

Оператор дистрибутивног система "ЕПС ДИСТРИБУЦИЈА" д.о.о. Београд Београд
ОДС-ОГРАНАК НОВИПАЗАР
Број: 09/41у/2016
Датум: 07.07.2016. год.
Место: Нови Пазар

QF-P04-001-017

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије "Оператор дистрибутивног система "ЕПС ДИСТРИБУЦИЈА" д.о.о. Београд ", Електродистрибуција ЕД НОВИ ПАЗАР - Погон , поступајући по захтеву број 09/41у/2016 од 30.06.2016. године, који је поднео МАНАСТИР *СОПОЋАНИ* у име инвеститора МАНАСТИР *СОПОЋАНИ* са адресом СОРОЋАНИ, СОРОЋАНИ ВВ

за издавање услова за прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије ради издавања локацијске дозволе за објекат Мини електрана , који ће се градити у месту СОПОЋАНИ, улица ДОЉАНИ, број 66 36300 СОПОЋАНИ на к.п.877,884,888,890,893,895,900,902 і 1078 , КО Дољани издаје

У С Л О В Е
за прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије
(објекат произвођача електричне енергије)

1. Електроенергетски услови:

- 1.1. Укупна инсталисана снага електране 180 kVA
- 1.2. Број генератора у електрани: 1
- 1.3. Инсталисана снага сваког генератора: 180 kVA
- 1.4. Одобрена вршна снага коју електрана предаје у мрежу дистрибутивног система: kW
- 1.5. Одобрена вршна снага коју електрана преузима из мреже дистрибутивног система: kW
- 1.6. Годишња производња коју електрана предаје у мрежу дистрибутивног система: 810.000 kWh
- 1.7. Годишња потрошња коју електрана преузима из мреже дистрибутивног система: kWh
- 1.8. Планирана вршна снага и енергија по месецима коју електрана предаје у мрежу дистрибутивног система:

месец	јанар	феб	март	април	мај	јун	јул	авг	септ	окт	нов	дец
снага kW												
Енергија kWh	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500	67.500

- 1.9. Планирана вршна снага и енергија по месецима коју електрана преузима из мреже дистрибутивног система:

месец	јанар	феб	март	април	мај	јун	јул	авг	септ	окт	нов	дец
снага kW												
Енергија kWh												

- 1.10. Фактор снаге електране $\cos \varphi =$
- 1.11. Начин рада електране: паралелан рад са мрежом ДЕЕС
- 1.12. Коришћена примарна енергија: вода

2. Технички услови: не постоје

- 2.1. Стварна вредност снаге трофазног кратког споја на месту прикључења на дистрибутивни систем:
- 2.2. Критеријуми за прикључење :
 - а) критеријум дозвољеног одступања (промене) напона : задовољен
 - б) критеријум снаге кратког споја (само за електране снаге преко 1 MVA) :
 - в) критеријум фликера (само за електране на ветар и соларне електране):
 - г) критеријум дозвољених струја виших хармоника (само за електране на ветар и соларне електране):
 - д) критеријум безбедне синхронизације : задовољен
 - ђ) критеријум максимално дозвољеног инјектирања једносмерне струје : задовољен
- 2.3. Да би се створили технички услови за прикључак будуће електране на дистрибутивни систем, потребно је:
- 2.4. Напон прикључења: 10 KV
- 2.5. Место прикључења у објекту произвођача електричне енергије: СТУБ СН ВОДА
- 2.6. Место прикључења на мрежу дистрибутивног система: Багри, шифра 407 из ТС ВН/СН kV ТС 35/10 КУЛА, шифра 500011
- 2.7. Врста прикључка: ТРОФАЗНИ
- 2.8. Начин прикључења: Подземни

2.9. Остали услови извођења прикључног вода.

2.10. За мерење примљене електричне енергије уградити

За мерење утрошене ел.енергије уградити електронску мултифункционалну мерну групу за ИНДИРЕКТНО мерење са уграђеним ГПРС модемом за двосмерну комуникацију, која у свему мора да испуњава услове које је усвојио Стручни савет ЕПС-а у материјалу: "Функционални захтеви и техничке спецификације АМИ/МДМ система", а као доказ о испуњењу захтева стандарда за овај тип мерне групе морају постојати одговарајући атести који потврђују испуњење тражених захтева стандарда".

2.11. За мерење предате електричне енергије уградити

За мерење утрошене ел.енергије уградити електронску мултифункционалну мерну групу за ИНДИРЕКТНО мерење са уграђеним ГПРС модемом за двосмерну комуникацију, која у свему мора да испуњава услове које је усвојио Стручни савет ЕПС-а у материјалу: "Функционални захтеви и техничке спецификације АМИ/МДМ система", а као доказ о испуњењу захтева стандарда за овај тип мерне групе морају постојати одговарајући атести који потврђују испуњење тражених захтева стандарда".

2.12. Место уградње мерних и заштитних уређаја

2.13. Мерни орман сместити: у разводно постројењу МХЕ Сопоћани

2.14. Прикључни расклопни апарати, електрични и мерни уређаји морају бити декларисани за систем назначених напона 10 KV . Могу се користити само мерни и управљачки уређаји који су одобрени од стране Дирекције за мере и драгоцене метале.

2.15. Обезбедити:

- системску заштиту

- заштиту прикључног вода

а према Правилима о раду дистрибутивног система, тако да деловањем ових заштита мора на спојном прекидачу да се аутоматски прекине паралелан рад електране са дистрибутивним системом.

2.16. Обавезна је уградња одговарајућих заштитних и других техничких уређаја у електрани, који ће обезбедити да се електрана прикључи на систем само ако је на свим фазним проводницима присутан напон система.

2.17. Прикључење наредног генератора на дистрибутивни систем сме да се изведе најмање три минута после прикључења претходног генератора (није дозвољено једновременно прикључење).

2.18. Није дозвољено острвско напајање дистрибутивног система из електране.

2.19. У електрани је потребно предвидети заштиту од унутрашњих кварова која ће у случају унутрашњег квара одвојити електрану од дистрибутивног система у циљу обезбеђивања селективности заштите дистрибутивног система и очувања континуалног рада осталих корисника дистрибутивног система у случају квара у електрани.

2.20. Компензација реактивне снаге: Фактор снаге електране треба да износи $\cos\phi \geq 0,95$. За одржавање захтеване вредности фактора снаге неопходна је уградња кондензаторских батерија.

2.21. Надзор и комуникација: У електрани мора бити уграђена одговарајућа опрема за размену података у реалном времену, која ће омогућити оператору дистрибутивног система комуникацију и надзор над објектом.

3. Остали услови:

3.1. Објекат изградити на прописаном растојању од електроенергетских објеката оператора дистрибутивног система.

3.2. Придржавати се у свему посебног текстуалног и графичког прилога ако постоји као саставни део ових услова.

3.3. У МХЕ мора бити уграђена са одговарајућом опремом за размену података у реалном времену, која ће омогућити оператору дистрибутивног система комуникацију, надзор и управљање над објектом. Надзор и комуникацију извести у складу са тачком 10, ТП бр.16 протоколи за пренос информација су ИЕЦ 60870-5-101 и ИЕЦ 60870-5-104.

4. Рок важења техничких услова:

Ови услови важе до истека важења локацијске дозволе.

Директор огранка/погона

Звонимир Милановић, дипл.ел.инж.

МП

(име и презиме, занимање)

Акт доставити:

2x Подносиоцу захтева

1x Служби енергетике

1x Директору дирекције за управљање