

**METODOLOGIJA I PROJEKTI KOJI PRUŽAJU
DUGOROČNO RJEŠENJE ZA UZROKE
ODSTUPANJA OD OBVEZA PROPISANIH
ČLANKOM 16. STAVAK 8. UREDBE (EU)
2019/943**

Na temelju članka 16. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (SL L 158/54, 14.6.2019.) i članka 28. Izjave društva Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. (Posl. broj: OU-121/19-1 od 5. ožujka 2019. – potpuni tekst), Uprava Društva na 57. sjednici održanoj 23. ožujka 2020. godine donijela je

Metodologiju i projekte koji pružaju dugoročno rješenje za uzroke odstupanja od obveza propisanih člankom 16. stavak 8. Uredbe (EU) 2019/943

Članak 1.

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o. (dalje: HOPS) poduzima mjere definirane u nastavku ovog dokumenta, uzimajući u obzir sljedeće:

- (1) Uredba (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (dalje: Uredba) u članku 16. stavku 8. propisuje:

Operatori prijenosnih sustava ne smiju ograničavati količinu kapaciteta interkonekcije koju treba staviti na raspolaganje sudionicima na tržištu kao sredstvo za rješavanje zagušenja unutar njihove vlastite zone trgovanja ili kao sredstvo upravljanja tokovima koji su rezultat transakcija unutar zona trgovanja. Ne dovodeći u pitanje primjenu odstupanja u skladu sa stavcima 3. i 9. ovog članka i primjenu članka 15. stavka 2., smatra se da se ovaj stavak poštuje ako su postignute sljedeće minimalne razine raspoloživog kapaciteta za prekozonsku trgovinu:

(a) za granice koje se služe pristupom temeljenim na koordiniranom mrežnom kapacitetu prijenosa, minimalni kapacitet iznosi 70 % kapaciteta prijenosa uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina nakon što je umanjen za količinu za nepredviđene događaje, kako je utvrđen u skladu sa smjernicom za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima donesenom na temelju članka 18. stavka 5. Uredbe (EZ) br. 714/2009;

(b) za granice koje se služe pristupom temeljenom na tokovima, minimalni kapacitet je marža određena u procesu izračuna kapaciteta dostupnog za tokove izazvane prekozonskom razmjenom. Marža iznosi 70 % kapaciteta uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina unutarnjih i prekozonskih kritičnih elemenata mreže, uzimajući u obzir nepredviđene događaje, kako je utvrđena u skladu sa smjernicom za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima donesenom na temelju članka 18. stavka 5. Uredbe (EZ) br. 714/2009.

Ukupni iznos od 30 % može se upotrijebiti za granice pouzdanosti, tokove petlje i unutarnje tokove na svakom kritičnom elementu mreže.

- (2) Uredba u članku 16. stavak 9. propisuje:

Na zahtjev operatora prijenosnih sustava regije za izračun kapaciteta relevantna regulatorna tijela mogu odobriti odstupanje od stavka 8. iz predvidivih razloga ako je to potrebno za održavanje pogonske sigurnosti. Takvo odstupanje, koje se ne odnosi na ograničavanje prethodno dodijeljenih kapaciteta na temelju stavka 2., odobrava se svaki put na godinu dana ili na najviše dvije godine ako se razina odstupanja znatno smanji nakon prve godine. Opseg takvih odstupanja strogo je ograničen na ono što je nužno za pogonsku sigurnost te se njima izbjegava diskriminacija između unutarnjih i prekozonskih razmjena.

Prije odobravanja odstupanja relevantno regulatorno tijelo savjetuje se s regulatornim tijelima drugih država članica koje čine dio regije za izračun kapaciteta na koju to utječe. Ako se regulatorno tijelo ne slaže s predloženim odstupanjem, ACER odlučuje o njegovu odobravanju na temelju članka 6. stavka 10. točke (a) Uredbe (EU) 2019/942. Obrazloženje i razlozi za odstupanje objavljuju se. Ako se odstupanje odobri, relevantni operatori prijenosnih sustava razvijaju i objavljuju metodologiju i projekte koji pružaju dugoročno rješenje za pitanje koje se odstupanjem nastoji riješiti. Odstupanje istječe kada istekne rok za odstupanje ili kada se primijeni rješenje, ovisno o tome što nastupi ranije.

