributivnog sistema“ DOO Podgorica, kao i to da Plan razvoja treba da ispunjava uslove iz člana 6 Pravila, koja se odnose na sadržaj Plana razvoja.

Na osnovu člana 9 stav 4 Pravila, kojim je propisano da je operator dužan da predlog plana razvoja sa ugrađenim primjedbama datim na javnoj raspravi dostavi Agenciji na davanje saglasnosti najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan razvoja odnosi, CGES je uz dopis broj 700-D/22-760/2 od 01.06.2022. godine, u Agenciji zaveden 02.06.2022. godine pod brojem 22/1359-18, dostavio na davanje saglasnosti Predlog plana razvoja prenosnog sistema za period 2023-2032. godina.

Budući da pojedini djelovi Plana razvoja, nijesu bili obrađeni na način kako to zahtijevaju Pravila, a da bez toga nije moguće cijeliti ispunjenosti uslova za davanje saglasnosti, Agencija je ukazala CGES da je potrebno izvršiti određene korekcije i dopune dostavljenih akata i ostavila rok za to do 20.09.2022. godine (dopis Agencije, broj 22/1359-19 od 29.07.2022. godine).

Nakon toga, CGES je 21.09.2022. godine uz dopis, broj 700-D-22-2005/2 od 20.09.2022. godine, zaveden u Agenciji 21.09.2022. godine pod brojem 22/1359-20, dostavio Predlog plana razvoja prenosnog sistema za Crne Gore 2023-2032 (u daljem tekstu: Plan razvoja), Odluku Odbora direktora CGES-a, broj 1-1-D/22-22014/2 od 16.09.2022. godine, kojom je navedeni akt utvrđen, kao i odgovore na primjedbe Agencije, date u dopisu, broj 22/1359-19 od 29.07.2022. godine.

Uvidom u Plan razvoja, utvrđeno je da isti sadrži 11 poglavlja i to:

- Poglavlje 1: Pravni okvir za donošenje Plana razvoja;
- Poglavlje 2: Metodološki pristup za za izradu Plana razvoja;
- Poglavlje 3: Opis scenarija;
- Poglavlje 4: Polazna osnova za izradu Plana;
- Poglavlje 5: Identifikovanje potreba;

- Poglavlje 6: Sistemske analize;
- Poglavlje 7: Neophodne investicije u planskom periodu;
- Poglavlje 8: Tehno - ekonomske analize;
- Poglavlje 9: Ilustracija sveobuhvatne evaluacije investicija;
- Poglavlje 10: Literatura i podloge i
- Poglavlje 11: Prilog.

Članom 8 Pravila propisano je da Agencija daje saglasnost na plan razvoja ako: 1) su predložene investicije u skladu sa ciljevima i dokumentima iz čl. 4 i 5 ovih pravila, 2) sadrži elemente iz člana 6 ovih pravila; 3) su ispunjeni kriterijumi iz člana 7 ovih pravila, 4) je usklađen sa Prilogom 1 ovih pravila.

Predmet ocjene Agencije u predmetnoj stvari, sa aspekta člana 8 tačka 4 Pravila bila su poglavlja 1 do 9 Plana razvoja, koja su članom 6 stav 3 Pravila, utvrđena kao obavezna.

U Poglavlju 1 Plana razvoja je naveden pravni okvir za donošenje Plana razvoja, dok je u okviru njegovog Poglavlja 2 prikazan: metodološki pristup za njegovu izradu, kriterijumi za planiranje prenosnog sistema, opis načina vršenja simulacija tržišta električne energije, tehnički kriterijumi i ograničenja u radu elektroenergetskog sistema, indikatori korišćeni pri izradi tehno-ekonomskih analiza i opis korišćenog pokazatelja spremnosti prenosnog sistema da primi nove proizvodne i potrošačke objekte.

Predmet Poglavlja 3 Plana razvoja je opis scenarija razvoja prenosnog sistema električne energije i ciljevi razvoja prenosnog sistema: pored pouzdanog, sigurnog i kvalitetnog snabdijevanja električnom energijom, prepoznatog Zakonom kao jednim od ciljeva energetskog razvoja, u Planu razvoja prepoznati su i sljedeći ciljevi: otklanjanje uočenih nesigurnosti u proteklom periodu, održanje sigurnosti nacionalnog sistema, povećanje sigurnosti nesmetane trgovine električnom energijom u regionu, pravilno planiranje u cilju minimizacije kapitalnih investicija u mrežu, pravilno planiranje u cilju priključenja obnovljivih izvora električne energije i povećanje socio-ekonomske dobiti, povezivanje sa evropskim tržištem električne energije i unapređenje zaštite životne sredine.

U Poglavlju 4 Plana razvoja sadržana je polazna osnova za izradu Plana razvoja, i to podaci o: ostvarenoj potrošnji, razmjeni električne energije, udjelu proizvodnih instaliranih kapaciteta prema kategoriji proizvodnje, udjelu proizvedene električne energije prema kategoriji proizvodnje, raspoloživim snagama priključenja po tačkama u sistemu (ΔGTC). U ovom poglavlju je, takođe, dat pregled elektroprenosne infrastrukture i osnovnih karakteristika elemenata prenosnog sistema Crne Gore, kao i pregled potreba za intervencijama na postojećim elementima u toku planskog perioda.

Poglavlje 5 Plana razvoja sadrži identifikaciju potreba, polazeći od prognoze potrošnje, prognoze proizvodnje, novih projekata operatora prenosnih sistema susjednih zemalja koji mogu imati uticaj na promjene tokova snaga u regionu i na sigurnost prenosnog sistema Crne Gore. Takođe su prikazani prekogranični projekti CGES-a koji se nalaze na ENTSO-E listi razvojnih projekata i PECI/PMI listi, kao i projekti koji su sadržani u planovima razvoja susjednih zemalja (Albanija, Bosna i Hercegovina, Hrvatska, Italija, Kosovo i Srbija).

Poglavlje 6 Plana razvoja sadrži sistemske analize, uključujući analizu tokova snaga i opterećenosti elemenata sistema, analizu naposno-reaktivnih prilika, analizu struja kratkih spojeva, analizu dinamičke stabilnosti sistema, analizu gubitaka, analizu prenosne moći i zagušenja, analizu opštih pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije, sa presjekom u 2021, 2025. i 2032. godini.

U Poglavlju 7 Plana razvoja prikazane su neophodne investicije u planskom periodu, i to: pregled novih elemenata sistema i intervencija na postojećim elementima, kao i ostalih potreba za ulaganjem u prenosni sistem električne energije koje se mogu podvesti pod sljedeće kategorije: upravljačka infrastruktura, telekomunikaciona infrastruktura, „smart grid“ itd.

Poglavlje 8 Plana razvoja sadrži tehno-ekonomske analize za sljedeće investicije:

- IPI060 – Izgradnja TS 110/10 kV Bečići,
- IPI015 – Izgradnja DV 110 kV Virpazar – Ulcinj,
- IPR098 – Revitalizacija DV 110 kV Bar – Možura i DV 110 kV Možura – Ulcinj,
- IPR101 – Nabavka autotransformatora 220/110 kV, 150 MVA u TS Podgorica 1, i
- IPR102 – Nabavka autotransformatora 220/110 kV, 150 MVA u TS Mojkovac.

