

Primjeno: 15.06.2016.

Klasifikacijska oznaka:

Urudžbeni broj: 124-01/6

Pril.

Vrij.

ELEKTRODALMACIJA SPLIT

 SLUŽBA ZA RAZVOJ I INVESTICIJE
 Odjel za razvoj i pristup mreži
 Poljička cesta 73, 21000 SPLIT

 TELEFON • 021/439-111 • 021/439-372
 TELEFAKS • 021/439-380 • 021/439-418
 POŠTA • 21000 SPLIT • SERVIS
 IBAN • HR 88 23300031400149954

NAŠ BROJ I ZNAK 401300101/5831/16AJ

**REGIONALNI CENTAR ČISTOG OKOLIŠA
d.o.o.**
DOMOVINSKOG RATA 2

21000 SPLIT

**REPUBLIKA HRVATSKA
SPLITSKO-DAJMATINSKA ŽUPANIJA
UPRAVNI ODJEL ZAJEDNICKIH POSLOVA**

VAŠ BROJ I ZNAK

Primjeno:	
Klasifikacijska oznaka:	Ust. jed.
Datum:	
Ubroj:	Pril. Vrij.

 PREDMET Prethodna elektroenergetska suglasnost
za priključak kupca sa vlastitom
elektranom

DATUM 04.04.2016

Na zahtjev gornjeg naslova, a na osnovu Zakona o energiji (NN br. 120/12, 14/14 i 102/15), Općih uvjeta za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (NN br. 85/15), Pravilnika o naknadi za priključenje na elektroenergetsku mrežu i za povećanje priključne snage (NN br. 28/06), te Mrežnih pravila elektroenergetskog sustava (NN br. 36/06), HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o., ELEKTRODALMACIJA SPLIT (u daljem tekstu: HEP-ODS) donosi:

PRETHODNU ELEKTROENERGETSKU SUGLASNOST (PEES)
 broj: 401300-160026-0021

koja se izdaje Korisniku mreže

REGIONALNI CENTAR ČISTOG OKOLIŠA, DOMOVINSKOG RATA 2, 21000 SPLIT, OIB: 54045399638
 radi sagledavanja mogućnosti priključenja građevine kupca s vlastitom elektranom isključivo za vlastite potrebe (bez mogućnosti isporuke u mrežu).

vrsta objekta: poslovna građevina sa sunčanom elektranom „PRETOVARNA STANICA SPLIT“

na lokaciji:

21000 SPLIT, KAREPOVAC, k.č. br. 83/2 k.o. Kamen
 uz sljedeće uvjete:

I. POSEBNI UVJETI ZA LOKACIJU GRAĐEVINE

1. Na području lokacije predmetnog zahvata ne nalaze se distribucijski elektroenergetski objekti.
2. Prilikom projektiranja građevina uvažiti „Pravilnik o tehničkim normativima za izgradnju nadzemnih elektroenergetskih vodova nazivnog napona od 1 do 400 KV“ (SL br. 65/88 i NN br. 24/97) koji određuje minimalne sigurnosne udaljenosti i razmake i time postavlja posebne uvjete građenja na sve građevine u koridoru postojećih nadzemnih vodova, a za podzemne kabele gransku normu „Tehnički uvjeti za polaganje elektroenergetskih kabela nazivnog napona 1 KV do 35 KV“ (Bilten HEP-a broj 130, od 31.12.2003.).
3. U slučaju neizbjježnog premještanja naših nadzemnih i podzemnih vodova kupac je dužan sklopiti ugovor sa HEP-ODS-om koji će za navedeno ishoditi svu potrebnu dokumentaciju i dozvole.
4. Na mjestima izvođenja radova u blizini naših podzemnih elektroenergetskih vodova iskop treba obaviti ručno, a njihov položaj prethodno utvrditi probnim iskopima u prisustvu predstavnika HEP-ODS-a.

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

 • TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
 • OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
 • www.hep.hr •

5. Sve troškove izmjehanja, zaštite i popravka zbog mogućih oštećenja mreže HEP-ODS-a podmiruje Korisnik mreže, a posao je dužan naručiti od HEP-ODS-a. Navedeni troškovi nisu obuhvaćeni Ugovorom o priključenju.

II. STVARANJE TEHNIČKIH UVJETA U MREŽI

Za priključenje Korisnika mreže postoje uvjeti u mreži te stoga nije potrebno provesti dodatne zahvate na stvaranju tehničkih uvjeta u postojećoj mreži.