- (3) HOPS je u skladu s člankom 16. stavkom 9. Uredbe 28.10.2019. podnio zahtjev za odstupanje od obveza propisanih člankom 16. stavka 8. Uredbe u pogledu primjene na granicama između Hrvatske i Slovenije te Hrvatske i Mađarske, na svim kritičnim elementima prijenosne mreže, na rok od godinu dana, počevši od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2020., odnosno do primjene metodologija propisanih Uredbom Komisije (EU) 2015/1222 od 24. srpnja 2015. o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima (dalje: Uredba CACM) u Core regiji za izračun kapaciteta (dalje: Core CCR), vezanih za regionalni izračun kapaciteta za dan unaprijed te načina aktivacije i raspodjela troškova redispečinga i trgovanja u suprotnome smjeru (dalje: Zahtjev).
- (4) HOPS je u Zahtjevu naveo sljedeće razloge za odobravanje odstupanja od obveza propisanih člankom 16. stavkom 8. Uredbe:
- nesigurnosti u proračunu za određivanje minimalnog kapaciteta od 70% kapaciteta prijenosa uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina nakon što je umanjen za količinu za nepredviđene događaje (dalje: MACZT),
 - ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga,
 - dugoročno planirano isključenje DV 220kV Konjsko – Zakučac jer su predviđeni radovi na zamjeni vodiča i izolatora u ukupnom trajanju skoro pola godine.
- (5) HOPS je u Zahtjevu naveo da su glavni razlozi za nesigurnosti određivanja MACZT sljedeći:
- u EU još nije u punoj primjeni jedinstveni model mreže (engl. common grid model),
 - u Core CCR još nije u primjeni regionalni izračun kapaciteta za dan unaprijed temeljen na tokovima snaga,
 - nije odgovarajuće uzet u obzir utjecaj trećih zemalja - po preporuci Europske komisije svi operatori prijenosnih sustava (dalje: OPS-ovi) iz Core CCR bi trebali potpisati ugovore s OPS-ovima iz trećih zemalja kako bi se uzeo utjecaj tih zemalja na određivanje MACZT,
 - nisu poznata postupanja ostalih zemalja EU-a u pogledu zadovoljavanja kriterija 70% što može negativno utjecati na Hrvatsku (određene pogonske mjere u obližnjim zemljama mogu utjecati i na tokove kroz Hrvatsku),
 - nepoznat utjecaj HVDC podmorskog kabela između Italije i Crne Gore na tokove snaga unutar Hrvatske.
- (6) HOPS je u Zahtjevu naveo da su ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga iz sljedećih razloga:
- još nije donesen pravni okvir za detaljno propisivanje aktivacije redispečinga koji bi trebao biti definiran u pravilima za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog EES-a, uključujući spojne vodove,
 - u Core CCR još nisu donesena regionalna pravila za aktivaciju redispečinga i trgovanja u suprotnom smjeru na temelju članka 35. Uredbe CACM niti pravila za raspodjelu tih troškova na temelju članka 74. Uredbe CACM,
 - nepostojanje sporazuma s ostalim OPS-ovima u pogledu korištenja prekograničnog redispečinga (HOPS trenutačno sudjeluje u dobrovoljnoj inicijativi TSC-a za multilateralni redispečing, ali samo do ograničenog ukupnog financijskog limita odobrenog od Hrvatske energetske regulatorne agencije (dalje: HERA-e)).
- (7) HERA je Odlukom o davanju odobrenja Hrvatskom operatoru prijenosnog sustava d.o.o. za odstupanje od obveza propisanih člankom 16. stavkom 8. Uredbe (klasa: 310-03/19-16/2, urbroj: 371-06-19-7) odobrila odstupanje na rok od jedne godine počevši od 1. siječnja 2020., a kojim istodobno zahtjeva poduzimanje mjera s ciljem zadovoljenja kriterija od 70%.

Članak 2.

HOPS će nastojati otkloniti glavne razloge za nesigurnosti određivanja MACZT, kako je navedeno u člancima 3. - 7.