Od 18 investicija planiranih Planom razvoja za realizaciju u periodu 2023-2025. godina (Poglavlje – Neophodne investicije u planskom periodu), 15 investicija je već bilo predmet davanja saglasnosti u ranijim postupcima. Kako je članom 8 tačka 4 Pravila propisano da plan razvoja treba da bude usklađen sa Prilogom 1 Pravila, a Prilogom 1 je definisano da se tehno-ekonomske analize dostavljaju u propisanom formatu za svaku investiciju koja nije odobrena u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, CGES je bio dužan da dostavi tehno-ekonomske analize za tri investicije planirane za realizaciju u periodu 2023-2025. godina (IPR098, IPI015 i IPI060), kao i za sve investicije planirane za realizaciju u periodu 2026-2032. godina. CGES je dostavio tehno-ekonomske analize relevantne za period 2023-2025. godina, međutim, nije dostavio tehno-ekonomske analize za period 2026-2032. godina.

U Poglavlju 9 Plana razvoja data je ilustracija sveobuhvatne evaluacije prethodno navedenih investicija.

Na osnovu analize Plana razvoja ocijenjeno je sljedeće:

- Plan razvoja, saglasno članu 4 Pravila, prikazuje stanje prenosnog sistema u Crnoj Gori u godini koja prethodi planskom periodu (2021. godina) i utvrđuje smjernice za njegov razvoj, obuhvatajući pregled planiranih investicija u desetogodišnjem periodu,
- Plan razvoja je, saglasno članu 5 stav 1 tačka 1 Pravila, a u vezi sa članom 16 Pravila, usklađen sa Strategijom razvoja energetike do 2030. godine, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije,
- Plan razvoja je saglasno članu 5 stav 1 tačka 4 Pravila, uzeo u obzir planove razvoja susjednih prenosnih sistema i potrebe razvoja distributivnog sistema,
- Plan razvoja sadrži elemente iz člana 6 stav 1 Pravila,
- Plan razvoja, za investicije pod sljedećim identifikacionim brojevima: IPR009, IPR089, IPI018, IPR034, IPR006a, IPR098, IPI006b, IPI019, IPI009, IPI058, IPI030, IPI013, IPI055, IPI056, IPI017, IPI016 i IPI060 ispunjava kriterijume iz člana 7 Pravila,
- Plan razvoja, za investicije pod sljedećim identifikacionim brojevima: IPR009, IPR089, IPI018, IPR034, IPR006a, IPR098, IPI006b, IPI019, IPI009, IPI058, IPI030, IPI013, IPI055, IPI056, IPI017, IPI016 i IPI060 je usklađen sa Prilogom 1 Pravila.

Vodeći se načelom ekonomičnosti i efikasnosti postupka iz člana 10 Zakona o upravnom postupka, kod ovako utvrđenog činjeničnog stanja, uz ocjenu ispunjenosti uslova iz člana 112 stav 1 tačka 27 Zakona, odnosno člana 8 Pravila, odlučeno je kao u tački 1 dispozitiva ove odluke.

Pored navedenog, analizom Plana razvoja ocijenjeno je da u pogledu predložene investicije: IPI015 – Izgradnja 110 kV DV Virpazar – Briska Gora – Ulcinj, kao izgradnje DV 400 kV Brezna – Sarajevo, izgradnje DV 110 kV Ulcinj - B.Gora – Kosmač, izgradnje TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjak), izgradnje TS 110/35 kV V.Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu, izgradnja TS 110/10 kV Igalo, izgradnje TS 110/10 kV Podgorica 6, izgradnje TS 110/10 kV Podgorica 8, izgradnje TS 110/35 kV Tuzi, izgradnje TS 110/35 kV Golubovci, izgradnje DV 110 kV Podgorica 5 – Virpazar, rekonstrukcije DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica – Andrijevića, rekonstrukcije DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći, rekonstrukcije DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći, nijesu činjenično raspravljena sva pitanja, o kojima će se odlučiti u daljem toku postupka, pa je odlučeno kao u tački 2 dispozitiva ove odluke.

Članom 112 stav 1 tačka 30 zakona propisana je obaveza operatora sistema da na svojoj internet stranici objavi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema.

Polazeći od člana 112 stav 1 tačka 27 Zakona, kojim je određen način donošenja desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema, a kod činjenice da je u predmetnoj stvari donijeta djelimična odluka, čime se saglasnost Agencije, kao bitna pretpostavka za utvrđivanje predmetnog akta, odnosi samo na ona pitanja koja su činjenično i pravno u cjelosti raspravljena (tačka 1 dispozitiva ove odluke), u smislu člana 112 stav 1 tačka 30 Zakona, odlučeno je kao u tački 3 dispozitiva ove odluke.

UPUTSTVO O PRAVNOJ ZAŠTITI:

Protiv ove odluke može se podnijeti tužba Upravnom sudu Crne Gore u roku od 20 dana od dana prijema.



Predsjednik Odbora
Branislav Prelević

Broj: 23/674-8

Podgorica, 24.04.2023. godine

Na osnovu člana 46 stav 1 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22) i člana 15 tačka 10 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", broj 135/21), u predmetu davanja saglasnosti na Predlog plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore za period 2023-2032. godina, koji je Odlukom broj 1-1-D/22-2014/2 od 16. septembra 2022. godine utvrdio Odbor direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, Odbor Agencije na sjednici od 24. aprila 2023. godine, donio je

DOPUNSKU ODLUKU

Odluka Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti, broj 22/1359-27 od 28.12.2022. godine, o davanju djelimične saglasnosti na Predlog plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore za period 2023-2032. godina, koji je Odlukom broj 1-1-D/22-2014/2 od 16. septembra 2022. godine utvrdio Odbor direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, dopunjuje se u dispozitivu kako slijedi:

1. Ne daje se saglasnost na investicije prikazane u sljedećoj tabeli:

Tabela 1. Investicije na koje se ne daje saglasnost

R.br.	ID BOJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA	GODINA POČETKA REALIZACIJE	GODINA ZAVRŠETKA REALIZACIJE
1	IPI015	Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Briska Gora - Ulcinj	Novi element	2018	2027
2	IPIXXX	Izgradnja DV 400 kV Brezna - Sarajevo	Novi element	2026-2032	

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96, 81000 Podgorica, **Crna Gora**

T: 00 382 20 229 615. 00 382 20 229 616 F: 00 382 20 229 755 E: regagen@t-com.me www.regagen.co.me

PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

3	IPIXXX	Izgradnja DV 110 kV Ulcinj - B.Gora - Kosmač	Novi element	2026-2032
4	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjak)	Novi element	2026-2032
5	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV V.Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu	Novi element	2026-2032
6	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Igalo	Novi element	2026-2032
7	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6	Novi element	2026-2032
8	IPIXXX	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8	Novi element	2026-2032
9	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi	Novi element	2026-2032
10	IPIXXX	Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci	Novi element	2026-2032
11	IPIXXX	Izgradnja DV 110 kV Podgorica 5 - Virpazar	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
12	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica - Andrijevića	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
13	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032
14	IPRXXX	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći	Novi element/ Intervencija na postojećem elementu	2026-2032

2. „Crnogorski elektroprenosni sistem“ AD Podgorica je dužan da ovu odluku objavi na svojoj internet stranici.