III. TEHNIČKO ENERGETSKI UVJETI

1. Uvjeti za priključenje kupca s vlastitom elektranom:

1.1. Priključna snaga:

- Priključna snaga kupca s vlastitom elektranom kao kupca: **96 kW**
- Priključna snaga kupca s vlastitom elektranom kao proizvođača: **0 kW** (nema predaje viška proizvedene električne energije u mrežu)

1.2. Način pogona: paralelno s distribucijskom mrežom

1.3. Otočni rad elektrane: nije dozvoljen

1.4. Izolirani pogon elektrane: nije predviđen

1.5. Nazivni napon na mjestu priključka: 10(20) kV

1.6. Mjesto priključenja građevine na mrežu: postojeći 20(10) kV KB „TS 10(20)/0,4 kV DRAČEVAC 2 – TS 10(20)/0,4 kV KAREPOVAC“

1.7. Napajanje iz: TS 10(20)/0,4 kV „KAREPOVAC 2“

izvod: novi izvod sa ploče NN

1.8. Opis izvedbe priključka:

- 1.8.1. - Izgradnja GTS 20(10)/0,4 kV „KAREPOVAC 2“, 400 kVA
SN postrojenje: 2VP+TP
NN postrojenje: 8 VP+TP

- Izgradnja priključnog 2xKB 20(10) kV, tipa XHE 49-A 3x(1x185) mm² sistemom „ulaz-izlaz“ na postojeći 20(10) kV KB „TS 10(20)/0,4 kV DRAČEVAC 2 – TS 10(20)/0,4 kV KAREPOVAC“.

- 1.8.2. Izgradnja priključnog kabela 1 kV, tipa XP00-A 4x150 mm², sa ploče NN u TS do planiranog SPMO (u daljem tekstu: PMO), smještenog u ogradnom zidu parcele. PMO mora biti posebne izvedbe (prema shemi u prilogu 2), predviđen za poluizravno mjerjenje i opremljen tropolnom osigurač-prugom prema mreži, četveropolnim prekidačem za odvajanje instalacije kupca s vlastitom elektranom od mreže, te dvosmjernim kombi brojilom primijerenim kupcu s vlastitom elektranom (prema točki IV. ove PEES).

1.9. Ostali podaci o izvedbi priključka

- 1.9.1. Mjesto razgraničenja vlasništva između Korisnika mreže s vlastitom elektranom i HEP-ODS-a su kabelske priključnice za priključak Korisnikovih NN kabela u PMO na prekidaču za odvajanje.
- 1.9.2. Priključni kabel i PMO je u isključivoj nadležnosti i vlasništvu HEP-ODS-a, te je predmet projekta i izgradnje HEP-ODS-a. PMO mora biti trajno dostupan zaposlenicima HEP-ODS-a.
- 1.9.3. Mjesto preuzimanja energije: obračunsko mjerno mjesto u PMO
- 1.9.4. Karakter priključka: trajni
- 1.9.5. Vrijeme potrebno za realizaciju priključka: sukladno uvjetima iz ugovora o priključenju

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVAČKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
• OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
• www.hep.hr •

- 1.9.6. Uređaj za odvajanje Korisnika mreže od distribucijske mreže je četveropolni prekidač. Prekidač četveropolne izvedbe je izvršni element na kojeg djeluju zaštite koje jamče paralelni pogon postrojenja elektrane s distribucijskom mrežom bez nepoželjnih pojava i događaja. Upravljanje ovim sklopnim aparatom u isključivoj je nadležnosti HEP-ODS-a. Zaštite koje djeluju na proradu prekidača za odvajanje su: nadstrujna zaštita (preopterećenje, kratki spoj), podnaponska, nadnaponska, podfrekventna i nadfrekventna.

1.10. Tehničko-energetski uvjeti koje treba ispuniti kupac s vlastitom elektranom

- 1.10.1. Zaštita od previsokog napona dodira (HRN HD 60364-7-712):

Automatsko isključenje napona TN-C-S sustavom s pojedinačnim uzemljivačem objekta (ako objekt nema uzemljivač, odnosno ako postojeći uzemljivač ne zadovoljava (5 ohma), obavezno izraditi novi).

Zaštitni uređaj diferencijalne struje (FID sklopka) $I_{n}=(25-63)A/I_{dn}=(100-300)mA$, tip A (za izmjenjivače koji zapriječavaju prolaz istosmjerne komponente struje), a za ostale tip B. FID sklopka se ugrađuje između izmjenjivača i zaštitnog prekidača elektrane.

