Tehnične specifikacije

za

Prodaja in nabava električne energije iz sončnih elektrarn DARS, povezanih z odjemnimi mesti naročnika, z uporabo dinamične cene za obdobje do 31. 12. 2027

I. Tehnične specifikacije

1 Predmet javnega naročila

Predmet javnega naročila je prodaja električne energije (v nadaljevanju: EE) DARS, proizvedene v sončnih elektrarnah naročnika (v nadaljevanju: SE), ki je naročnik v posameznem obračunskem intervalu ne porabi na povezanih odjemnih merilnih mestih, ter nabava manjkajočih količin EE na teh merilnih mestih. Obdobje izvajanja je do 31. 12. 2027.

Izbrani ponudnik mora za celotno pogodbeno obdobje zagotoviti vključitev vseh proizvodnih in odjemnih merilnih mest iz teh specifikacij v svojo bilančno skupino, prevzem presežkov, dobavo manjkajoče energije, obračun po dinamični ceni in izmenjavo obračunskih podatkov.

Predmet vključuje sedanja merilna mesta iz tabele 1 ter nova ali nadomestna proizvodna oziroma odjemna merilna mesta, ki bodo na navedenih lokacijah nastala v času pogodbe, če je njihov namen vsebinsko enak predmetu tega naročila. Vključitev novega merilnega mesta se izvede po pisnem obvestilu naročnika in po izpolnitvi pogojev pristojnega operaterja.

Naročilo zajema energijo in stroške poslovanja ponudnika. Omrežnina, prispevki, trošarina, dajatve in druge regulirane postavke niso predmet konkurenčne cenovne postavke, če se skladno z veljavnimi predpisi obračunavajo ločeno.

2 Obdobje in začetek izvajanja

Pogodbi za prodajo in nabavo EE se skleneta do 31. 12. 2027. Ponudnik mora pravočasno izvesti vse postopke za menjavo dobavitelja, prevzemnika oziroma ureditev bilančne pripadnosti, tako da se izvajanje prične po podpisu pogodbe.

3 Lokacije, proizvodna in povezana odjemna mesta

Št.	Lokacija	Proizvodno MM	Moč SE	Shema	Povezana odjemna MM	Delež neposredne porabe
1	ACB Ptuj	4-8086155	57,4 kW	PS.3B	4-248063; 4-8086142	95 %
2	CP Log	3-8083954	46,6 kW	PS.3B	3-11892; 3-8083529	37 %
3	CP Dob	3-8083680	66,42 kW	PS.3B	3-312982; 3-8078309	95 %
4	ACB Kozina / CP Videž	7-8086334	103,0 kW	PS.2	7-131531	46 %
5	Vipavski Križ	7-8077722	100,0 kW	PS.2	7-129189	92 %
6	PHO Cikava	3-8110124	33,3 kW	PS.3B	3-13296; 3-409634	62 %

Tabela 1; Spisek aktivnih odjemnih mest

Opomba: odstotki v zadnjem stolpcu so referenčni predvideni deleži neposredne porabe. Ne predstavljajo ponovno izračunanih dejanskih deležev iz 15-minutnih meritev. Pri pogodbenem izvajanju se vedno upoštevajo dejansko izmerjeni prevzemi in oddaje.

4 Referenčni podatki o proizvodnji

Za primerljivo vrednotenje ponudb se uporabijo vnaprej določene referenčne količine. Spodnja tabela prikazuje dejanske podatke za obdobje 12 mesecev oz. njihove aproksimirane količine. Količine niso jamstvo naročnika in ne omejujejo dejanskega obračuna.

Lokacija	Letna nabava [kWh]	Ocenjena letna prodaja [kWh/leto]
ACB Ptuj	60.834	59.300
CP Log	121.552	49.488
CP Dob	71.747	78.368
ACB Kozina / CP Videž	277.920	70.473
Vipavski Križ	41.341	40.139
PHO Cikava	88.981	30.145
SKUPAJ	**662.375**	**327.913**

Tabela 2; 12- mesečni podatki prodane in kupljene EE na merilnih mestih SE

5 Način prodaje in nabave električne energije

Naročnik proda ponudniku samo tisto količino EE, ki je bila v posameznem obračunskem intervalu proizvedena v SE in ni bila porabljena na pripadajočih povezanih odjemnih merilnih mestih. Naročnik kupi samo tisto količino EE, ki je bila v posameznem obračunskem intervalu prevzeta na povezanih odjemnih merilnih mestih in ni bila pokrita z lastno proizvodnjo skladno z veljavno merilno in obračunsko shemo. Količine se določijo na podlagi uradnih merilnih in obračunskih podatkov pristojnega operaterja. Če se obračunski interval ali tržni produkt v času pogodbe spremeni zaradi predpisov ali pravil trga, se uporablja predpisani interval, vsebinsko enak mehanizem dinamične cene pa ostane nespremenjen.