2

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96, 81000 Podgorica, **Crna Gora**

T: 00 382 20 229 615. 00 382 20 229 616 F: 00 382 20 229 755 E: regagen@t-com.me www.regagen.co.me

PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Obrazloženje

Postupajući po Zahtjevu „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica (u daljem tekstu: CGES), za davanje saglasnosti na Predlog plana razvoja prenosnog sistema Crne Gore za period 2023-2032. godina (u daljem tekstu: Plana razvoja), koji je Odlukom broj 1-1-D/22-2014/2 od 16.09.2022. godine utvrdio Odbor direktora CGES-a, Agencija je donijela Djelimičnu odluku, broj 22/1359-27 od 28.12.2022. godine.

Tačkom 2 dispozitiva predmetne odluke utvrđeno je da će se za investicije: *Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Briska Gora – Ulcinj, Izgradnja DV 400 kV Brezna – Sarajevo, Izgradnja DV 110 kV Ulcinj - B. Gora – Kosmač, Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjak), Izgradnja TS 110/35 kV V. Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu, Izgradnja TS 110/10 kV Igalo, Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6, Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8, Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi, Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci, Izgradnja DV 110 kV Podgorica 5 – Virpazar, Rekonstrukcija DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica – Andrijevića, Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći, Rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći*, donijeti posebna odluka nakon okončanja cjelokupnog postupka u ovoj pravnoj stvari.

U skladu sa navedenim, Agencija je CGES-u uputila Obavještenje o postupku davanja saglasnosti na Plan razvoja prenosnog sistema, broj 22/1359-29 od 28.12.2022. godine, (u daljem tekstu: Obavještenje) kojim je ukazano na sljedeće:

- Za investiciju pod identifikacionim brojem IPI015 ne može se ocijeniti ispunjenost uslova iz člana 8 Pravila za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema električne energije („Službeni list CG“, broj 51/21) (u daljem tekstu: Pravila), budući da Plan razvoja ne sadrži prikaz mogućih tehničkih rješenja (varijantna rješenja). Budući da je riječ o promjeni tehničkog obuhvata investicije u odnosu na ranije odobrenu investiciju, CGES je dostavio i tehno-ekonomsku analizu za ovu investiciju. Članom 8 tačka 4 Pravila propisano da plan razvoja treba da bude usklađen sa Prilogom 1 Pravila, a Prilogom 1 je definisano da je za svaku investiciju koja se odnosi na izgradnju nove elektroenergetske infrastrukture potrebno dati tabelarni pregled poređenja varijanti i radar dijagram poređenja varijanti.
- Za investicije: *izgradnja DV 400 kV Brezna – Sarajevo, izgradnja DV 110 kV Ulcinj - B. Gora – Kosmač, izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjak), izgradnja TS 110/35 kV V.*

Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu, izgradnja TS 110/10 kV Igalo, izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6, izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8, Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi, izgradnja TS 110/35 kV Golubovci, izgradnja DV 110 kV Podgorica 5 – Virpazar, rekonstrukcija DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica – Andrijevića, rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći, rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći, nijesu dostavljene tehnološke analize, niti je preciziran identifikacioni broj investicije i godina početka i završetka investicije.

U vezi sa prethodno izloženim, CGES-u je Obavještenjem dat rok da najkasnije do 10. februara 2023. godine dostavi pojašnjenja te izvrši odgovarajuće izmjene i dopune predmetnog akta.

U skladu sa navedenim, CGES je 26.01.2023. godine, dostavio akt broj 7012/5-D/23-153/2, u kojem je, pored ostalog, navedeno:

- *„CGES je izmijenio prvobitno tehničko rješenje na način što bi se po trenutnom tehničkom rješenju izgradnjom „teškog voda“ 110 kV faznih provodnika 2x240/40 mm² stvorio veći prostor za priključenje budućih RES u punom planiranom kapacitetu, ali i za angažovanje postojećih RES (VE Možura) u slučaju neraspoloživosti/ispada voda na koji je izvršeno priključenje.*

Ostali razlozi od uticaja su koji naročito idu u pravcu favorizovanja trenutnog tehničkog rješenja su: pouzdanije snabdijevanje, smanjenje gubitaka, poboljšanje naponsko-reaktivnih prilika, osiguranje „n-1“ kriterijuma sigurnosti u okolini TS Ulcinj na 110 kV naponskom nivou. U ovom trenutku nije izvjesna izgradnja SE Briska gora instalisane snage 250 MW, ali postoje interesovanja i drugih investitora za izgradnjom elektrana na predmetnom lokalitetu. Zbog prethodnog smo mišljenja da je neophodno povećati obim predmetne investicije, te da ne postoji druga varijanta za istu pa samim tim nije moguće priložiti tabelarni pregled poređenja varijanti i radar dijagram poređenja varijanti.

- *Investicije navedene u predmetnoj tački (tačka 2 dispozitiva Odluke) se kvalifikuju kao potencijalne jer predstavljaju jedan od realnih načina za rješenje prepoznatih problema. U skladu sa navedenim, ne postoje bliže odrednice u smislu godine početka i završetka istih niti inputi na osnovu kojih bi se uradile tehnološke analize.*

Tipičan primjer „nedefinisanosti“ ključnih stvari za analizu načina realizacije investicije je izgradnja DV 400 kV Brezna - Sarajevo gdje su u procesu usaglašavanja najprihvatljivijeg rješenja između afektiranih strana (operatori prenosnog sistema Crne Gore i Bosne i Hercegovine) za sada poznate 3 varijante kao moguće za realizaciju projekta:

- I. Izgradnja DV 400 kV Brezna- Sarajevo 20;*
- II. Izgradnja DV 400 kV Brezna - Crkvičko polje - Sarajevo 20 i TS 400/220 kV Crkvičko polje;*
- III. Izgradnja DV 400 kV Brezna - Gacko.*

Drugi primjer su investicije povećanja propusne moći dalekovoda, koje u ovom trenutku predstavljaju samo prepoznati problem, dok su konkretna tehnička rješenja i dalje nepoznata (izgradnja novog, rekonstrukcija postojećeg voda, ugradnja visokotemperaturnih provodnika, vrsta voda – kablovski, nadzemni ili mješoviti, presjek provodnika i drugo).“

Razmatrajući ovako data pojašnjenja, Agencija nalazi da nijesu ispunjeni propisani uslovi za davanje saglasnosti u predmetnoj stvari.

Naime, članom 8 tačka 4 Pravila propisano da plan razvoja treba da bude usklađen sa Prilogom 1 Pravila, a Prilogom 1 je bliže uređen obavezan sadržaj plana razvoja.

