



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 003-06/21-01/13

URBROJ: 371-06-21-4

Zagreb, 12. studenoga 2021.

Na temelju članka 14. stavka 7. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 22. sjednici Upravnog vijeća održanoj 12. studenoga 2021. donijela

ODLUKU

o davanju odobrenja na Izvješće o strukturnim zagušenjima

1. Daje se odobrenje na Izvješće o strukturnim zagušenjima koje je Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji dopisom Klasa: 700/21-15/708, Urbroj: 3-300/TB-21-01, od 2. rujna 2021.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
5. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Obrazloženje

Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje: HERA) zaprimila je zahtjev energetskog subjekta Hrvatski operator prijenosnog sustava d.o.o., Kupska 4, Zagreb (dalje: HOPS d.o.o.), Klasa: 700/21-15/708, Urbroj: 3-300/TB-21-01, od 2. rujna 2021., kojim se traži davanje odobrenja na Izvješće o strukturnim zagušenjima (dalje: Izvješće), u skladu s člankom 14. stavkom 7. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (dalje: Uredba (EU) 2019/943).

Članak 16. stavak 8. Uredbe (EU) 2019/943 propisuje da 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 granična vrijednost određena u procesu izračuna kapaciteta dostupnog za tokove izazvane prekozonskom razmjenom. Granična vrijednost 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, kružne tokove i unutarnje tokove na svakom kritičnom elementu mreže.

Članak 14. stavak 7. Uredbe (EU) 2019/943 navodi ako je u izvješću ENTSO-a za električnu energiju o strukturnim zagušenjima i drugim velikim fizičkim zagušenjima između i unutar zona trgovanja utvrđeno strukturno zagušenje ili su prilikom preispitivanja zone trgovanja u skladu s ovim člankom jedan ili više operatora prijenosnih sustava u svojim kontrolnim područjima utvrdili strukturno zagušenje u izvješću koje je odobrilo nadležno regulatorno tijelo, država članica s utvrđenim strukturnim zagušenjem, u suradnji sa svojim operatorima prijenosnih sustava, u roku od šest mjeseci od primitka izvješća donosi odluku o utvrđivanju nacionalnih ili multinacionalnih akcijskih planova u skladu s člankom 15. ili odluku o preispitivanju i izmjeni svoje konfiguracije zone trgovanja. O tim se odlukama odmah obavješćuju Komisija i ACER.

Izvješće se temelji na šest HOPS-ovih izvještaja za izračun kapaciteta za prekozonsko trgovanje (engl. *margin available for cross-zonal trade – MACZT*) za razdoblje od siječnja do lipnja 2021. godine, u kojima su napravljeni izračuni na temelju NTC (engl. *net transmission capacity*) i FB (engl. *flow-based*) pristupa izračuna prekozonskih kapaciteta, slijedeći u najvećoj mjeri ACER-ovu preporuku za izračun MACZT-a (engl. *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*).

U Izvješću se navodi kako se strukturnim zagušenjem može smatrati svaki kritični element s pripadajućim ispadom (engl. *critical network element with contingency – CNEC*) na kojem više od 5% vremena nije osiguran uvjet da je MACZT veći ili jednak 70% termičkog kapaciteta elementa mreže.

Na temelju navedenoga može se zaključiti kako, u smislu Članka 16. stavka 8. Uredbe (EU) 2019/943, postoji strukturno zagušenje na kritičnim elementima mreže koji se navode u Izvješću.

Slijedom navedenoga, odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće Hrvatske energetske regulatorne agencije donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Predsjednik Upravnog vijeća

mr. sc. Danijel Žamboki, v. r.