

**JAVNI POZIV
ZA JAVNO PRIKUPLJANJE PONUDA S UVJETIMA ZA SUDJELOVANJE NA JAVNOM NATJEČAJU ZA
POTICANJE PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I
VISOKOUČINKOVITIH KOGENERACIJA
TRŽIŠNOM PREMIJOM 1/2022**

PITANJE	ODGOVOR
	<p>Napomena: Odgovori predstavljaju samo neformalne smjernice podnositelju upita u cilju olakšanja u postupanju prilikom izrade ponude za sudjelovanje na Javnom natječaju. Stoga odgovor nije obvezujući i ne može stvoriti pravnu sigurnost ili legitimna očekivanja.</p>
<p>1. Članak 2, točka 1 Grupe proizvodnih postrojenja za koje se provodi javni natječaj. Zašto se u obzir ne uzimaju hidroelektrane instalirane snage manje od 500kW? Da li postoji neki valjani razlog?</p>	<p>1. Hidroelektrane priključne snage do 500 kW (grupa proizvodnih postrojenja b.1. i b.2.) ne mogu ostvariti pravo na poticanje tržišnom premijom temeljem Programa državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija tržišnom premijom 2021.-2023. Naime, poticanje tržišnom premijom namijenjeno je isključivo za proizvodna postrojenja koja koriste OIE čija instalirana snaga prelazi 500 kW. Međutim, proizvodna postrojenja čija je instalirana snaga do uključivo 500 kW mogu ostvariti pravo na poticanje zajamčenom otkupnom cijenom (vidjeti primjer iz 2020. godine</p>
<p>2. Članak 2, točka 1 Grupe proizvodnih postrojenja za koje se provodi javni natječaj – kvota Npr. Točka b3, snage elektrane od 0,5 do 10MW, ukupna kvota 4MW. Kako se može prijaviti elektrana snage 7MW?</p>	<p>2. U konkretnom slučaju, hidroelektrana priključne snage 7 MW ne bi zadovoljila sve uvjete iz Javnog poziva, budući da je ukupna ponuđena priključna snaga za kvote koja se odnosi na hidroelektrane manja (4 MW) od priključne snage takve hidroelektrane. Ujedno napominjemo da je HROTE, prilikom određivanja kvota za predmetni Javni poziv, uzeo u obzir sve projekte hidroelektrana upisanih u Registar OIEIPP-a koje bi mogle sudjelovati na Javnom natječaju (imaju energetske odobrenje, a nisu još u sustavu poticanja), temeljem čega nije utvrđeno da je upisan projekt hidroelektrane i jedan priključne snage od 7 MW.</p>
<p>3. Interesira nas kojom se formulom revidira RV, odnosno poticajna cijena na godišnjoj razini.</p>	<p>Godišnja korekcija tržišne premije provodi se tijekom razdoblja važenja ugovora o tržišnoj premiji, tako da se referentna vrijednost električne energije iz tog ugovora, godišnje korigira sukladno propisu kojim se uređuje poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiK, primjenom Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje</p>

	<p>Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu. Prva korekcija primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je Ugovor o tržišnoj premiji sklopljen.</p>
<p>4. Način bodovanja na natječaju za biomasu.</p> <p>Iz Javnog poziva ne može se razaznati koliko koji aspekti utječu na ukupni broj bodova u natječaju. Npr. koliko utječe ponuđena cijena, koliko utječe 100% vlastita sječka kao drveni ostatak iz vlastite proizvodnje, koliko na bodove utječe ukupna iskoristivost itd.</p>	<p>4. Javni poziv ne predviđa poseban „sustav vrednovanja ili bodovanja“, već riječ o posebnom uvjetu održivosti (kriteriju) koji se mora u potpunosti zadovoljiti da bi ponuda za postrojenje koje koristi biomasu bila valjana.</p> <p><u>Dakle, sudionik natječaja u slučaju postrojenja iz grupe d.3. i d.4. elektrane na biomasu od 500 kW do 5000 kW, uz sve Javnim pozivom propisane dokaza, mora dostaviti i tehnički opis proizvodnog postrojenja kojim se potvrđuje da je minimalno 30% biomase osigurano iz drvnog ostatka nastalog iz primarne obrade drva pravnog subjekta ili povezanih društava.</u></p> <p>Ukoliko je osigurano i više od 30 % biomase iz drvnog ostatka, to ujedno i ne znači da se takva ponuda više vrednuje. Bitno je da je zadovoljena minimalno potrebna količina od 30 %, jer u suprotnom ne bi bio zadovoljen uvjet održivosti. U svakom slučaju, ukoliko se utvrdi da je ponuda valjana i potpuna, utvrđuje se je li ponuda dobitna temeljem odredbi iz članka 14. Javnog poziva.</p> <p>Drugim riječima, ukoliko je ponuda valjana, ista može biti i dobitna samo ako je ponuđena referenta <u>vrijednost manja ili jednaka maksimalnoj referentnoj vrijednosti iskazanoj u Javnom pozivu</u> odnosno ako <u>je priključna snaga postrojenja unutar granice raspoložive kvote iz Javnog natječaja za tu grupu postrojenja.</u></p>
<p>5. Postoji li rok u kojem se mora aktivirati status povlaštenog proizvođača električne energije nakon sklapanja ugovora sa HROTE-om?</p> <p>Bilo da se radi o sunčanim ili elektranama na bioplin.</p>	<p>5. Rok za ishođenje statusa povlaštenog proizvođača električne energije je četiri (4) godine od dana sklapanja ugovora o tržišnoj premiji bez obzira na vrstu proizvodnog postrojenja.</p>