Konkretno, investicija pod identifikacionim brojem IPI015 - Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Briska Gora - Ulcinj ne ispunjava uslov iz člana 8 stav 1 tačka 4 Pravila, budući da je Prilogom 1 Pravila predviđeno da je za svaku investiciju koja se odnosi na izgradnju nove elektroenergetske infrastrukture potrebno dati tabelarni pregled poređenja varijanti i radar dijagram poređenja varijanti. S tim u vezi, predmetnu investiciju nije moguće cijiniti sa aspekta ispunjenja ekonomskih kriterijuma iz člana 7 Pravila, tj. nije moguće ocijeniti da li je izabrano:

- 1) rješenje koje za postizanje ciljeva prouzrokuje minimalne troškove investicije, i
- 2) rješenje koje omogućava umanjivanje ukupnih troškova poslovanja operatora ili, ako to nije moguće, prouzrokuje najmanje uvećanje ovih troškova.

Dodatno, iz dostavljenog izjašnjenja CGES-a može se zaključiti da u ovom trenutku postoji velika neizvjesnost po pitanju izgradnje obnovljivih izvora energije koji su razlog promjene tehničkog rješenja ranije odobrene investicije.

U odnosu na druge benefite koji su navedeni za ovu investiciju, važno je napomenuti da je u opisu tehničkog rješenja ranije odobrene investicije „Izgradnja 110 kV DV Virpazar – Ulcinj“, koja podrazumijeva izgradnju jednostrukog dalekovoda, navedeno da ona doprinosi smanjenju gubitaka, obezbjeđenju (n-1) kriterijuma sigurnosti, obezbjeđenju pouzdanog i sigurnog snabdijevanja potrošača električnom energijom (dvostrano napajanje TS 110/35 kV Ulcinj), poboljšanju naponsko-reaktivnih prilika i omogućavanju stabilnijeg rada VE Možura.

Ovakvim zaključivanjem Agencije nije ni na koji način dovedena u pitanje obaveza operatora prenosnog sistema propisana članom 175 Zakona da obezbijedi priključenje novih objekata za proizvodnju električne energije, uz mogućnost da kroz ažuriranje plana razvoja predloži investiciju kojom će se omogućiti priključenje tih objekata.

Takođe, sljedeće investicije ne ispunjavaju uslov iz člana 8 stav 1 tačka 4 Pravila, budući da nijesu dostavljene tehno-ekonomske analize, niti je preciziran identifikacioni broj investicije i godina početka i završetka investicije:

- izgradnja DV 400 kV Brezna – Sarajevo,
- izgradnja DV 110 kV Ulcinj - B. Gora – Kosmač,
- izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenjak),
- izgradnja TS 110/35 kV V. Plaža sa priključkom na prenosnu mrežu,
- izgradnja TS 110/10 kV Igalo,
- izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6,
- izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8,
- izgradnja TS 110/35 kV Tuzi,
- izgradnja TS 110/35 kV Golubovci,
- izgradnja DV 110 kV Podgorica 5 – Virpazar,
- rekonstrukcija DV 110kV Podgorica 1 – EVP Trebješica – Andrijevića,
- rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Možura - Ulcinj - povećanje propusne moći,

- rekonstrukcija DV 110 kV Bar - Budva - povećanje propusne moći.

Polazeći od odredbe člana 46 stav 1 tačka 1 i člana 112 stav 1 tačka 27 Zakona, kojima je određen način donošenja desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema, a kod činjenice da je u predmetnoj stvari odlučeno da se odbije davanje saglasnosti na investicije iz tačke 1 dispozitiva ove odluke, čime se saglasnost Agencije, kao bitna pretpostavka za utvrđivanje Plana razvoja koji proizvodi pravne posljedice u smislu odredaba metodologije kojim se uređuje utvrđivanje regulatorno dovoljenog prihoda operatora prenosnog sistema, odnosi samo na investicije koje su predmet Odluke Agencije, broj 22/1359-27 od 28.12.2022. godine, odlučeno je kao u tački 2 dispozitiva ove odluke.

Za sve odbijene investicije karakteristično je nepostojanje podloga, odnosno podataka na osnovu kojih bi se potrebe za razvojem prenosnog sistema dimenzionisale na adekvatan način, čije će obezbjeđivanje, kroz postupak ažuriranja plana, operatoru sistema omogućiti realizaciju navedenih investicija uz saglasnost Agencije. Operator može, saglasno članu 112 stav 8 Zakona, plan razvoja i/ili investicioni plan ažurirati u toku regulatornog perioda kad god se za tim ukaže potreba.

Predsjednik Odbora
Branislav Prelević



Broj: 25/2031-12

Podgorica, 26.12.2025. godine

Na osnovu člana 36 stav 1 tačka 1 i člana 250 stav 9 Zakona o energetici („Službeni list CG“, broj 28/25), člana 16 Pravila za izradu i praćenje realizacije planova razvoja i investicionih planova prenosnog sistema električne energije („Službeni list CG“, broj 35/25) i člana 17 tačka 6 podtačka f Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti („Službeni list CG“, broj 56/25), postupajući po Zahtjevu „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, broj 300-RAE/25-1834/1 od 26.5.2025. godine, za davanje saglasnosti na Ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine, Odbor Agencije na sjednici od 26. decembra 2025. godine, donio je

ODLUKU

- Djelimično se usvaja zahtjev „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, broj 300-RAE/25-1834/1 od 26.5.2025. godine, pa se daje saglasnost na „Ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine“, broj 7011-D/25-3919/1 od 08.12.2025. godine, koji je utvrđen Odlukom Odbora direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, broj 1-1-D/25-4017/9 od 16.12.2025. godine, u dijelu koji se odnosi na investicije prikazane u sljedećoj tabeli:

Tabela 1. Investicije na koje se daje saglasnost

R.B	ID BROJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA
1	IPI009	Izgradnja 400 kV DV Pljevlja2 - B.Bašta - Višegrad	Novi element
2	IPI058	Ugradnja varijabilnog šant reaktora 250 MVAR u TS Lastva	Novi element
3	IPI019	Izgradnja TS 400/110/35 kV Brezna – II faza	Novi element
4	IPI017	Izgradnja 110 kV DV Lastva - Kotor	Novi element
5	IPR009	Rekonstrukcija DV 110 kV Budva - Lastva	Intervencija na postojećem elementu
6	IPR010	Rekonstrukcija 110 kV DV Lastva – Tivat - II faza	Intervencija na postojećem elementu
7	IPI062	Izgradnja 110 kV veze Ulcinj- Velika Plaža-Velipoje sa TS 110/35 kV Velika Plaža	Novi element

