



Izvješće o korištenju prihoda Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o. od dodjele prekozonskih kapaciteta u 2020. godini

09. srpnja 2021.



Na tržištu električne energije upravljanje zagušenjem na prekozonskim kapacitetima rješava se na tržišnim osnovama dodjelom prekozonskih kapaciteta.

Članak 19. stavak 2. Uredbe (EU) br. 2019/943 o unutarnjem tržištu električne energije (u dalnjem tekstu: Uredba) propisuje da su prioritetne namjene za koje se mogu koristiti prihodi koji proizlaze iz dodjele prekozonskog kapaciteta:

- (a) jamčenje stvarne raspoloživosti dodijeljenog kapaciteta, uključujući naknade za jamstvo; ili
- (b) održavanje ili povećanje prekozonskih kapaciteta optimiziranim korištenjem postojećih interkonekcijskih vodova, po potrebi putem koordiniranih korektivnih protumjera; ili pokrivanje troškova ulaganja u mrežu relevantnih za smanjenje zagušenja interkonekcijskog voda.

Ako prihodi koji proizlaze iz dodjele prekozonskog kapaciteta nisu korišteni za prethodno navedene namjene, takav prihod regulator može uzeti u obzir prilikom određivanje tarifnih stavki za prijenos (mrežnih tarifa), a što je definirano člankom 19. stavkom 3. Uredbe. Sve transakcije vezane uz dodjelu prekozonskog kapaciteta operator prijenosnog sustava vodi na posebnom transakcijskom računu s kojeg neto ostvareni prihod koristi u svrhe navedene u stavku 2. Navedeni prihod se treba koristi u skladu sa stavkom 2. točkama (a) ili (b) Uredbe.

Uredba također propisuje da regulatorna tijela informiraju ACER i objavljaju izvješće u kojem navode:

- (a) iznos prihoda prikupljenog u dvanaestomjesečnom razdoblju koje završava 31. prosinca prethodne godine;
- (b) način na koji je taj prihod upotrijebljen, uključujući posebne projekte za koje je prihod upotrijebljen i iznos koji je stavljen na odvojeni račun;
- (c) iznos koji je iskorišten pri izračunu mrežnih tarifa; i
- (d) dokaz da je iznos iz točke (c) u skladu s Uredbom i prethodno navedenom metodologijom.

Prema dostavljenim podacima HOPS je u 2020. raspolažao s ostvarenim prihodom u iznosu od 103,84 milijuna i neiskorištenim prihodom iz 2019. u iznosu od 20,21 milijun kuna, što je ukupno iznosilo 124,05 milijuna kuna. U istom razdoblju HOPS je investirao i podmirio troškove dodjele prekozonskih kapaciteta u ukupnom iznosu od 92,44 milijuna kuna.

HERA nije koristila navedene prihode prilikom određivanje tarifnih stavki za prijenos električne energije.

HOPS je tijekom 2020. investirao u 12 projekata povezanih s rekonstrukcijom postojećih i izgradnju novih objekata prijenosne mreže kako bi se omogućilo održavanje ili povećanje prekozonskih kapaciteta.



Tablica 1 Popis investicija u prijenosnu mrežu za omogućavanje prekozonske trgovine u 2020. u kunama

Rb.	Opis investicijskog projekta	Obračunato
1	Nabava prekidača 400kV TS Melina	1.674.000,00
2	DV 2x220 kV Plomin-Pehlin/Plomin-Melina - revitalizacija-ugradnja štapnih odvodnika prenapona	4.198.500,00
3	TS 220/110/35 kV Pehlin - revitalizacija	489.462,49
4	DV 220 kV Senj-Melina - revitalizacija	121.750,00
5	TS MELINA - dogradnja drugog sabirničkog sustava, zamjena VN i sekundarne opreme 400 kV postrojenja	2.182.821,50
6	Zamjena mjernih transformatora u TS Konjsko	2.291.255,60
7	TS Ston - rekonstrukcija postrojenja i pogonske zgrade	2.750.000,00
8	DV 220 kV Zakučac-Konjsko-revitalizacija	7.286.931,81
9	TS Mraclin - rekonstrukcija postrojenja 220 kV	1.627.002,00
10	TS 220/110/10 kV MRACLIN - nabava i ugradnja energetskog transformatora -T3, 220/110/10 kV, 150 MVA	4.971.175,78
11	U/I DV 110 kV Nedeljanec - Lenti u TS Čakovec	2.848.237,44
12	SINCRO.GRID PCI PROJEKT	25.044.754,92
UKUPNO		55.485.891,54

Zaključno, HERA potvrđuje da je HOPS prihode od zagušenja trošio namjenski u skladu s Uredbom.