Članak 3.

Izrada i korištenje zajedničkog modela mreže za potrebe OPS-ova članova ENTSO/E propisana je sljedećim dokumentima (metodologijama):

- a. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Article 17 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
- b. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Article 18 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation
- c. All TSOs' proposal for a common grid model methodology in accordance with Articles 67(1) and 70(1) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 02 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation

Od navedenih metodologija, metodologija pod (a) je jedina reprezentativna za ispravnu procjenu mogućnosti prekograničnog trgovanja za dan unaprijed. Svi OPS-ovi unutar Core CCR osigurat će operativnu proceduru stvaranja zajedničkog modela u skladu s metodologijom (a) koja je definirana u članku 2. stavku 2. Uredbe CACM. Takva procedura bit će dostupna s početkom operativnog procesa izračuna prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR temeljenog na tokovima snaga koji je prema članku 28. stavkom 3. ACER Odluke 02/2019 planiran za 1. prosinac 2020.g. Referentni modeli metodologija pod (b) i (c) ne mogu se koristiti kao reprezentativni budući da se odnose na dodjelu kapaciteta na dugoročnoj razini (b) i proces osiguranja pogonske sigurnosti (c) čime kvaliteta nije na zadovoljavajućoj razini za procjenu.

Zaključno, HOPS ne raspolaže sa koordiniranim zajedničkim modelima za procjenu prekograničnog trgovanja prilikom procjene zadovoljenja zahtjeva zadanog člankom 16. stavak (8) Uredbe.

Uspostavom izrade koordinirane izrade zajedničkih modela mreže ovaj razlog za nesigurnost određivanja MACZT bit će otklonjen, dok će HOPS aktivno sudjelovati u procesu dostave pojedinačnog modela i izrade zajedničkog modela definirane prema Uredbi CACM unutar regije za proračun kapaciteta dan unaprijed.

Također, HOPS će aktivno sudjelovati u razvoju metodologije za izračun koordiniranog kapaciteta za dan unaprijed budući da ista ne postoji.

Članak 4.

Regionalni izračun kapaciteta za dan unaprijed temeljen na tokovima snaga je prepoznat kao način kako, u odnosu na NTC metodu, na bolji način iskoristiti prijenosnu infrastrukturu. Takav način izračuna omogućava da se realnije uzme u obzir raspodjela tokova snaga izazvana razmjenom energije između različitih zona trgovanja i njegova primjena je praktički nužna u izrazito umreženim regijama kao što je Core CCR. Očekivani cilj primjene ovakvog načina izračuna je bolje prepoznavanje eventualno preopterećenih dijelova mreže i lakše određivanje potrebnih korektivnih radnji što omogućava i bolju iskorištenost svakog kritičnog elementa mreže, tj. veći MACZT. Međutim, kako je metoda izrazito kompleksna, a broj zona trgovanja

velik, moraju biti razvijeni posebni alati pa u Core CCR još nije u primjeni regionalni izračun kapaciteta za dan unaprijed temeljen na tokovima snaga.

Početak primjene regionalnog izračuna kapaciteta za dan unaprijed temeljenog na tokovima snaga otklonit će se ovaj razlog za nesigurnost određivanja MACZT.

Članak 5.

Europska komisija je u svom dopisu od 16. srpnja 2019. naslovljenom na ACER i ENTSO/E na temu izračuna kapaciteta i trećih (nonEU) država izrazila zabrinutost po pitanju uzimanja u obzir tokova trećih zemalja u procesima regionalnih izračuna kapaciteta u skladu sa Uredbom CACM. Naime, postoji mogućnost da bi tokovi koji su posljedica trgovanja sa i između trećih zemalja mogli imati povlašteni pristup interkonektiranoj mreži jer nisu u obvezi primjene relevantnih EU propisa (uključujući i Uredbu CACM) koji ne dozvoljavaju povlašteni pristup. Zbog toga je Europska komisija stala da se tokovi koji su posljedica trgovanja sa i između trećih zemalja mogu uzeti u obzir samo na način da svi OPS-ovi iz CCR sklope sporazum s OPS-om treće zemlje. Takav sporazum bi morao pokriti bar sljedeće:

- a. utjecaj unutarnjih ograničenja trećih zemalja na izračun kapaciteta unutar EU-a,
- b. utjecaj ograničenja unutar EU na proračun kapaciteta na granici s trećom državom,
- c. podjelu troškova korektivnih radnji.