8	IPR115	Rekonstrukcija i proširenje postrojenja 220/110 kV TS Perućica	Intervencija na postojećem elementu
9	IPR072	Rekonstrukcija DV 110 kV Nikšić – Bileća	Intervencija na postojećem elementu
10	IPI015	Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Ulcinj	Novi element
11	IPR109	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 1 - EVP Trebješica - Andrijevića	Intervencija na postojećem elementu
12	IPR110	Povećanje propusne moći DV 220 kV Trebinje (BiH) – Perućica – Podgorica - Koplík (AL)	Intervencija na postojećem elementu
13	IPI030	Izgradnja TS 110/35 kV Luštica sa priključkom na 110 kV mrežu	Novi element
14	IPI060	Izgradnja TS 110/10 kV Bečići	Novi element
15	IPI055	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 7 i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element
16	IPI056	Izgradnja TS 110/35 kV Buljarica i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element
17	IPI070	Izgradnja TS 110/x kV Podgorica 9 sa priključenjem na 110 kV mrežu	Novi element
18	IPR089	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica - Danilovgrad - Perućica	Intervencija na postojećem elementu
19	IPI016	Izgradnja 110 kV DV Vilusi - Herceg Novi	Novi element
20	IPR116	Nabavka energetskih transformatora	Novi element
21	IPR118	Revitalizacija 110 kV dalekovoda	Intervencija na postojećem elementu
22	IPR125	Proširenje TS Podgorica 2 sa transformacijom 110/10 kV	Intervencija na postojećem elementu
23	IPI014	Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenak) i izgradnja DV 110 kV Kolašin - Mateševo	Novi element
24	IPI071	Izgradnja TS 110/x kV Bijela i priključenje na prenosnu mrežu	Novi element
25	IPI072	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6 i priključenje na prenosnu mrežu	Novi element
26	IPI073	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8 i priključenje na prenosnu mrežu	Novi element
27	IPI075	Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci i veze 110 kV Podgorica 5 – Golubovci - Virpazar	Novi element
28	IPI074	Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi i veze 110 kV Tuzi - Golubovci	Novi element
29	IPR126	Rekonstrukcija DV 110kV Bar -Možura - Ulcinj – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu
30	IPR127	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar – Budva – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu
31	IPR128	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 2 - Virpazar – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu

2. Ne daje se saglasnost na plan iz tačke 1 ovog dispozitiva, u dijelu koji se odnosi na investicije prikazane u sljedećoj tabeli:

Tabela 2. Investicije na koje se ne daje saglasnost

R.B	ID BROJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA
1	IPI061	Izgradnja 400 kV DV Brezna- Pivska planina -Sarajevo sa TS 400/220 kV Pivska planina	Novi element
2	IPI078	Izgradnja DV 400 kV Čevo - Brezna (vod II)	Novi element
3	IPR129	Ugradnja sinhronog kompenzatora	Novi element

3. „Crnogorski elektroprenosni sistem“ AD Podgorica je dužan da ovu odluku objavi na svojoj internet stranici, zajedno sa planom iz tačke 1 ovog dispozitiva.

Obrazloženje

Članom 36 stav 1 tačka 1 Zakona o energetici („Službeni list CG“, broj 28/25) (u daljem tekstu: Zakon), propisano je da Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) daje saglasnost na plan razvoja prenosnog sistema električne energije iz člana 87 stav 1 tačka 29 ovog zakona, kojim je propisano da je operator prenosnog sistema električne energije, polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, dužan da utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i dostavi ga Agenciji sa izvještajem sa javne rasprave na saglasnost nakon konsultacija sa svim relevantnim zainteresovanim stranama, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa: Nacionalnim energetske i klimatskim planom, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije, a naročito projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora; planom razvoja susjednih prenosnih sistema, i regionalnim investicionim planovima, uzimajući u obzir projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa; potrebama razvoja prenosnog i distributivnog sistema.

Prelaznim odredbama Zakona, u članu 250 stav 9, propisano da je operator prenosnog sistema električne energije dužan da najkasnije do 1. juna 2025. godine dostavi

Agenciji ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije i investicioni plan za 2026. godinu u skladu sa pravilima kojima se uređuje izrada i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja prenosnog sistema električne energije.

Članom 2 Pravila za izradu i praćenje realizacije planova razvoja i investicionih planova prenosnog sistema električne energije („Službeni list CG“, broj 35/25) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da operator prenosnog sistema na osnovu neposrednog i stalnog praćenja rada sistema i sagledavanja trenda potreba, kao i podataka i informacija dobijenih od relevantnih subjekata, utvrđuje plan razvoja prenosnog sistema električne energije i dostavlja ga Agenciji na davanje saglasnosti.

Predmet čl. 4 i 5 Pravila su ciljevi plana razvoja prenosnog sistema, odnosno akta, dokumenti, činjenice, kriterijumi, koje je, prilikom izrade plana razvoja, operator prenosnog sistema dužan uzeti u obzir.

Članom 6 stav 1 Pravila utvrđeno je da plan razvoja prenosnog sistema naročito sadrži: razrađen metodološki pristup za izradu plana razvoja iz člana 3 Pravila i ciljeve plana razvoja; razrađene scenarije u skladu sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom; prognozu potrošnje i proizvodnje električne energije u skladu sa projekcijama koje odražavaju situaciju u Crnoj Gori; opis karakteristika postojećih objekata prenosnog sistema i stanja u kome se oni trenutno nalaze; geografski prikaz ukupno raspoloživih snaga po tačkama u sistemu slobodnih za priključenje novih korisnika (AGTC); analizu prenosnog sistema električne energije koju čine: rezultati analiza tokova snaga i opterećenosti elemenata sistema, rezultati analiza naponsko reaktivnih prilika, rezultati analiza struja kratkih spojeva, rezultati analiza dinamičke stabilnosti sistema, rezultati analiza gubitaka električne energije, zaključci analiza uticaja raspoloživih planova razvoja susjednih prenosnih sistema, rezultati analiza prenosne moći i zagušenja, procjena pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije, rezultati analiza očekivanih uticaja priključenja novih distributivnih sistema, zatvorenih distributivnih sistema, kao i uticaja promjena u distributivnim sistemima na prenosni sistem, pogotovo uticaja koji su posljedica priključenja novih proizvodnih objekata na sistem na osnovu planova razvoja ili nekih drugih planskih dokumenata; i spisak: investicija koje se odnose na izgradnju novih elemenata prenosnog sistema i intervencije na postojećim elementima prenosnog

sistema, i kategorija ostalih neophodnih ulaganja, kojima pripadaju investicije sadržane u investicionom planu; tehno-ekonomske analize za infrastrukturne investicije na koje: nije data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, i je data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, a kojima je promijenjen tehnički obuhvat. Stavom 2 ovog člana Pravila je propisano da se investicije iz stava 1 tačka 7 ovog člana klasifikuju kao: projekti, odnosno pojedinačne investicije; programi koji sadrže više pojedinačnih investicija koje ne moraju biti fizički direktno povezane i čija koordinisana realizacija doprinosi ostvarenju ciljeva razvoja prenosnog sistema definisanih u planu razvoja.

