



Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d.

**Informacija o mogućnostima priključenja na prijenosnu mrežu u  
vlasništvu Hrvatskog operatora prijenosnog sustava**

ožujak, 2024. godine

Sukladno Zakonu o tržištu električne energije (NN 111/2021, 83/23) (dalje u tekstu: ZoTEE) objavljujemo informaciju o mogućnostima priključenja na prienosnu mrežu u vlasništvu Hrvatskog operatora prienosnog sustava d.d. (dalje u tekstu: HOPS). U elektroenergetskom sustavu Republike Hrvatske posljednjih desetak godina prisutna je integracija obnovljivih izvora energije (dalje u tekstu: OIE). Na prienosnoj mreži u proteklom periodu (od 2009. godine) većina priključenih proizvodnih postrojenja su vjetroelektrane, dok su na distribucijsku mrežu priključene fotonaponske elektrane, vjetroelektrane, elektrane na biomasu, hidroelektrane i geotermalne elektrane.

Trenutno (stanje veljača 2024. godine) je na prienosnu mrežu priključeno ukupno 1094 MW vjetroelektrana. Snaga elektrana koje imaju definirane uvjete priključenja na prienosnu mrežu (poznato mjesto priključenja i stvaranje tehničkih uvjeta na mreži koji su definirani sklopljenim Ugovorom o priključenju, stanje veljača 2024.) iznosi ukupno 1604,2 MW.

Obveza operatora prienosnog sustava je osigurati razvoj i izgradnju prienosne mreže na način da se stvore uvjeti za integraciju novih proizvodnih kapaciteta izvora energije (s naglaskom na obnovljive izvore) sukladno Strategiji energetskega razvoja Republike Hrvatske do 2030. godine s pogledom na 2050. godinu (NN 25/2020, u daljnjem tekstu: Strategija) kroz planiranje razvoja u desetogodišnjem periodu što je iskazano Desetogodišnjim planom razvoja prienosne mreže.

Prema scenariju umjerene energetske tranzicije S2 Strategije, predviđena ukupna snaga hidroelektrana u elektroenergetskom sustavu 2030. godine iznosi 2686 MW, fotonaponskih elektrana 768 MW i vjetroelektrana 1364 MW, dok prema scenariju ubrzane energetske tranzicije S1, predviđena ukupna snaga fotonaponskih elektrana iznosi 1039 MW, a vjetroelektrana 1634 MW. Podaci za ostale proizvodne izvore dostupni su u Strategiji.

U narednom desetogodišnjem periodu očekuje se najveća izgradnja upravo vjetroelektrana i fotonaponskih elektrana, zbog napretka tehnologije i manjih troškova izgradnje (u odnosu na ostale izvore).

Cilj HOPS-a je olakšati priključenje novih izvora na mrežu i usmjeriti investitore prema lokacijama koje zahtijevaju minimalnu izgradnju ili pojačanja elektroenergetske mreže koja su ostvariva u periodu od 2-3 godine. Na pojedinim dijelovima elektroenergetske mreže potrebni su veliki zahvati u izgradnji mreže koji mogu trajati 5 i više godina (od pripreme investicije do završetka izgradnje) te priključenje novih proizvodnih kapaciteta na upravo tim dijelovima mreže zahtjeva značajna financijska sredstva za pojačanja i izgradnju prienosne mreže.

Tablica u nastavku prikazuje okvirne mogućnosti priključenja novih proizvodnih kapaciteta na prienosnu mrežu uvažavajući preuzete obveze na temelju važećih Ugovora o priključenju. Procijenjeni iznosi priključne snage koja se može priključiti u pojedina čvorišta bez operativnih ograničenja podijeljeni su u tri kategorije te se odnosi na stanje mreže uvažavajući obveze operatora prienosnog sustava sukladno trenutno važećim ugovornim odnosima (stanje 29. veljače 2024. godine) i važećim Desetogodišnjim planom razvoja prienosne mreže.

Tablica 1.