Izjednačenje potencijala – sva vodljiva kućišta uređaja elektrane povezati vodičima za izjednačenje potencijala na sabirnicu za izjednačenje potencijala i preko nje na uzemljivač objekta.

PE i N sabirnice nigdje u instalaciji Korisnika mreže ne smiju biti spojene.

- 1.10.2. Faktor snage Korisnika mreže u smjeru kupca: $\cos\varphi=0,95$ induktivno do $\cos\varphi=1$.
- 1.10.3. Korisnik mreže je dužan položiti energetski NN kabel od svoje građevine do PMO-a. Također, uz NN kabel treba biti položen zaseban izolirani PE vodič.
- 1.10.4. Korisnik mreže dužan je projektirati, ugraditi u svoju instalaciju i ispitati uređaj kojim će trajno ograničavati predaju proizvedene električne energije u mrežu na iznos priključne snage u smjeru predaje energije u mrežu, te na projektirano rješenje ishoditi suglasnost HEP-ODS-a, a u pokusnom radu elektrane s mrežom dokazati djetotvornost primjenjenog tehničkog rješenja ograničenja predaje proizvedene električne energije u mrežu.

1.11. Tehničko-energetski uvjeti koje treba ispuniti elektrana

- 1.11.1. Uređaj za sinkronizaciju je izmjenjivač.

Uvjeti sinkronizacije su sljedeći:

- sinkronizacija mora biti automatska,
- razlika napona manja od $\pm 10\%$ nazivnog napona,
- razlika frekvencije manja od $\pm 0,5$ Hz,
- razlika faznog kuta manja od ± 10 stupnjeva

- 1.11.2. Elementi za osiguranje primjenjenog paralelnog pogona postrojenja elektrane s mrežom:

- a) izmjenjivači (inverteri). Izmjenjivač mora biti opremljen:
 - prekidačem - uređajem za isključenje s mreže i uključenje na mrežu (isključenje s mreže u slučaju nedozvoljenog pogona i uključenje na mrežu nakon ispunjenja uvjeta paralelnog rada),
 - sustavom za praćenje mrežnog napona,
 - uređajem za automatsku sinkronizaciju elektrane i mreže,
 - odgovarajućim zaštitama (pod/nadnaponska, pod/nadfrekventna, ograničenje istosmjerne komponente struje isporučene u mrežu, zaštita od otočnog rada),
 - mogućnošću podešenja intervala "promatranja" mreže prije uklopa izmjenjivača.
- b) glavni prekidač. Glavni prekidač četveropolne izvedbe mora biti opremljen zaštitama:
 - nadstrujna zaštita (preopterećenje, kratki spoj),

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
 • OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
 • www.hep.hr •

Podešenja proradnih vrijednosti zaštite u elektrani koje djeluju na proradu uređaja za isključenje s mreže moraju biti usuglašena s HEP-ODS-om.

- 1.11.3. Uvjete paralelnog pogona osiguravaju međusobno usklađene zaštite elektrane i distribucijske mreže. U slučaju odstupanja od propisanih uvjeta za paralelni pogon, zaštita mreže mora odvojiti elektranu iz paralelnog pogona. Za paralelni pogon elektrane s mrežom, elektrana mora biti opremljena:

- Zaštitom koja osigurava uvjete paralelnog pogona: pod(nad)naponska; pod(nad)frekventna. Zaštita mora biti tako podešena da kod nestanka napona u mreži dođe do odvajanja elektrane od mreže.
- Zaštitom od smetnji i kvarova u mreži: zaštita od preopretećenja, kratkog spoja (u mreži i u elektrani).
- Zaštitom od otočnog pogona.
- Zaštitom od smetnji i kvarova u elektrani.
- Mogućnošću memoriranja događaja koji su uzrokovali proradu zaštite.

Sustav za odvajanje u elektrani mora zadovoljiti uvjete sigurnog odvajanja elektrane od elektroenergetskog sustava za vrijeme beznaponske pauze unutar ciklusa automatskog ponovnog uključenja, odnosno, u dogovoru s HEP-ODS-om, osigurati elektranin prolazak kroz prolazni kvar.