Članom 16 Pravila je propisano da je operator dužan da utvrdi ažurirani plan razvoja prenosnog sistema za period 2023-2032. godina i dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti, sa izvještajem sa javne rasprave, najkasnije do 1. juna 2025. godine (stav 1), da se ažuriranje plana razvoja iz stava 1 ovog člana vrši za period 2026-2032. godina (stav 2), uz shodnu primjenu odredaba čl. 2 do 8 i člana 9 stav 2 tač. 1 i 2 Pravila (stav 3), pri čemu je operator dužan da ažurirani plan razvoja prenosnog sistema za period 2023-2032. godine i predložena varijantna rješenja u njemu za investicije koje se odnose na izgradnju novih elemenata prenosnog sistema sačini, odnosno dostavi u skladu sa Prilogom 4 Pravila (st. 4 i 5). Stavom 6 ovog člana Pravila je propisano da Agencija daje saglasnost na plan iz stava 1 ovog člana ako je, pored ispunjavanja uslova iz člana 9 stav 2 tač. 1 i 2 Pravila, sačinjen u skladu sa Prilogom 4 Pravila.

Članom 9 stav 2 tač. 1 i 2 Pravila je propisano da Agencija daje saglasnost na plan razvoja ako je sačinjen u skladu sa čl. 4 i 5 Pravila i ako su ispunjeni kriterijumi iz člana 7 Pravila.

S tim u vezi, članom 3 tačka 4 Pravila je propisano da metodološki pristup planiranja prenosnog sistema podrazumijeva primjenu tehničkih i ekonomskih kriterijuma za odabir investicija. Članom 7 stav 1 Pravila je propisano da tehnički kriterijumi iz člana 3 tačka 4 Pravila obuhvataju zahtjeve i ograničenja koji proizilaze iz pravila koja uređuju rad prenosnog sistema i odnose se na rad sistema u normalnim, kao i otežanim pogonskim uslovima, dok je stavom 2 člana 7 Pravila propisano da su ekonomski kriterijumi iz člana 3 tačka 4 Pravila:

- 1) kriterijum minimalnih troškova za postizanje ciljeva plana razvoja i
- 2) kriterijum uticaja na ukupne troškove poslovanja.

Nadalje, članom 7 stav 3 Pravila je propisano da se ekonomski kriterijumi primjenjuju prilikom izbora optimalnog rješenja koje je predloženo kao investicija, na način da se između mogućih tehničkih rješenja (varijantna rješenja) koja ispunjavaju ciljeve plana razvoja, zahtjeve i ograničenja izabere rješenje koje:

- 1) za postizanje ciljeva plana razvoja prouzrokuje minimalne troškove investicije; i
- 2) omogućava umanjivanje ukupnih troškova poslovanja operatora ili, ako to nije moguće, prouzrokuje najmanje uvećanje ovih troškova.

U skladu sa navedenim, „Crnogorski elektroprenosni sistem“ AD Podgorica (u daljem tekstu: CGES) je Agenciji, uz dopis, broj 300-RAE/25-1834/1 od 26.05.2025. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 25/2031-1 od 27.05.2025. godine, dostavio, radi davanja saglasnosti, Ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine, broj 7012/5-D/25-1678/4 od 09.05.2025. godine. Uz predmetni dopis CGES je takođe dostavio Odluku Odbora direktora CGES, broj 1-1-D/25-1817/5 od 01.04.2025. godine, o utvrđivanju Nacrta ažuriranog plana razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine i Izvještaj sa javne rasprave, broj 7012/5-D/25-1680/1 od 08.05.2025. godine, o Ažuriranom planu razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine.

U postupku pregleda i analize dostavljene dokumentacije Agencija je CGES dostavila dopis, broj 25/2031-2 od 30.9.2025. godine, u kojem su date primjedbe i zatražena pojašnjenja, neophodna u postupku davanja saglasnosti na ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine, nakon čega je CGES uz akt, broj 7011-D/25-3337/2 od 20.10.2025. godine, koji je u Agenciji zaveden pod brojem 25/2031-3 od 21.10.2025. godine, dostavio odgovore po primjedbama Agencije i tražena pojašnjenja, kao i inovirani Ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine, broj 7011-D/25-3337/3 od 20.10.2025. godine.

Agencija je, na osnovu člana 111 Zakona o upravnom postupku („Službeni list CG“, br. 56/14, 20/15, 40/16 i 37/17), CGES-u dostavila Obavještenje o rezultatima ispitnog

postupka, broj 25/2031-8 od 8.12.2025. godine, uz ostavljanje roka od osam dana za izjašnjenje i upozorenje da će u slučaju nedostavljanja izjašnjenja Agencija donijeti odluku. Predmetnim obavještenjem je takođe, između ostalog, navedeno da je neophodno dostaviti: ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije sa ugrađenim izmjenama koje su dostavljene uz akt CGES, broj 7011-D/25-3337/2 od 20.10.2025. godine, kao i izmjenama nastalim usljed eventualnog postupanja po predmetnom obavještenju; i novu odluku Odbora direktora CGES-a o utvrđivanju ažuriranog plana razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine.

Postupajući po Obavještenju o rezultatima ispitnog postupka, broj 25/2031-8 od 8.12.2025. godine, CGES je dostavio Izjašnjenje o rezultatima ispitnog postupka, broj 7011-D/25-3337/7 od 16.12.2025. godine, koje je u Agenciji zavedeno pod brojem 25/2031-9 od 16.12.2025. godine, uz koje je dostavio „Ažurirani plan razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine“, broj 7011-D/25-3919/1 od 08.12.2025. godine (u daljem tekstu: Ažurirani plan razvoja). Dodatno, CGES je uz dopis, broj 7011-D/25-3337/9 od 22.12.2025. godine, koji je u Agenciji zaveden pod brojem 25/2031-10 od 22.12.2025. godine, dostavio Odluku Odbora direktora „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica, broj 1-1-D/25-4017/9 od 16.12.2025. godine, o utvrđivanju Ažuriranog plana razvoja prenosnog sistema električne energije za period 2023-2032. godine.

U skladu sa prethodno navedenim, u postupku je utvrđeno sljedeće:

Uvidom u Ažurirani plan razvoja, utvrđeno je da isti sadrži 11 poglavlja i to: Poglavlje 1: Pravni okvir za donošenje Plana razvoja; Poglavlje 2: Metodološki pristup za izradu Ažuriranog plana razvoja; Poglavlje 3: Opis scenarija; Poglavlje 4: Polazna osnova za izradu Ažuriranog plana razvoja; Poglavlje 5: Identifikovanje potreba; Poglavlje 6: Sistemske analize; Poglavlje 7: Neophodne investicije u periodu 2026-2032. godine; Poglavlje 8: Tehno - ekonomske analize; Poglavlje 9: Ilustracija sveobuhvatne evaluacije investicija; Poglavlje 10: Literatura i podloge; Poglavlje 11: Prilog.

U Poglavlju 1 Ažuriranog plana razvoja je naveden pravni okvir za donošenje Ažuriranog plana razvoja, dok je u okviru njegovog Poglavlja 2 prikazan: metodološki pristup za njegovu izradu, kriterijumi za planiranje prenosnog sistema, opis načina vršenja simulacija tržišta električne energije, tehnički kriterijumi i ograničenja u radu elektroenergetskog sistema, indikatori korišćeni pri izradi tehno-ekonomskih analiza i opis korišćenog pokazatelja spremnosti prenosnog sistema da primi nove proizvodne i potrošačke objekte.