Slijedom tog zahtjeva ENTSO-E je sa svojim članovima OPS-ovima iz EU i OPS-ovima iz država koje nisu članice EU organizirao radnu skupinu sa zadatkom pripreme traženih sporazuma. HOPS, kao OPS države članice koja graniči s dvije treće države i značajno je zahvaćen tokovima sa i između trećih zemalja, aktivno sudjeluje u radu te radne skupine kako bi se ovaj razlog za nesigurnost određivanja MACZT otklonio što prije.

Članak 6.

Na osnovu preliminarnih analiza koje su proveli OPS-ovi, a također i ACER, moglo se zaključiti da većina OPS-ova neće uspjeti ispuniti uvjet od 70% na svim promatranim CNEC-ovima za svaku tržišnu jedinicu počevši od 1. siječnja 2020. kako nalaže Uredba. Zbog toga je svaki takav OPS mogao poduzeti sljedeće formalne aktivnosti u smislu zadovoljenja uvjeta:

- a. izmjena konfiguracije zona trgovanja,
- b. akcijski plan,
- c. zahtjev za privremenim odstupanjem od zadovoljenja kriterija od 70%.

Načelno, HOPS izravno dobiva podatke o izmjenama konfiguracija zona trgovanja i zahtjevima za privremenim odstupanjem od zadovoljenja kriterija od 70%, a i podaci o akcijskim planovima su javno dostupni na ACER-ovoj internetskoj stranici. Međutim, ne postoji formalna obveza za OPS-ove da sve planirane mjere stave u akcijske planove, niti obveza da se u međusobnim konzultacijama OPS-ova utvrdi utjecaj pojedinih mjera na druge OPS-ove.

Sve to može negativno utjecati na hrvatski EES jer određene pogonske mjere u obližnjim zemljama mogu utjecati i na tokove kroz Hrvatsku, a da ih HOPS ne može uvrstiti na odgovarajući način u izračune jer nije na vrijeme upoznat s njima.

HOPS poduzima aktivnosti za otklanjanje ovog razloga za nesigurnost određivanja MACZT koje se sastoje od prikupljanja informacija od nadležnih OPS-ova, te stvaranja baze znanja o mjerama poduzetim u njihovim električki utjecajnim područjima.

Članak 7.

HVDC podmorski kabel između Italije i Crne Gore (MONITA) ušao je u pokusni rad u prvoj polovici 2019. te je još uvijek bio u probnom pogonu u vrijeme podnošenja Zahtjeva. Kako HOPS nije imao nikakve informacije o planiranim ciljanim tokovima na kabelu, u planiranju i vođenju pogona morale su se uzimati u obzir najutjecajnije opcije na HOPS-ovo LFC područje, a to su tok od maksimalnih 600MW u smjeru od Crne Gore prema Italiji, odnosno maksimalnih 600MW u smjeru od Italije prema Crnoj Gori. To je u većini vremena rezultiralo neopravdano velikim marginama sigurnosti jer su realizirani tokovi bili manji od maksimalnih, ali pravila vođenja pogona su nalagala takvo postupanje.

U međuvremenu od podnošenja Zahtjeva kabel je ušao u trajni rad, te se planirane vrijednosti tokova po kabelu objavljuju na portalu razvidnosti ENTSO-E-a (engl. Transparency Platform). Također, za slučajeve ugroze prepoznate u stvarnom vremenu dogovorena je operativna procedura između talijanskog OPS-a TERN-a, crnogorskog OPS-a CGES-a i HOPS-a o prilagodbi toka na kabelu s ciljem rješavanja prepoznate i/ili nastale ugroze. Procedura će se po potrebi dorađivati, dok ne zaživi trajno rješenje koje podrazumijeva i koordinirani rad ne samo OPS-ova nego i nadležnih regionalnih koordinatora za sigurnost na otklanjanju ugroza u interkonektiranom sustavu.