6 Dinamična cena

Cena energije se določa na osnovi urne cene slovenskega trga za dan vnaprej na energetski borzi BSP SouthPool oziroma na podlagi naslednika istega tržnega produkta, če se v času pogodbe spremeni naziv ali način objave. Pri prodaji se od borzne cene odšteje ponujeni odbitek oziroma strošek poslovanja ponudnika. Pri nabavi se borzni ceni prišteje ponujeni pribitek oziroma strošek poslovanja ponudnika.
Ponudnik mora ponuditi obe postavki, odbitek pri odkupu in pribitek pri dobavi. Za obe postavki mora uporabiti enak način izražanja stroška poslovanja, in sicer bodisi odstotek od sprotne borzne cene bodisi fiksni znesek v EUR/kWh. Kombiniranje odstotka in fiksnega zneska v isti ponudbi ni dovoljeno. Izbrani način in ponudbeni vrednosti veljajo celotno pogodbeno obdobje.
Cena električne energije se določa na podlagi urne cene BSP SouthPool za trg dan vnaprej. Če BSP SouthPool ali drug pristojni organizator trga v času izvajanja pogodbe ukine urni produkt oziroma preide na 15-minutni ali drug časovni interval, se za obračun samodejno uporablja nov uradni tržni produkt, pri čemer se ohranijo vsi pogodbeno dogovorjeni pribitki, odbitki in način oblikovanja cene.

7 Obračun, računi in podatki

Obračun se izvaja mesečno na podlagi potrjenih merilnih podatkov. Ponudnik mora k vsakemu obračunu priložiti pregled najmanj po merilnem mestu in mesecu, z navedbo prevzete oziroma oddane količine, uporabljene borzne cene, pribitka ali odbitka, neto vrednosti in davčnih postavk.

Na zahtevo naročnika mora ponudnik zagotoviti izvoz podatkov v elektronski obliki, primerni za nadaljnjo obdelavo, najmanj v formatu XLSX ali CSV. Podatki morajo omogočati revizijsko sled od merilnega mesta in obračunskega intervala do mesečnega računa.

8 Spremembe merilnih mest in pooblastila

Ponudnik mora sodelovati pri vključevanju, izključevanju ali zamenjavi merilnih mest, pri spremembah priključnih oziroma samooskrbnih shem ter pri posredovanju potrebnih pooblastil in podatkov pristojnemu operaterju. Naročnik ponudnika o spremembi obvesti pisno in mu posreduje razpoložljivo dokumentacijo.

9 Odgovornost ponudnika

Ponudnik odgovarja za pravočasno ureditev bilančne pripadnosti, pravilen prevzem presežkov, neprekinjeno dobavo manjkajoče energije, pravilen obračun dinamične cene ter pravilno upoštevanje ponujenega pribitka in odbitka. Ponudnik mora morebitna odstopanja v merilnih ali obračunskih podatkih nemudoma pisno pojasniti in izvesti uskladitev.

10 Narava referenčnih količin

Vse količine v tej dokumentaciji so okvirne in služijo izključno pripravi ter primerljivemu vrednotenju ponudb. Naročnik ne jamči minimalne ali maksimalne količine prodane ali kupljene EE. Obračun se izvede samo za dejansko izmerjene in potrjene količine.

11 Mesečni zbirnik o prodaji in nabavi EE

Ponudnik mora ob vsakem mesečnem računu naročniku predložiti elektronski zbirnik v formatu XLSX ali CSV. Zbirnik mora za vsako merilno mesto vsebovati najmanj naslednje podatke:

- številka računa,
- obračunski mesec,
- obračunsko leto,
- številka merilnega mesta,
- naziv merilnega mesta,
- naslov merilnega mesta,
- oznaka DARS konsolidacijske skupine,
- naziv konsolidacijske skupine,
- ime odjemnega mesta oziroma lokacije,
- MMO,
- tarifni model,
- datum začetka obračunskega obdobja,
- datum konca obračunskega obdobja,
- stopnja DDV (%),
- konstanta,
- obračunana količina električne energije (kWh),
- uporabljena cena električne energije (EUR/kWh),
- osnova za DDV brez DDV,
- skupni znesek brez DDV.

Podatki morajo biti pripravljeni tako, da omogočajo neposreden uvoz v informacijske sisteme naročnika ter revizijsko sled do posameznega merilnega mesta in obračunskega obdobja.

12 Ponudbeni predračun

Ponudnik ponudbene vrednosti vnese v Prilogo 4 in v pripadajoči Excelov ponudbeni predračun glede na izbrani način izražanja stroška poslovanja.