

PREGLED POSTUPKA #77762

1 PODACI O NARUČIOCU

Naziv naručioca	CRNOGORSKI ELEKTROPRENOSNI SISTEM AD PODGORICA
PIB	02751372
E-mail	office@cges.me
Telefon	020/407-682
Internet adresa	www.cges.me
Fax	020/244-492, 020/407-604
Adresa	Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 18
Grad	Podgorica
Poštanski broj	81000

2 OSNOVNI PODACI

Opis predmeta javne nabavke	Procjena vrijednosti infrastrukture koju otkupljuje operator prenosnog sistema
Status	U toku
Vrsta predmeta	Usluge
Vrsta postupka	Jednostavna nabavka
Službenik za javne nabavke	Ljiljana Ljiljanić
Kontakt	Irena Bašanović, 020/416-809
Datum objave	21.08.2024. 16:00
Napomena	-

3 FAZE U POSTUPKU

Vrsta faze	Opis	Početak podnošenja	Kraj podnošenja	Datum otvaranja	Status
Zahtjev za podnošenje ponuda	Zahtjev za podnošenje ponuda	21.08.2024 16:00	26.08.2024 15:00	26.08.2024 15:00	U toku

4 DODATNE INFORMACIJE

Predmet javne nabavke se nabavlja	kao cjelina
Posebni oblici javne nabavke	
Okvirni sporazum	Ne
Dinamički sistem nabavki	Ne
Elektronska aukcija	Ne
Elektronski katalog	Ne
Nabavka se sprovodi kao	
Zajednička nabavka	Ne
Centralizovana nabavka	Ne

5 STAVKE PLANA

Ne postoje definisane stavke plana

6 USLOVI ZA UČEŠĆE U POSTUPKU I ZAHTJEVI U POGLEDU NAČINA IZVRŠAVANJA PREDMETA NABAVKE

Opis	Tip uslova / zahtjeva
Uz ponudu se dostavlja izjava ponuđača o ispunjenosti uslova utvrđenih zahtjevom i nepostojanju sukoba interesa, potpisana od strane ovlašćenog lica ponuđača, data na Obrascu 2.	Drugi uslovi
Rok izvršenja ugovora je 60 dana od dana zaključivanja ugovora.	Rok izvršenja ugovora
Mjesto izvršenja ugovora: Pljevlja, Podgorica, Bar.	Mjesto izvršenja ugovora
Rok plaćanja je: 30 dana po završenom poslu (po dostavljenom izvještaju o izvršenoj pojedinačnoj procjeni).	Rok plaćanja
Način plaćanja je: virmanski na žiro račun izvršioca.	Način plaćanja
Uslovi plaćanja su: dostavljen izvještaj o izvršenoj pojedinačnoj procjeni.	Uslovi plaćanja
Pakovanje: 3 štampane verzije za svaku pojedinačnu procjenu. Procjene dostaviti i u elektronskoj verziji.	Pakovanje
Troškovi obilaska terena radi prikupljanja podataka za vršenje predmetne usluge padaju na teret Izvršioca usluge.	Drugi uslovi
Privredni subjekat je dužan da posjeduje minimum stručnih i kadrovskih kapaciteta koji su potrebni za izvršenje ugovora, što se dokazuje dokazom o angažovanju radne snage (prijava na osiguranje zaposlenog, ugovor o radu, sporazum o preuzimanju zaposlenog, ugovor o korišćenju sposobnosti drugog subjekta ili drugi akt u skladu sa zakonom) sa kvalifikacijama i to: - minimum jedno lice koje posjeduje sertifikat Ovlašćeni procjenitelj nekretnina (rok važenja 2024 i duže) i minimum jedno lice koje posjeduje sertifikat Ovlašćeni procjenitelj postrojenja i opreme (rok važenja 2024 i duže).	Stručna i tehnička sposobnost