Zaključno, može se reći da je ovaj razlog za nesigurnost određivanja MACZT otklonjen.

Članak 8.

HOPS je u Zahtjevu naveo da su ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga. Zbog toga, HOPS je već poduzeo i nastavit će poduzimati aktivnosti kako je navedeno u člancima 9.-11.

Članak 9.

HOPS je Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona o tržištu električne energije (NN 68/2018) u obvezi izraditi i objaviti dokument Pravila za upravljanje zagušenjem unutar hrvatskog elektroenergetskog sustava, uključujući spojne vodove, uz ishođenu prethodnu suglasnost HERA-e. HOPS je nakon provedenog javnog savjetovanja predao dokument na prethodnu suglasnost HERA-i, ali je HERA tražila doradu dokumenta. HOPS je napravio doradu, dokument je ponovo stavljen na javno savjetovanje, te će nakon razmatranja uzimanja u obzir zaprimljenih primjedbi, biti poslan HERA-i na prethodnu suglasnost.

Očekuje se da će dokument biti donesen za vrijeme trajanja odobrenog odstupanja, te će ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redispečinga biti otklonjen prije isteka odobrenog istupanja.

Članak 10.

Iako OPS-ovi u Core CCR aktivno rade na tome, još nisu donesena regionalna pravila za aktivaciju koordiniranog redispečinga i trgovanja u suprotnom smjeru na temelju članka 35. Uredbe CACM, čije će donošenje i primjena omogućiti HOPS-u pristup dodatnom potencijalu za redispečing izvan granica njegovog LFC područja. Osim toga, bez donošenja i primjene pravila za raspodjelu troškova od takvih aktivacija na temelju članka 74. Uredbe CACM, u praksi će aktivacije biti neprovedive zbog nedefiniranih pravednih načela raspodjele troškova. Također, zbog složenosti samog procesa i potrebne ICT infrastrukture, implementacija procesa koji proizlazi iz navedenih pravila ne očekuje se u narednih 24 mjeseca.

Predstavnici HOPS-a aktivno sudjeluju u radu više radnih skupina kako bi se ovaj razlog za ograničene mogućnosti aktivacije redispečinga otklonio što prije, ali ne može se očekivati da će biti otklonjen tijekom trajanja odobrenog odstupanja.

Treba napomenuti da HOPS trenutačno sudjeluje u dobrovoljnoj inicijativi TSCNET-a za multilateralni redišpečing, ali samo do ograničenog ukupnog financijskog limita odobrenog od HERA-e. Budući da je sudjelovanje OPS-ova dobrovoljno, multilateralni redišpečing ne može se smatrati pouzdanom metodom jer neki OPS-ovi čije bi sudjelovanje aktivno pomoglo otklanjanju zagušenja u HOPS-ovom LFC području ili ne sudjeluju ili sudjeluju kao HOPS do određenog financijskog limita. U slučaju da se ova inicijativa zadrži u ovakvom obliku i dalje, ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redišpečinga će i dalje postojati.

Članak 11.

Kako se u postojećim okolnostima bilateralnim dogovaranjem NTC-a sa susjednim OPS-ovima uspješno sprječavao nastanak zagušenja u stvarnom vremenu, nije bilo potrebe za sklapanjem sporazuma s ostalim OPS-ovima u pogledu korištenja prekograničnog redišpečinga.

Međutim, s obzirom na navode iz članka (10) ovog dokumenta, može se zaključiti da bi jedina pouzdana metoda otklanjanja zagušenja u kratkoročnom razdoblju bio bilateralni prekogranični redišpečing.

HOPS je već poduzeo aktivnosti da tijekom razdoblja odobrenog odstupanja sklopi sporazume o bilateralnom prekograničnom redišpečingu sa susjednim OPS-ovima, posebno sa slovenskim ELES-om i mađarskim MAVIR-om, čime bi ovaj razlog za ograničene mogućnosti za aktivaciju redišpečinga bio otklonjen.

Članak 12.