Predmet Poglavlja 3 Ažuriranog plana razvoja je opis scenarija razvoja prenosnog sistema električne energije i ciljevi razvoja prenosnog sistema: pored pouzdanog, sigurnog i kvalitetnog snabdijevanja električnom energijom, prepoznatog Zakonom kao jednim od ciljeva energetskeg razvoja, u Ažuriranom planu razvoja prepoznati su i sljedeći ciljevi: otklanjanje uočenih nesigurnosti u proteklom periodu, sigurnost nacionalnog sistema, sigurnost nesmetane trgovine električnom energijom u regionu, pravilno planiranje u cilju minimizacije kapitalnih investicija u mrežu, pravilno planiranje u cilju priključenja obnovljivih izvora električne energije i povećanje socio-ekonomske dobiti, povezivanje sa evropskim tržištem električne energije, strateški pravci unapređenja i razvoja u oblasti zaštite životne sredine i unapređenje zaštite životne sredine i unapređenje kvaliteta obavljanja osnovne djelatnosti i izvršavanja svakodnevnih aktivnosti.

U Poglavlju 4 Ažuriranog plana razvoja sadržana je polazna osnova za izradu ovog plana, i to podaci o: ostvarenoj potrošnji, razmjeni električne energije, udjelu proizvodnih instalisanih kapaciteta prema kategoriji proizvodnje, udjelu proizvedene električne energije prema kategoriji proizvodnje, raspoloživim snagama priključenja po tačkama u sistemu (Δ GTC). U ovom poglavlju je, takođe, dat pregled elektroprenosne infrastrukture i osnovnih karakteristika elemenata prenosnog sistema Crne Gore, kao i pregled potreba za intervencijama na postojećim elementima u toku planskog perioda.

Poglavlje 5 Ažuriranog plana razvoja sadrži identifikaciju potreba, polazeći od prognoze potrošnje, prognoze proizvodnje, novih projekata operatora prenosnih sistema susjednih zemalja koji mogu imati uticaj na promjene tokova snaga u regionu

i na sigurnost prenosnog sistema Crne Gore. Takođe su prikazani prekogranični projekti CGES koji se nalaze na ENTSO-E listi razvojnih projekata i PECE/PMI listi, kao i projekti koji su sadržani u planovima razvoja susjednih zemalja (Albanija, Bosna i Hercegovina, Hrvatska, Italija, Kosovo i Srbija).

Poglavlje 6 Ažuriranog plana razvoja sadrži sistemske analize, uključujući analizu tokova snaga i opterećenosti elemenata sistema, analizu naponsko-reaktivnih prilika, analizu struja kratkih spojeva, analizu dinamičke stabilnosti sistema, analizu gubitaka, analizu prenosne moći i zagušenja i analizu opštih pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije. Predmetne analize su vršene sa presjekom u 2024, 2026. i 2032. godini.

U Poglavlju 7 Ažuriranog plana razvoja prikazane su neophodne investicije u planskom periodu, i to: pregled novih elemenata sistema i intervencija na postojećim elementima, kao i ostalih potreba za ulaganjem u prenosni sistem električne energije koje se mogu podvesti pod sljedeće kategorije: upravljačka infrastruktura, telekomunikaciona infrastruktura, „smart grid“ itd.

Poglavlje 8 Ažuriranog plana razvoja sadrži tehno-ekonomske analize za investicije koje se odnose na izgradnju novih elemenata prenosnog sistema ili intervencije na postojećim elementima prenosnog sistema kojima se mijenja nominalna snaga (20) i investicije koje se odnose na intervencije na postojećim elementima prenosnog sistema kojima se ne mijenja nominalna snaga (1), i to:

- IPI061- Izgradnja 400 kV DV Brezna-Pivska planina - Sarajevo sa TS 400/220 kV Pivska planina;
- IPI062 - Izgradnja 110 kV veze Ulcinj-Velika Plaža-Velipoje sa TS 110/35 kV Velika Plaža;
- IPR115 - Rekonstrukcija i proširenje postrojenja 220/110 kV TS Perućica;
- IPR072 - Rekonstrukcija DV 110 kV Nikšić – Bileća;
- IPR109 - Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 1 – EVP Trebješica – Andrijevića;
- IPR110 - Povećanje propusne moći DV 220 kV Trebinje (BiH) – Perućica – Podgorica - Koplík (AL);
- IPI070 - Izgradnja TS 110/x kV Podgorica 9 sa priključenjem na 110 kV mrežu;
- IPR116 - Nabavka energetskih transformatora;

- IPR125 - Proširenje TS Podgorica 2 sa transformacijom 110/10 kV;
- IPI014 - Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenak) i izgradnja DV 110 kV Kolašin – Mateševo;
- IPI071 - Izgradnja TS 110/x kV Bijela i priključenje na prenosnu mrežu;
- IPI072 - Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6 i priključenje na prenosnu mrežu;
- IPI073 - Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8 i priključenje na prenosnu mrežu;
- IPI075 - Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci i veze 110 kV Podgorica 5 - Golubovci – Virpazar;
- IPI074 - Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi i veze 110 kV Tuzi – Golubovci;
- IPR126 - Rekonstrukcija DV 110 kV Bar -Možura - Ulcinj – povećanje propusne moći;
- IPR127 - Rekonstrukcija DV 110 kV Bar – Budva – povećanje propusne moći;
- IPR128 - Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 2 - Virpazar – povećanje propusne moći;
- IPI078 - Izgradnja DV 400 kV Čevo – Brezna (vod II);
- IPR129 - Ugradnja sinhronog kompenzatora;
- IPR118 - Revitalizacija 110 kV dalekovoda.

U Poglavlju 9 Ažuriranog plana razvoja data je ilustracija sveobuhvatne evaluacije prethodno navedenih investicija.

Na osnovu analize Ažuriranog plana razvoja ocijenjeno je da je sačinjen u skladu sa Prilogom 4 Pravila, te da plan, saglasno članu 4 Pravila, prikazuje stanje prenosnog sistema u Crnoj Gori u 2024. godini i utvrđuje smjernice za njegov razvoj, obuhvatajući pregled planiranih investicija u periodu 2026-2032. godina.

Saglasno članu 5 tačka 1 Pravila, ocijenjeno je da je Ažurirani plan razvoja usklađen sa razvojnim i strateškim dokumentima iz oblasti energetike koji su bili na snazi u trenutku podnošenja zahtjeva CGES, kao i da je, saglasno tački 4 člana 5 Pravila, Ažurirani plan razvoja uzeo u obzir planove razvoja susjednih prenosnih sistema i potrebe razvoja distributivnog sistema. Nadalje, ocijenjeno je da Ažurirani plan razvoja sadrži elemente propisane članom 6 Pravila.

Za investicije iz Ažuriranog plana razvoja, prikazane u Tabeli 1, utvrđeno je da ispunjavaju uslove za davanje saglasnosti Agencije iz člana 16 stav 6 Pravila.