- 1.11.4. Utjecaj proizvođača na mrežu: Proizvođač na mjestu priključka mora zadovoljiti uvjete kvalitete napona prema HRN EN 50160:2012 i elektromagnetsku kompatibilnost prema HRN EN 61000-X-X. Proizvođač na mjestu priključenja ne smije ometati rad mrežnog tonfrekventnog signala i sustava daljinskog vođenja.

Vrijednost faktora ukupnog harmonijskog izobličenja (THD) napona uzrokovanih priključenjem Korisnika mreže na mjestu preuzimanja na 0,4 kV može iznositi najviše 2,5 %.

Elektroenergetski objekti i instalacije elektrane moraju biti izvedeni, održavani i vođeni u pogonu tako da njihov povratni utjecaj na mrežu, odnosno poremećaji i smetnje budu u granicama koje ne ugrožavaju propisanu razinu kvalitete opskrbe električnom energijom prema zahtjevima utvrđenim Mrežnim pravilima, kao i prema tehničkim preporukama i normama koje se temelje na načelima određivanja negativnog povratnog djelovanja na mrežu (primjerice: emisija viših harmonijskih komponenti, flikeri, nesimetrije i slično), a sukladno Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (NN br. 85/2015).

1.12. Podaci o elektrani

- 1.12.1. Vrsta elektrane: sunčana elektrana za isključivo vlastite potrebe kupca

- 1.12.1.1. Podaci o elektrani:

- vrsta izmjenjivača: 4x trofazni izmjenjivač snage 20 kW
1x trofazni izmjenjivač snage 15 kW

- 1.12.1.2. Predvidiva godišnja proizvodnja električne energije: 46.172 kWh

- 1.12.1.3. Predvidiva godišnja potrošnja električne energije: 59.672 kWh

- 1.12.1.4. Planirano vrijeme neraspoloživosti elektrane: prema potrebama elektrane.

- 1.12.1.5. Planirani početak izgradnje elektrane: 2017.

- 1.12.1.6. Planirani završetak izgradnje elektrane: 2018.

IV. OBRAČUNSKO MJERNO MJESTO

1. Mjerenje i obračun preuzete električne energije na obračunskom mjernom mjestu kupca s vlastitom elektranom temelji se na poluizravnom mjerenu u PMO-u.
2. Način mjerjenja, kategorija potrošnje i mjerna oprema za mjerjenje proizvodnje/potrošnje električne energije:

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
• OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
• www.hep.hr •

Br.	Šifra OMM	Naziv	Vrsta Korisnika mreže	Kategorija korištenja mreže	Priključna snaga (kW)	Broj faza	Tip brojila	Ostalo
1.	5581176	PRETOVARNA STANICA SPLIT/sunčana elektrana	Kupac s vlastitom elektranom za isključivo vlastite potrebe	NN - poduzetništvo NN - proizvođač (elektrana za vlastite potrebe)	96 0	3	1	SMT 3x150/5A

Tip brojila: 1 - univerzalno intervalno kombi komunikacijsko brojilo

3. Mjerni uređaji za mjerenje električne energije:

- 3.1. Karakteristike brojila: trofazno, dvosmjerno, univerzalno intervalno kombi komunikacijsko brojilo, poluizravno mjerjenje energije; mjerjenje vršne snage; daljinsko očitanje; razred točnosti za djelatnu snagu: 0,5S; razred točnosti za jalovu snagu: 1 (4 kvadranta), pohranjivanje krivulje opterećenja.
- 3.2. Karakteristike strujnih mjernih transformatora: razred točnosti: min 0,5S (za mjernu jezgru obračunskog mjerjenja); faktor sigurnosti: 5.
- 3.3. Mjerna oprema treba biti u skladu s Tehničkim uvjetima za obračunska mjerna mjesta u nadležnosti HEP-ODS-a (Bilten 246).
- 3.4. Mjerno mjesto korisnika mora biti opremljeno GSM/GPRS komunikatorom za daljinsko očitanje brojila.