Zadatak procjenjivača: Procjenu vrijednosti predmetne prenosne infrastrukture treba uraditi u skladu sa Međunarodnim standardima za procjenu vrijednosti i Evropskim standardima za procjenu vrijednosti prema metodologiji datoj u Prilogu 1 Pravilnika o metodologiji za procjenu vrijednosti imovine (Sl. list CG 064/18), Zakonom o računovodstvu (Sl. listu CG", br. 145 od 31. decembra 2021) i drugim relevantnim standardima na koje se nabavka odnosi i prema sledećim pravilima i standardima: * procjena mora odgovarati cilju procenjivanja; * objektivnosti procjene (tržišno objektivno prihvatljive procjene) u utvrđivanju novčane vrijednosti procenjenih elemenata objekta procjene; * procjenjivač da bude kompetentan za oblast procenjivanja; * procjenjivač da poštuje profesionalni karakter procjene; * da se obezbijedi povjerljiv karakter procjene; * da u izboru metoda i postupaka procjene (bez obzira na autonomnost i odgovornost procjenjivača) ispoštuje propisani sadržaj i formu procjene, odnosno da uradi neophodne opise i sadržaje (predmet procjene, detaljan opis elemenata i sadržaja procjene, pravni status imovine i dokaz o vlasništvu, eventualna upoređenja sa standardima za slične vrste imovine, eventualnim prethodnim procjenama i sl.); * da saopšti i opiše eventualne ograničavajuće faktore i neizvjesnosti; * da u Izvještaju o procjeni unese specifična objašnjenja, opise i iskaze u cilju potvrde objektivnosti procjene; * da procjeni validnost i priloži neophodnu (korišćenu) dokumentaciju; * da da Izjavu procjenjivača o nepristrasnosti procjene.	Drugi uslovi
Naručilac se obavezuje da će obezbijediti svu raspoloživu dokumentaciju neophodnu za kvalitetno obavljanje procjene.	Drugi uslovi

7 KRITERIJUMI ZA IZBOR NAJPOVOLJNIJE PONUDE

Opis
Cijena

8 PREDMET NABAVKE

Procijenjena vrijednost nabavke: 24.990,00 EUR

TEHNIČKA SPECIFIKACIJA PREDMETA NABAVKE

	Opis predmeta nabavke	Bitne karakteristike predmeta nabavke	Količina
--	-----------------------	---------------------------------------	----------

1	Procjena vrijednosti infrastrukture koju otkupljuje operator prenosnog sistema	1. Izrada procjene vrijednosti infrastrukture Izmještene dionice DV 110 kV Podgorica 2 – Podgorica 5 – KAP, vod 1 i DV 110 kV Podgorica 2 – KAP, vod 2 Za potrebe izgradnje dijela jugozapadne obilaznice oko Podgorice (dionica obilaznice od Cetinjskog puta do mosta Luča) tokom jula i avgusta mjeseca 2021. godine izvršeno je izmještanje dionica dalekovoda 110 kV Podgorica 2 - Podgorica 5 - KAP, vod 1 i Podgorica 2 -KAP, vod 2. Izmještanje dionica dalekovoda je izvršeno kako bi se isti usaglasili sa uslovima i zahtjevima tehničkih propisa u pogledu prelaska i približavanja dalekovoda preko puteva sadržanih u Pravilniku o tehničkim normativima za izgradnju nadzemnih elektroenergetskih vodova nazivnog napona od 1 kV do 400 kV („Službeni list SFRJ“, br. 65/88 i „Službeni list SRJ“, br. 18/92). Izmještanje navedenih dionica dalekovoda 110 kV je izvršeno u skladu sa odredbama Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22) od strane Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice (Investitor Glavni grad Podgorica) u svemu prema pravilima koja se odnose na objekte ovakve vrste. Izmještanje dionica dalekovoda je bilo u ukupnoj dužini oko 1,5km, a ugrađeno je 5 novih stubova, izvršena je elektromontaža novog provodnika, užeta tipa Al/Fe 240/40 mm², zaštitnog OPGW užeta, kao i izolacione i spojne opreme. Izmještene dionice dalekovoda 110 kV su dio prenosne mreze i u skladu sa odredbama člana 186 stav 2 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22) trebaju biti vlasništvo i osnovno sredstvo CGES-a kao operatora prenosne mreže.	3,00 komplet
---	--	---	--------------