KATEGORIJA	MOGUĆNOST PRIHVATA NOVIH PROIZVODNIH JEDINICA
/	0 MW ili nema slobodnih polja
A	≤ 50 MW
B	≤ 100 MW
C	>100 MW

Tablica 2. Procijenjeni iznosi priključne snage po pojedinim čvorištima

MOGUĆNOST PRIHVATA NOVIH PROIZVODNIH JEDINICA			
TS/RP	KATEGORIJA	TS/RP	KATEGORIJA
BELI MANASTIR	A	DRNIŠ	/
BENKOVAC	/	DUBOVAC	/
BILICE 220 kV	/	DUBROVA	/
BILICE 110 kV	/	DUGI RAT	/
BIOGRAD	/	DUGO SELO	/
BJELOVAR	/	DUGOPOLJE	/
BOTINEC	/	DUJMOVAČA	/
BRINJE 220 kV	/	DUNAT	/
BRUŠKA	/	ĐAKOVO 220 kV	/
BUJE	/	ĐAKOVO 110 kV	/
BUTONIGA	/	ĐAKOVO 2	A
BUZET	/	ĐAKOVO 3	A
CRIKVENICA	/	EL-TO ZAGREB	/
CVJETNO NASELJE	/	ERNESTINOVO 400 kV	C
ČAKOVEC	/	ERNESTINOVO 110 kV	C
DARUVAR	A	FERENŠĆICA	/
DELNICE	A	FUNTANA	/
DOBRI	/	GLINA	/
DOLINKA	/	GLUNČA	/
DONJI MIHOLJAC	A	GRAČAC	/
DONJI ANDRIJEVCI	A	HE ČAKOVEC	/
HE ĐALE	/	HE DUBRAVA	/

**MOGUĆNOST PRIHVATA NOVIH PROIZVODNIH JEDINICA**

<b>TS/RP</b>	<b>KATEGORIJA</b>	<b>TS/RP</b>	<b>KATEGORIJA</b>
HE PERUĆA	/	KOPRIVNICA	/
HE GOJAK	/	KORLAT	/
HE LEŠĆE	/	KRALJEVAC	/
HE VARAŽDIN	/	KRAPINA	/
HE VINODOL	/	KRASICA	/
HE ZAKUČAC 220 kV	/	KRIŽEVCI	/
HE ZAKUČAC 110 kV	/	KRK	/
IMOTSKI	/	KRŠ PAĐENE 220 kV	/
IVANEC	/	KSAVER	/
IVANIĆ GRAD	A	KUTINA	A
JARUN	/	LIČKI OSIK	/
JELINAK	/	LOŠINJ	/
JERTOVEC	/	LOVRAN	/
KAPELA	/	LUDBREG	/
KARLOBAG	/	LUKOVAC	/
KAŠTELA	/	MAKARSKA	/
KATORO	/	MATULJI	/
KATUNI	/	MEDULIN	/
KNEGINEC	/	MEĐURIĆ 220 kV	A
KNIN	/	MEĐURIĆ 110 kV	A
KOMOLAC	/	MELINA 400 kV	/
KONJSKO 400 kV	/	MELINA 220 kV	/
KONJSKO 220 kV	/	MELINA 110 kV	/
KONJSKO 110 kV	/	METERIZE	/
MLINOVAC	/	PEHLIN 110 kV	/
MRACLIN 220 kV	A	PETRINJA	A
MRACLIN 110 kV	/	PLAT 220 kV	/
NAŠICE	B	PLAT 110 kV	/
NEDELJANEC	/	PLOČE	/
NEREŽIŠĆA	/	PLOMIN 220 kV	/
NIJEMCI	/	PLOMIN 110 kV	/
NIN	/	PODSUSED	/