V. EKONOMSKI UVJETI

1. Korisnik mreže o svom trošku projektira, ishodi potrebne akte za građenje, gradi i oprema:
 - građevinu sa elektranom sukladno uvjetima iz ove PEES na način da se proizvedena električna energija koristi isključivo za vlastite potrebe (što mora biti razvidno iz projektom razrađenog tehničkog rješenja).
 - energetski niskonaponski kabel od instalacije kupca s vlastitom elektranom do HEP-ODS-ovog uređaja za odvajanje u PMO,
2. HEP-ODS ishodi potrebnu dokumentaciju i dozvole, nabavlja i ugrađuje opremu potrebnu za izgradnju priključka elektrane na mrežu (do granice osnovnih sredstava kupca i HEP-ODS-a). Za ove zahvate investitor je HEP-ODS, a troškove snosi Korisnik mreže prema Ugovoru o priključenju.
3. Korisnik mreže (kupac s vlastitom elektranom) je dužan platiti naknadu za priključenje koja se izračunava prema metodologiji za priključenje kupca i prema metodologiji za priključenje proizvođača na mrežu. Budući da će građevina Korisnika mreže imati jedno obračunsko mjerno mjesto za preuzimanje električne energije (bez predaje u mrežu), Korisnik mreže snosi trošak naknade za priključenje kao kupca.
4. Korisnik mreže je dužan s HEP-ODS-om sklopiti Ugovor o priključenju u kojem će se urediti uvjeti priključenja na distribucijsku mrežu, te odrediti iznos naknade za priključenje, dinamika plaćanja i rokovi realizacije priključenja.
5. Obveza Korisnika mreže je sklopiti s HEP-ODS-om Ugovor o ustanovljenju prava služnosti (puta, izgradnje i održavanja) na nekretninama u njegovom vlasništvu za potrebe izgradnje distribucijskih elektroenergetskih vodova, sukladno uvjetima iz ove PEES.
6. Ugovor iz prethodne točke Korisnik mreže je obvezan sklopiti s HEP-ODS-om bez potraživanja bilo kakve naknade. Sklapanje ovog ugovora je jedan od preduvjeta za realizaciju priključka elektrane na distribucijsku elektroenergetsku mrežu.

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
 • OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
 • www.hep.hr •

VI. OSTALI UVJETI

1. Na temelju ove prethodne elektroenergetske suglasnosti Korisnik mreže ne može ostvariti priključak na elektroenergetski sustav HEP-ODS-a.
2. Tijekom izrade projektne dokumentacije za elektranu i građevinu, posebice elektroenergetike, investitor elektrane dužan je osigurati suradnju projektnata elektrane na usklađivanju parametara susretnih HEP-ODS-om, a projektu dokumentaciju elektrane (glavni projekt) dostaviti na uvid u biti izrađena u skladu s važećim propisima i normama i ovom prethodnom elektroenergetskom suglasnošću.
3. Korisnik mreže je dužan podnijeti zahtjev za potvrdu glavnog projekta HEP-ODS-u prije podnošenja zahtjeva za izdavanje građevinske dozvole.
4. **U tehničkom rješenju elektrane iz glavnog projekta mora biti razvidan i jasno tehničko rješenje sprečavanja predaje električne energije u NN mrežu.**
5. Izvođenje elektromontažnih radova Korisnik mreže je dužan povjeriti pravnoj ili fizičkoj osobi ovlaštenoj (registriranoj) za obavljanje te vrste djelatnosti.
6. Podešavanje i ispitivanje djeđovanja zaštitnih naprava, mjesta sinkronizacije i odvajanja mora izvesti za to ovlaštena (registrirana) pravna ili fizička osoba. U pokusnom radu elektrane, obavezno je obaviti ispitivanja po prethodno, s HEP-ODS-om, usuglašenom programu ispitivanja.
7. Korisnik mreže ispunjava uvjet iz točke 5.3.4. (4) Mrežnih pravila te nije dužan izraditi Elaborat utjecaja i izraditi izvješće u cilju ispitivanja pogona elektrane s obzirom na udovoljavanje uvjetima ograničenog povratnog djeđovanja na mrežu i kvalitete električne energije, prema uvjetima iz točke 5.3.5.3. (9)
8. Korisnik mreže je dužan izraditi elaborat podešenja zaštite koji treba razraditi i potvrditi i selektivnost podešenja zaštite elektrane i mreže, kao i dokazati da je ugrađena odgovarajuća oprema u instalaciju korisnika mreže kojom je onemogućena predaja proizvedene energije u mrežu.
9. Elaborat podešenja zaštite mora biti dostavljen na suglasnost u HEP-ODS, najmanje 30 dana prije podnošenja zahtjeva za izdavanje elektroenergetske suglasnosti i sklapanje ugovora o korištenju ODS.
10. Prije priključenja Korisnik mreže je dužan podnijeti Zahtjev za izdavanje elektroenergetske suglasnosti i sklapanje ugovora o korištenju mreže. Ovom zahtjevu, između ostalog, treba priložiti prethodno radu te suglasnosti HEP-ODS-a na elaborat podešenja zaštite.
11. HEP-ODS će izdati elektroenergetsku suglasnost ukoliko su ispunjeni svi uvjeti definirani u ovoj PEES, te kada su ispunjene obveze po Ugovoru o priključenju.
12. Korisnik mreže je dužan podnijeti HEP-ODS-u Zahtjev za početak korištenja mreže, uz koji je dužan priložiti sklopljen Ugovor o korištenju mreže s HEP-ODS-om i Ugovor o opskribi električnom energijom.
13. Zahtjev za početak korištenja mreže smatra se zahtjevom HEP-ODS-u za pokusni rad, tj. za prvo uključenje elektrane u paralelni pogon s mrežom, radi ispitivanja primjereno paralelnog pogona provedenim funkcionalnim ispitivanjima s dokazima o ispravnosti svih funkcija vođenja pogona i pravila elektroenergetskog sustava).