2	Procjena vrijednosti infrastrukture koju otkupljuje operator prenosnog sistema	2. Visokonaponski vodovi EMS-a na teritoriji Crne Gore: • broj 134/4 DV 110 kV HE Potpeć – Pljevlja 1, • br. 266/2 ; DV 220 kV Bistrica – Pljevlja 2, i • br.206/1; DV 220 kV Bajina Bašta – Pljevlja 2. Raspadom bivše SFRJ određeni broj visokonaponskih vodova je zatečen na teritorijama različitih država, u nepropisnim statusima, u imovinskom ili tehničkom pogledu. Problemi eksploatacije i održavanja moraju se riješiti sistemski, otkupom od sadašnjih vlasnika, dionica dalekovoda u drugoj državi. Predmet otkupa između Crne Gore i Srbije su 3 visokonaponska dalekovoda i to: 1. DV 110 kV Potpeć – Pljevlja 1, broj 134/4: Ukupna dužina voda je 34.6 km, u vlasništvu EMS-a, od čega je dionica od 8 km na teritoriji Crne Gore, odnosno 29 stubova, tipa jela. Pušten u pogon 1960. godine. Ugrađen provodnik je tipa Al/Fe 150/25 mm² i zaštitno uže Fe 35mm², a izolacija su štapni silikonski izolatori. Dionica koja je predmet procjene ima 4 zatezna polja. 2.DV 220 kV 266/2 Bistrica(Požega) – Pljevlja 2: 14 km dalekovoda se nalazi na teritoriji Crne Gore u vlasništvu EMS-a, 49 stubnih mjesta. Pušten u pogon 1975. godine. Dalekovod će se održavati od graničnog stuba br. 237 do portala u TS 400/220/110 kV Pljevlja 2. Na dalekovodu je ugrađen provodnik 360/57 mm², desno zaštitno uže(gledano ka Pljevljima) OPGW tip D do st.br. 272 i tip A od st.br. 270 do portala P2 u TS Pljevlja 2, zaštitno uže (lijevo) Fe 50 mm² do st.br. 258, AlFe 75/80 mm² od st.br. 258 do st.br. 279, OPGW tip A od st.br. 279 do portala P1 i AlFe 75/80 mm² od P1 do P2 u TS Pljevlja 2 (podaci iz projekta Zamena zaštitnog užeta užetom sa optičkim vlaknima (OPGW) DV 220 kV br. 266 TS	3,00 komplet
---	---	---	--------------

	Požega – TS Pljevlja2). Izolacija je sastavljena od staklenih i porculanskih kapastih izolatora. Dionica koja će se održavati od strane CGES-a dijeli se na 18 zateznih polja: 3. DV 220 kV 206/1 Bajina Bašta – Pljevlja 2: trasa dalekovoda se dijelom nalazi na teritoriji Srbije, Bosne i Hercegovine i Crne Gore (14 km na teritoriji Crne Gore u vlasništvu EMS-a, 49 stubova). Pušten u pogon 1960. godine. Dionica dalekovoda koja je predmet procjene je od graničnog st.br. 213 do portala u TS 400/220/110 kV Pljevlja2. Na dalekovodu je ugrađen provodnik AlFe 360/57 mm² i zaštitno uže 2xFe 50 mm². Izolacija je sastavljena od staklenih kapastih izolatora. Dionica se sastoji iz 20 zateznih polja. Stubovi su portalni sa zategama.	
	3.Izmještene dionice DV 220 kV 264 i 265 Piva – Pljevlja 2 Za povezivanje HE Piva sa prenosnom mrežom sedamdesetih godina prošlog vijeka izgrađeni su dalekovodi 220 kV Piva - Pljevlja (u nomenklaturi CGES-a označeni kao vodovi broj 264 i 265). Dalekovodi su projektovani i izgrađeni na način da su trase čitavom dužinom uglavnom paralelene na međusobnom rastojanju od oko 50 m. Radom termoelektrane Pljevlja vršeno je proširenje i povećanje visine odlagališta pepela i šljake Maljevac, što je dovelo do nedozvoljenih sigurnosnih visina na dalekovodu 220 kV Piva -Pljevlja, broj 264 (takozvana sjeverna trasa dalekovoda). U cilju obezbjeđivanja sigurnosti i pouzdanosti pogona dalekovoda, CGES-u kao vlasniku dalekovoda 220 kV su izdata rješenja kojim je naloženo izmještanje dalekovoda 220 kV Piva-Pljevlja broj 264. Kao uzročnik nastalih problema, Elektroprivreda Crne Gore kao privredni subjekat koji upravlja radom TE Pljevlja,	