Nakon donošenja Uredbe, procjena ispunjavanja uvjeta propisanih Uredbom temelji se na ACER-ovom dokumentu „Recommendation No 01/2019 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 08 August 2019 on the implementation of the minimum margin available for cross-zonal trade pursuant to Article 16(8) of Regulation (EU) 2019/943“ (dalje: Preporuka ACER-a) kojemu je svrha osiguravanje ujednačenog pristupa u primjeni Uredbe.

Ipak, HOPS nije bio siguran hoće li se u procjeni ispunjavanja kriterija 70% na odgovarajući način uzeti u obzir takva situacija, pa je u Zahtjevu naveo dugoročno planirano isključenje DV 220kV Konjsko – Zakučac kao razlog za traženje odstupanja budući da je značajan element prijenosne mreže.

Može se očekivati da će navedeni razlog biti otklonjen tijekom trajanja odobrenog odstupanja.

Prema Preporuci ACER-a, distribucijski faktor prijenosa snage (engl. PTDF) je jedan od ključnih parametara za izračun MACZT. PTDF će biti detaljnije razmotren da bi HOPS sa sigurnošću mogao procijeniti sve moguće utjecaje na elemente prijenosne mreže. Stoga, HOPS očekuje da će imati bolju procjenu utjecaja PTDF u okolini elementa prijenosne mreže koji su dugotrajno isključeni kako bi adekvatno mogao poduzeti i aktivnosti za otklanjanje ovog razloga za odstupanjem.

Dodatno, HOPS će posebnu pažnju posvetiti planiranju i skraćivanju trajanja radova na elementima mreže čija neraspoloživost uzrokuje ili može uzrokovati smanjenje kapaciteta prijenosa.

Članak 13.

HOPS je proveo, provodi i provodit će aktivnosti kojim će u nekim slučajevima otkloniti razloge za odstupanje navedene u Zahtjevu za vrijeme trajanja odobrenog odstupanja prema člancima

2-12. Uz poduzimanje koraka za poboljšanje koordiniranog izračuna kapaciteta za dan unaprijed, HOPS ulaže u nabavu odgovarajuće programske podrške da bi slijedno mogao poduzimati sigurne korake za zadovoljenje kriterija 70%. Programska podrška sastoji se od alata baziranog na metodi izračuna kapaciteta prekograničnih kapaciteta za dan unaprijed u Core CCR. Alat će omogućiti analize različitih situacija i stanja u prijenosnoj mreži prilikom zadovoljenja minimalnog kapaciteta prijenosa uz poštovanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina. Na osnovu izlaznih rezultata bit će moguće na sigurniji način dostizati zahtjeve za minimalne kapacitete prijenosa s ciljem od 70%, tj. sigurnije će se izračunavati MACZT.

Međutim, kako neki od tih razloga neće biti otklonjeni za vrijeme odobrenog odstupanja, na što HOPS nema utjecaja, potrebno je poduzeti i dodatne aktivnosti.

Članak 14.

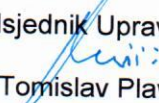
HOPS će procijeniti hoće li biti ispunjeni uvjeti za traženje odstupanja dodatnu godinu, kako je predviđeno člankom 16. stavkom (9), te mogu li svi navedeni razlozi za odstupanje biti otklonjeni tijekom te dodatne godine. Na osnovu toga će se donijeti odluka o mogućem traženju produžetka odstupanja.

Članak 15.

U slučaju da bi procjena bila da niti dodatna godina odobrenog odstupanja neće biti dovoljna za otklanjanje svih razloga za odstupanje, HOPS će u dogovorima s HERA-om i nadležnim Ministarstvom predložiti donošenje akcijskog plana u skladu s člankom 15. Uredbe kojim bi se na razini svih relevantnih subjekata u državi dogovorio način ispunjavanja kriterija 70%. U konačnici to može značiti i određenu dogradnju i rekonfiguraciju hrvatske prijenosne mreže, što će podrazumijevati i prilagodbu Desetogodišnjeg plana razvoja hrvatske prijenosne mreže s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje, ali i druge aktivnosti koje se procjene da su potrebne.

Članak 16.

Ovaj dokument stupa na snagu danom donošenja, a objavit će se na internetskoj stranici HOPS-a.

Predsjednik Uprave

dr.sc. Tomislav Plavšić