**MOGUĆNOST PRIHVATA NOVIH PROIZVODNIH JEDINICA**

<b>TS/RP</b>	<b>KATEGORIJA</b>	<b>TS/RP</b>	<b>KATEGORIJA</b>
NOVALJA	/	POKUPLJE	/
NOVA GRADIŠKA	A	POLIČNIK	/
OBROVAC	/	PONIKVE	/
OGORJE	/	POREČ	A
OPUZEN	/	POŽEGA	A
ORLOVAC 220 kV	/	PRAČNO	A
OSIJEK 1	/	PRELOG	/
OSIJEK 2	C	RAB	/
OSIJEK 3	A	RAKITJE	/
OSIJEK 4	A	RAŠA	A
OTOČAC	/	RESNIK	/
PAG	/	ROVINJ	A
PAZIN	B	RUDINE	/
PEHLIN 220 kV	/	SAMOBOR	A
SENJ 220 kV	/	SAVICA	/
SENJ 110 kV	/	TRPIMIROVA	/
SESVETE	/	TUMBRI 400 kV	/
ŠIJANA	/	TUMBRI 110 kV	A
SINJ	/	TUPLJAK	/
SISAK 220 kV	A	TURNIĆ	/
SISAK 110 kV	A	VALPOVO	/
SISCIA	/	VARAŽDIN	/
SKLOPE	/	VELIKA GLAVA	/
SLAVONSKI BROD	/	VELIKA POPINA	/
SLAVONSKI BROD 2	/	VELEBIT 400 kV	/
SLATINA	A	VELEBIT 110 kV	/
SPLIT 3	/	VELIKA GORICA	/
SOPOT	/	VINČENT	/
SRĐ	/	VINKOVCI	A
STARIGRAD	/	VIRJE	/
STENJEVEC	/	VIROVITICA	/
STON	/	VISOKA	/

## MOGUĆNOST PRIHVATA NOVIH PROIZVODNIH JEDINICA

TS/RP	KATEGORIJA	TS/RP	KATEGORIJA
STRAŽA	/	VOŠTANE	/
SUĆIDAR	/	VRATARUŠA	/
SUŠAK	/	VRBORAN	/
ŠVARČA	/	VRBOVSKO	/
TE-TO ISTOK	/	VRGORAC	/
TE-TO ZAPAD	/	VUKOVAR	/
TROGIR	/	ZABOK	/
ZADAR CENTAR	/	ZADAR	/
ZADAR ISTOK	/	ŽELJEZARA	/
ZAGVOZD	/	ŽERJAVINEC 400 kV	/
ZAMET	/	ŽERJAVINEC 220 kV	/
ZAPREŠIĆ	/	ŽERJAVINEC 110 kV	A
ZDENČINA	/	ŽUPANJA	/
ZELENGRAD	/		

\* Prilikom priključenja pojedinog novog korisnika mreže ili povećanja snage postojećeg korisnika mreže (potpis Ugovora o priključenju) mogućnost priključenja budućih korisnika mreže se može izmijeniti uslijed karakteristika prijenosne mreže, obzirom da se u slučaju izmjene priključne snage u pojedinom čvorištu mogućnosti priključenja u preostalim susjednim, kao i udaljenim čvorištima prijenosne mreže mogu izmijeniti u manjem ili većem iznosu.

Temeljem Zakona o tržištu električne energije (NN 111/21, 83/23) HOPS je donio Pravila o priključenju temeljem kojih se u postupku priključenja na prijenosnu mrežu izdaju Preliminarna mišljenja o mogućnosti priključenja. U proteklom periodu do 29. veljače 2024. zaprimljeno je ukupno 7326 MW zahtjeva za priključenjem korisnika na prijenosnu mrežu.

Izdavanje Preliminarnog mišljenja predstavlja preduvjet za izdavanje energetske odobrenja koje prethodni izradi Elaborata optimalnog tehničkog rješenja priključenja na prijenosnu mrežu (EOTRP) i potpisivanju Ugovora o priključenju. Mogućnost prihvata proizvodnih jedinica u mreži prikazana je temeljem važećih Ugovora o priključenju na prijenosnu mrežu, obzirom da se potpisom Ugovora o priključenju stvaraju pravne i financijske obveze između korisnika mreže i operatora sustava.