3	Procjena vrijednosti infrastrukture koju otkupljuje operator prenosnog sistema	preuzela je aktivnosti na izmještanju dalekovoda. Izmještanje dalekovoda je izvršeno tokom 2017-2018. godine. Zbog ograničenog prostora na lokaciji Maljevac (odlagalište pepela i šljake TE, selo Zbljevo, objekti i postrojenja termoelektrane, izmještena dionica dalekovoda 265), a u cilju izbjegavanja ukrštanja dalekovoda 264 i 265, potrebno je bilo tokom izmještanja dalekovoda 264 izvršiti intervenciju i na izmještenoj dionici dalekovoda 265 na način što će se izmještena dionica dalekovoda 265 iskoristiti za dalekovod 264 i u novoj situaciji biti ponovo sjeverna trasa, a novoizgrađena dionica dalekovoda 220kV u dužini od oko 2,8 km će biti dalekovod 265. Ukupna dužina novoizgrađenih dionica dalekovoda je oko 3,1 km, a broj stubova 12. Imajući u vidu da je navedena izmještena infrastruktura sastavni dio prenosne mreže CGES-a bez koje bi bilo narušeno funkcionisanje sistema, to CGES pristupa otkupu u skladu sa članom 186 stav 2 Zakona o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22).	3,00 komplet
		4. Izrada procjene vrijednosti infrastrukture - Infrastruktura za priključenje VE Možura – priključni DV i 110 kV sabirnice u TS 110/33 kV Možura VE Možura instalisane snage 46 MW (49 MVA) radi na frekvenciji 50 Hz, a nazivni napon na pragu priključenja je 110 kV. Vjetroelektranu čine 23 jednaka asinhrona dvostrano napajana vjetro generatora proizvođača »Enivision«. Tačka priključenja proizvodnog objekta vjetroelektrane Možura na prenosni sistem Cme Gore i granica razdvajanja osnovnih sredstava Investitora VE i CGES-a su 110 kV sabrnice u TS 110/33 kV Možura, pri čemu je vlasnik	

4

Procjena vrijednosti infrastrukture koju otkupljuje operator prenosnog sistema

sabirnica i dalekovodnih polja CGES, a ostalog Investitor VE. Proizvodni objekat vjetroelektrane Možura je priključen na prenosni sistem nazivnog napona 110 kV izgradnjom potrebne infrastrukture neophodne za povezivanje i to:

- Izgradnjom 110 kV postrojenja TS Možura
- Izgradnjom priključnih dalekovoda 110 kV kojim se TS 110/33 kV Možura povezuje na prenosnu mrežu priključenjem na dalekovod 110 kV Bar-Ulcinj po principu »ulaz-izlaz«

Kako razvojnim planovima CGES-a nije bila predviđena izgradnja TS 110/33 kV Možura, a kako bi se uskladila dinamika i faznost izgradnje VE Možura i njenog ulaska u pogon, u skladu sa članom 184 Zakona o energetici, Investitor izgradnje VE Možura je investirao u izgradnju infrastrukture potrebne za priključenje objekta, koja nije bila predviđena planom razvoja CGES-a. Izgrađenu infrastrukturu za priključenje, Investitor izgradnje VE Možura će predati na upravljanje i korišćenje CGES-u posebnim Ugovorom o preuzimanju. Danom predaje na upravljanje i korišćenje CGES-u izgrađena infrastruktura postaje dio prenosnog sistema CGES-a i evidentira se kao osnovno sredstvo operatora prenosnog sistema.

Dužina priključnih dalekovoda je 0,247 km (stub 59Au - stub 59Bu - portal TS Možura) odnosno 0,197 km (stub 60Ci - stub 60Bi - stub 60Ai - portal TS). Fazni provodnici su tipa Al/Fe 150/25 mm², dok je zaštitno uže tipa OPGW AA/ACS 74/51-11 (tip T2).

Predmet preuzimanja su:

- sabirnice 110 kV
- dalekovodna polja 110 kV (Bar i Ulcinj i kompletno ugrađena oprema u njima)

3,00 komplet

- | | | |
|--|---|--|
| | <ul style="list-style-type: none">- prostorija unutar komandne zgrade za smještaj telekomunikacione opreme- obračunska brojila na visokonaponskoj strani transformatora 33/110 kV- telekomunikaciona oprema | |
|--|---|--|