Tijekom pokusnog rada provode se:

- ispitivanje ulaska u paralelni pogon s distribucijskom mrežom,
- ispitivanje izlaska iz paralelnog pogona i prijelaza u izolirani pogon (ako je predviđen),
- ispitivanje zaštite od otočnog rada,

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1543991 •
 • OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
 • www.hep.hr •

- ispitivanje zaprečavanja predaje energije u mrežu pri proizvodnji većoj od trenutne potrošnje kupca s vlastitom elektranom,
- ispitivanje selektivnog djelovanja zaštite pri odstupanju od uvjeta primjerenog paralelnog pogona,
- ispitivanje rada elektrane pri graničnim pogonskim uvjetima,
- ispitivanje tokova djelatne i jalove snage i energije (proizvodnja i razmjena elektrana – distribucijska mreža),
- provjera ugovorenih nazivnih vrijednosti na pragu elektrane, osobito radne i jalove snage,
- ispitivanje pogona elektrane s obzirom na udovoljavanje uvjetima ograničenog povratnog djelovanja,
- ispitivanje utjecaja kompenzacijskih postrojenja elektrane i tvornice (ako postoje) i mreže na paralelni pogon i ograničeno povratno djelovanje,
- ispitivanje sustava pogonskih i obračunskih mjerjenja, nadzora stanja, signalizacije, lokalnog i daljinskog upravljanja i regulacije,
- provjera kvalitete električne energije prema HRN EN 50160:2012,
- ostala ispitivanja predviđena od isporučitelja opreme i/ili programom ispitivanja.

14. Korisnik mreže dužan je provesti pokušni rad, a voditelj ispitivanja dostaviti konačno izvješće o provedenim ispitivanjima u pokušnom radu kojim se jednoznačno utvrđuje spremnost elektrane za primjereni paralelni pogon na mreži bez nepoželjnih pojava i događaja.
15. Korisnik mreže snosi sve troškove ispitivanja u pokušnom radu kao i eventualne štete koje nastanu kod HEP-ODS ili trećih lica, a posljedica su rada elektrane izvan granica definiranih u ovoj prethodnoj elektroenergetskoj suglasnosti.
16. Temeljem dostavljenog konačnog izvješća HEP-ODS izdaje dozvolu za trajni pogon elektrane s distribucijskom mrežom, koja je preduvjet za stupanje na snagu i primjenu ugovora o otkupu.
17. Izdavanjem ove PEES stavlja se van snage PEES br. 401300-160026-0011 od 20.01.2016. i pripadajući Predugovor o priključenju br. 401300-160026-00110195.
18. Ova prethodna elektroenergetska suglasnost važi dvije godine od dana izdavanja te prestaje važiti ako se u tom vremenu ne zaključi ugovor o priključenju, ne izvrše obveze iz ugovora o priključenju i ne podnese zahtjev za izdavanje elektroenergetske suglasnosti i sklapanje ugovora o korištenju mreže.
19. Na zahtjev za produženje roka važenja prethodne elektroenergetske suglasnosti koji je podnesen prije isteka roka važenja, rok važenja prethodne elektroenergetske suglasnosti može se produžiti za još dvije godine.