<p>6. U nastavku šaljem pitanje vezano uz javni poziv za javno prikupljanje ponuda za poticanje proizvodnje el. en. iz OIEiVUK tržišnom premijom 1/2022 objavljenom 30. ožujka 2022. na Vašoj web stranici:</p> <p>1. za postrojenja neintegriranih sunčanih elektrana potrebno je u prijavnim obrascu unijeti "Registarski broj iz Registra OIEKPP". Međutim, s obzirom na zakonske propise i sporost tijela koja izdaju energetske odobrenje, imamo slučaj elektrane za koju imamo građevinsku dozvolu, a energetske odobrenje je u fazi ishođenja. S obzirom da elektrana zadovoljava ste uvjete te smo dobili građevinsku dozvolu, je li energetske odobrenje kroz koje se dobije broj u Registru OIEKPP preduvjet za prijavu na natječaj?</p>	<p>6. Slijedom Vašeg pitanja, prilikom prijave na Javni natječaj za dodjelu tržišne premije, između ostalog, potrebno je upisati i broj iz Registra OIEKPP-a (osim ako se proizvodno postrojenje ne smatra jednostavnom građevinom).</p> <p>Naime, sukladno odredbi iz Zakona o OIEiVUK („NN“, broj 138/21), investitor je fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, <u>a koja još nije stekla uvjete za upis u Registar OIEKPP-a</u></p> <p>Također, Zakon o OIEiVUK, propisuje da je nositelj projekta je fizička ili pravna osoba koja na temelju energetske odobrenja, određenog propisom kojim se regulira tržište električne energije, planira graditi i/ili gradi proizvodno postrojenje, <u>a koja je upisana u Registar OIEKPP-a.</u></p> <p>Dakle, uzimajući u obzir navedene odredbe, na Javni natječaj se može prijaviti samo onaj sudionik natječaja koji ima svojstvo nositelja projekta i to dokazuje brojem iz Registra OIEKPP-a pod kojim je njegov projekt upisan.</p> <p>Ponude za Javni natječaj, koje između ostalog, ne budu sadržavale navedeni broj, (bez obzira imaju li građevinsku dozvolu), smatrat će se nevaljanim i neće biti uzete u razmatranje.</p>
<p>7. I understand from media reports that HROTE plans to hold a renewable energy tender to award 2,010MW of new capacity . Are you able to confirm this please? And can you confirm whether this is a separate tender as to the one announced on 30 March please?</p>	<p>7. Yes, we confirm that HROTE has published a Public Call for collecting bids and that after its expiration the Public Tender will start (duration for 15 day, starting 1. June). In that period each bidder will be able to submit its bid for the market premium agreement.</p> <p>The public tender refers to multi-technologies that include: wind (300 MW), solar (300), hydro (4 MW), geothermal energy (10 MW), biomass (8 MW) and biogas (16 MW) + inovative technologies (10 MW)</p>

<p>8. Please may I check, is this the only Croatian renewable energy auction confirmed so far? I understand from media reports that there might be more – https://balkangreenenergynews.com/croatia-announces-more-auctions-for-renewable-energy-premiums/ – though it is unclear whether these additional rounds have been formally confirmed...</p> <p>Please could you provide details of any other confirmed public tenders for renewable energy projects?</p>	<p>8. There has not been decided for another timing of public tender so far, just this one 1/2022.</p>
<p>9. U zadnjem natječaju kojeg ste objavili nisu bile uključene hidroelektrane do uključivo 50kW. Molim Vas informaciju da li za tu grupu (hidroelektrane do uključivo 50kW) planirate neki drugi natječaj ili?</p> <p>Ako planirate, kad bi mogao biti neki okvirni datum tog natječaja?</p>	<p>9. Hidroelektrane iz grupe proizvodnih postrojenja grupe b.1. (instalirane snage do 50 kW) odnosno b.2. (instalirane snage od 50 do 500 kW) nisu uključene u Javnom pozivu/Javnom natječaju, budući da za takva postrojenja nije predviđena dodjela tržišne premije, već zajamčene otkupne cijene. Konkretno tržišnu premiju moguće je dodijeliti samo za proizvodna postrojenja čija instalirana snage prelazi 500 kW.</p> <p>Naime, hidroelektrane instalirane snage do 500 kW obuhvaćene su Programom državnih potpora za poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiK zajamčenom otkupnom cijenom 2021-2022., a za koje se očekuje da će Javni poziv/Javni natječaj biti raspisani tijekom ove godine.</p>

--	--