Tabela 1. Investicije na koje se daje saglasnost

R.B	ID BROJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA
1	IPI009	Izgradnja 400 kV DV Pljevlja2 - B.Bašta - Višegrad	Novi element
2	IPI058	Ugradnja varijabilnog šant reaktora 250 MVAR u TS Lastva	Novi element
3	IPI019	Izgradnja TS 400/110/35 kV Brezna – II faza	Novi element
4	IPI017	Izgradnja 110 kV DV Lastva - Kotor	Novi element
5	IPR009	Rekonstrukcija DV 110 kV Budva - Lastva	Intervencija na postojećem elementu
6	IPR010	Rekonstrukcija 110 kV DV Lastva – Tivat - II faza	Intervencija na postojećem elementu
7	IPI062	Izgradnja 110 kV veze Ulcinj- Velika Plaža-Velipoje sa TS 110/35 kV Velika Plaža	Novi element
8	IPR115	Rekonstrukcija i proširenje postrojenja 220/110 kV TS Perućica	Intervencija na postojećem elementu
9	IPR072	Rekonstrukcija DV 110 kV Nikšić – Bileća	Intervencija na postojećem elementu
10	IPI015	Izgradnja 110 kV DV Virpazar - Ulcinj	Novi element
11	IPR109	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 1 - EVP Trebješica - Andrijevića	Intervencija na postojećem elementu
12	IPR110	Povećanje propusne moći DV 220 kV Trebinje (BiH) – Perućica – Podgorica - Koplík (AL)	Intervencija na postojećem elementu
13	IPI030	Izgradnja TS 110/35 kV Luštica sa priključkom na 110 kV mrežu	Novi element
14	IPI060	Izgradnja TS 110/10 kV Bečići	Novi element
15	IPI055	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 7 i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element
16	IPI056	Izgradnja TS 110/35 kV Buljarica i njeno povezivanje na 110 kV mrežu	Novi element
17	IPI070	Izgradnja TS 110/x kV Podgorica 9 sa priključenjem na 110 kV mrežu	Novi element
18	IPR089	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica - Danilovgrad - Perućica	Intervencija na postojećem elementu
19	IPI016	Izgradnja 110 kV DV Vilusi - Herceg Novi	Novi element
20	IPR116	Nabavka energetskih transformatora	Novi element
21	IPR118	Revitalizacija 110 kV dalekovoda	Intervencija na postojećem elementu
22	IPR125	Proširenje TS Podgorica 2 sa transformacijom 110/10 kV	Intervencija na postojećem elementu
23	IPI014	Izgradnja TS 110/35 kV Kolašin (Drijenak) i izgradnja DV 110 kV Kolašin - Mateševo	Novi element
24	IPI071	Izgradnja TS 110/x kV Bijela i priključenje na	Novi element

		prenosnu mrežu	
25	IPI072	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 6 i priključenje na prenosnu mrežu	Novi element
26	IPI073	Izgradnja TS 110/10 kV Podgorica 8 i priključenje na prenosnu mrežu	Novi element
27	IPI075	Izgradnja TS 110/35 kV Golubovci i veze 110 kV Podgorica 5 – Golubovci - Virpazar	Novi element
28	IPI074	Izgradnja TS 110/35 kV Tuzi i veze 110 kV Tuzi - Golubovci	Novi element
29	IPR126	Rekonstrukcija DV 110kV Bar -Možura - Ulcinj – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu
30	IPR127	Rekonstrukcija DV 110 kV Bar – Budva – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu
31	IPR128	Rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 2 - Virpazar – povećanje propusne moći	Intervencija na postojećem elementu

Na osnovu analize Ažuriranog plana razvoja i gore navedenih investicija, primjenom citiranih odredbi Zakona i Pravila, odlučeno je kao u tački 1 dispozitiva ove odluke.

Investicije iz Ažuriranog plana razvoja prikazane u Tabeli 2 ne ispunjavaju uslove za davanje saglasnosti Agencije iz člana 16 stav 6, a u vezi sa članom 9 stav 2 tačka 2 Pravila, kojim je propisano da Agencija daje saglasnost na plan razvoja ako su ispunjeni kriterijumi iz člana 7 Pravila.

Tabela 2. Investicije na koje se ne daje saglasnost

R.B	ID BROJ	NAZIV INVESTICIJE	NOVI ELEMENTI ILI INTERVENCIJE NA POSTOJEĆIM ELEMENTIMA
1	IPI061	Izgradnja 400 kV DV Brezna- Pivska planina -Sarajevo sa TS 400/220 kV Pivska planina	Novi element
2	IPI078	Izgradnja DV 400 kV Čevo - Brezna (vod II)	Novi element
3	IPR129	Ugradnja sinhronog kompenzatora	Novi element

Za investicije iz tač. 1 i 2 iz Tabele 2 (**IPI061 - Izgradnja 400 kV DV Brezna- Pivska planina -Sarajevo sa TS 400/220 kV Pivska planina** i **IPI078- Izgradnja DV 400 kV Čevo - Brezna (vod II)**), u postupku je utvrđeno da ove investicije ne ispunjavaju ekonomske kriterijume za odabir investicija iz člana 7 st. 2 i 3 Pravila, budući da je na osnovu

dostavljenih tehno - ekonomskih analiza utvrđeno da je ukupna vrijednost predloženih investicija IPI061 i IPI078 višestruko veća od vrijednosti investicije izgradnje 400 kV DV Brezna – Gacko, koja je navedena kao varijantno rješenje za obje predložene investicije, pri čemu varijantno rješenje doprinosi ostvarenju istih ciljeva Ažuriranog plana razvoja. Naime, vrijednost varijantnog rješenja iznosi 22.000.000 €, dok ukupna vrijednost investicija IPI061 i IPI078 iznosi 90.065.000 €.

Za investiciju iz tačke 3 iz Tabele 2 - **IPR129** - *Ugradnja sinhronog kompenzatora*, u postupku je utvrđeno da za ovu investiciju nijesu dostavljena moguća tehnička (varijantna) rješenja u skladu sa članom 16 stav 5 Pravila, tako da nije moguće izvršiti evaluaciju ekonomskih kriterijuma za odabir investicije iz člana 7 st. 2 i 3 Pravila, te stoga ova investicija ne ispunjava uslove za davanje saglasnosti iz člana 16 stav 6, a u vezi sa članom 9 stav 2 tačka 2 Pravila.

Na osnovu analize Ažuriranog plana razvoja i gore navedenih investicija, primjenom citiranih odredbi Zakona i Pravila, odlučeno je kao u tački 2 dispozitiva ove odluke.

Kako je članom 87 stav 1 tačka 32 Zakona propisana obaveza operatora prenosnog sistema da na svojoj internet stranici objavi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema, odlučeno je kao u tački 3 dispozitiva ove odluke.

UPUTSTVO O PRAVNOJ ZAŠTITI:

Protiv ove odluke može se podnijeti tužba Upravnom sudu Crne Gore u roku od 20 dana od dana prijema.

Predsjednik Odbora

Dr Veljko Vasiljević