ČLAN HEP GRUPE

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
 • OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
 • www.hep.hr •

VII. UPUTA O PRAVNOM LIJEKU:

Protiv ove PEES podnositelj zahtjeva može u roku 15 dana podnijeti žalbu HERA-i, Zagreb, Ulica grada Vukovara 14. Žalba se predaje HEP Operator distribucijskog sustava d.o.o., **ELEKTRODALMACIJA SPLIT, 21000 SPLIT, Poljička cesta 73** pisanim putem neposredno ili poštom. Za žalbu se plaća upravna pristojba u iznosu od 50,00 kn prema Tarifnom broju 3 Zakona o upravnim pristojbama (NN br. 8/96, 77/96, 131/97, 68/98, 66/99, 145/99, 30/00, 116/00, 163/03, 17/04, 110/04, 141/04, 150/05, 153/05, 129/06, 117/07, 25/08, 26/08, 20/10, 69/10, 126/11, 112/12, 19/13, 80/13, 40/14, 69/14, 87/14 i 94/14).

Prilozi:

1. Situacijski prikaz priključka kupca s vlastitom elektranom
2. Načelna shema PMO-a

Obradio:

Ante Jurić, dipl.ing.el.

Direktor
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
ELEKTRODALMACIJA SPLIT

J. R.
mr.sc. Saša Kraljević, dipl.ing.el.

Dostaviti:

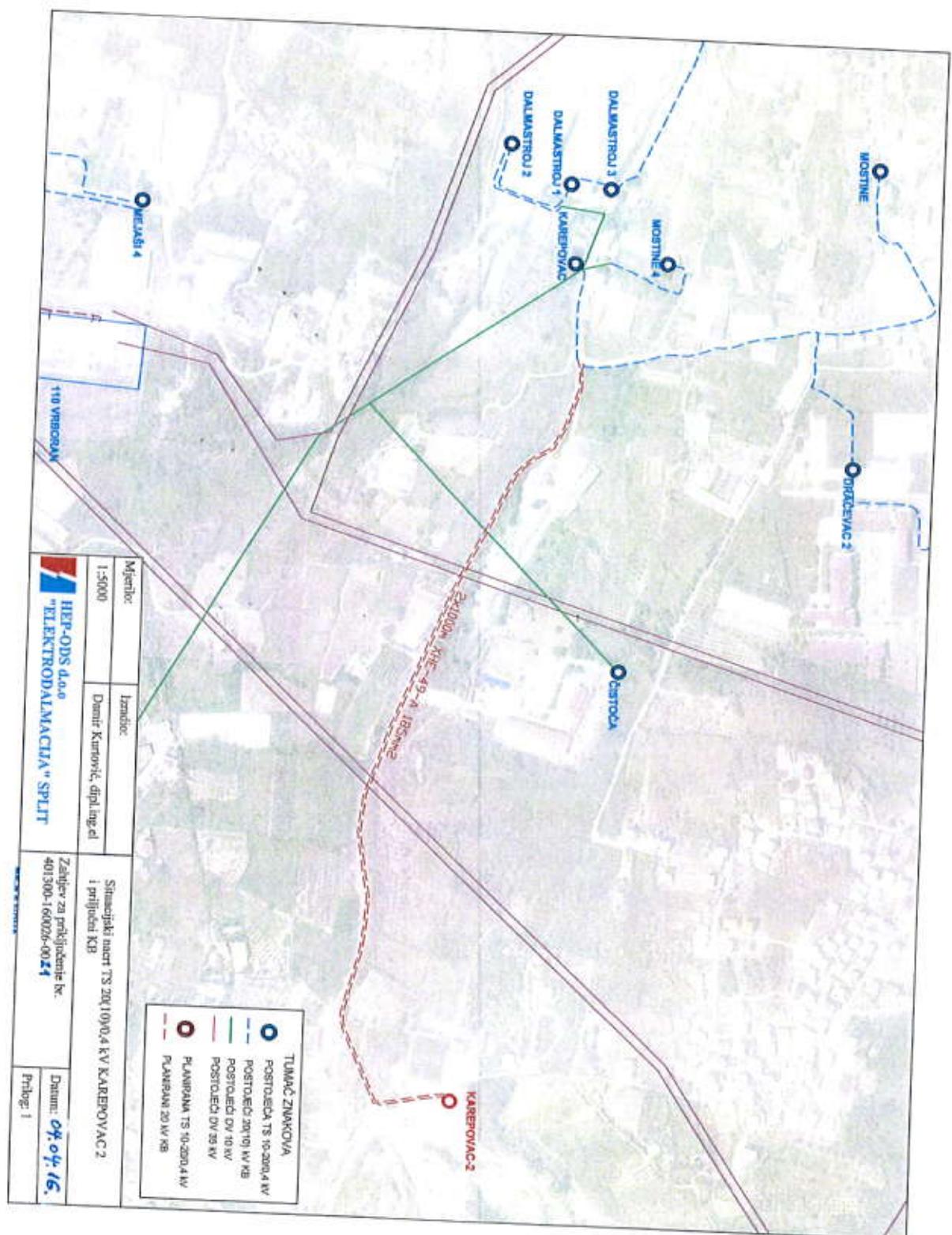
1. Korisniku mreže
2. Služba za razvoj i investicije, Odjelu za razvoj i pristup mreži
3. Arhivi

*HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. ZAGREB
DISTRIBUCIJSKO PODRUČJE
ELEKTRODALMACIJA SPLIT*

ČLAN HEP GRUPE

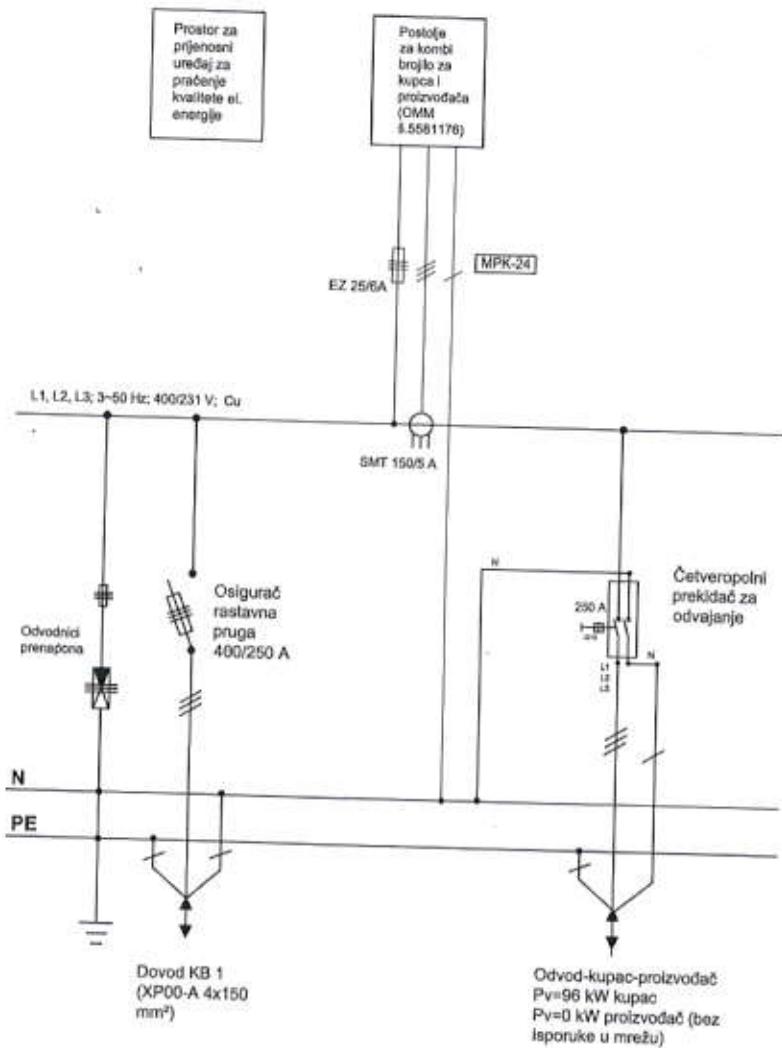
• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
• OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
• www.hep.hr •



• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
• OIB 46830600751 • UPLACEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
• www.hep.hr •



NAPOMENA:

Obračunsko mjesto s pripadajućom mjerom opremom mora biti smješteno u zasebnom dijelu ormara i s mogućnošću plombiranja.

Mjerilo :	Izradio:	Jednopolna shema opremanja SPMO	
	Ante Jurić, dipl.ing.el.		
HEP OPERATOR DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA d.o.o.		PEES br. 401300-160026-0021 REGIONALNI CENTAR ČISTOG OKOLIŠA d.o.o. -Pretočna stanica SPLIT/SE za vlastite potrebe-	Datum: 04.04.2016. Prilog: 2

• UPRAVA DRUŠTVA • DIREKTOR • ŽELJKO ŠIMEK •

• TRGOVACKI SUD U ZAGREBU MBS 080434230 • MB 1643991 •
• OIB 46830600751 • UPLAĆEN TEMELJNI KAPITAL 699.456.000,00 HRK •
• www.hep.hr •