



Крушевац, 05.10.2018 године.

Наш број: 8х.0.0.0.-Д09.11-230539/1

КРИСНЕВ МХЕ 002 ДОО БЕОГРАД

ДР. ВЕЛИЗАРА КОСАНОВИЋА БР.56А  
БЕОГРАД

Одлучујући о захтеву странке КРИСНЕВ МХЕ 002 ДОО БЕОГРАД, Др.Велизара Косановића бр.56А, Београд, бр. 8х.0.0.0.-Д09.11-230539/1 од 09.08.2018. године, на основу члана 30 став 3 Закона о енергетици („Сл. гласник РС“ бр. 145/14) и члана 5 став 1 тачка 6 Правилника о енергетској дозволи („Сл. гласник РС“ бр. 15/15, издаје се

### МИШЉЕЊЕ

о условима и могућностима прикључења на дистрибутивни систем електричне енергије објекта за производњу електричне енергије

Подносилац захтева је поднео захтев за издавање мишљења оператора дистрибутивног система (у даљем тексту: ОДС) о условима и могућностима прикључења на дистрибутивни систем електричне енергије (ДСЕЕ) објекта за производњу електричне енергије МХЕ "Кристина 1" (у даљем тексту: електрана), на к.п. 677/1 КО Сталаћ

Према мишљењу ОДС, предметна електрана се може прикључити на ДСЕЕ.

### ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

На основу захтева утврђено је следеће:

1. Подносилац захтева је навео да ће електрана радити паралелно са ДСЕЕ са предајом електричне енергије у ДСЕЕ, у целисти (изузев сопствене потрошње електране).
2. Основна намена објекта: **Производња електричне енергије;**  
Остале намене објекта: **нема;**
3. Врста електране у погледу примарног извора: **Хидроелектрана;**
4. Основни технички подаци: **привидна снага електране 1174 kVA; број генератора 40(50) ком.;**
5. Фактор снаге електране је 0,95 приликом предаје активне електричне енергије у ДСЕЕ и 0,95-1 приликом преузимања активне електричне енергије из ДСЕЕ;
6. Максимална снага електране приликом предаје енергије у ДСЕЕ је: **990 kW;**
7. Максимална снага електране приликом преузимања енергије из ДСЕЕ је: **20 kW;**

Страна 1 од 4

На основу увида у достављену документацију и на основу извршене анализе установљено је да се електрана може прикључити на ДСЕЕ само под условом да се претходно изграде недостајући ЕЕО:

- У ТС 110/35 кV Ћићевац, постојеће спољно постројење 35 кV да се реконструише и пребаци у унутрашње постројење, које би се састојало од 16 изводних ћелија 35 кV, једном мерном и једном трафо ћелијом.

## 1. ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ

1.1 Електрана задовољава критеријум максимално дозвољене снаге генератора у електрани, критеријум дозвољених вредности напона у стационарном режиму, критеријум трајно дозвољених вредности струја елемената ДСЕЕ и критеријум струја кратког споја у складу са Правилима о раду дистрибутивног система, на основу чега је извршен избор места прикључења на ДСЕЕ. Критеријуме струја виших хармоника и интерхармоника и фликера електрана је обавезна да задовољи у складу са Правилима о раду дистрибутивног система.

1.2. Напон на који се прикључује електрана: **35 кV.**

Електране са синхроним генераторским јединицама морају имати имплементирану регулацију напона на својим крајевима. Регулација напона се мора обављати у опсегу рада генератора од 0,95 за надпобуђен режим до 0,95 за подпобуђен режим. Генератори морају имати могућност регулације фактора снаге или реактивне снаге, која се користи уместо регулације напона по налогу ОДС.

Генератори се морају прикључивати појединачно у временским интервалима од по 3 мин. за прикључење на СН. – у свему према Правилима о раду ДС, тачка 4.9.2.6.7.

Објект места прикључења (у даљем тексту: ОМП) је у **новопредвиђеној изводно-мерној ћелији РП 35 кV ТС 110/35 кV Ћићевац.** (Место прикључења електране на ДС је и место разграничења власништва над објектима Дистрибутера и Странке. Електроенергетски објекти до места прикључења електране на ДС су власништво Дистрибутера, а објекти који се налазе иза места прикључења електране на ДС су власништво странке.)

1.3. Опис прикључка електране на ДСЕЕ:

Електрана се повезује на ДСЕЕ преко једног трофазног прикључног вода који се димензионише према називном напону мреже и то:

- У ТС 110/35 кV Ћићевац, након изградње новог постројења 35 кV за унутрашњу монтажу опремити изводно – мерну ћелију, за прикључење МХЕ Кристина 1, са расклопном, мерном, заштитном и другом опремом. Овим је дефинисано место прикључења и место мерења будуће МХЕ Кристина 1.

- У ТС 110/35 кV Ћићевац постоји даљинска станица за надзор и управљање, потребно је прилагодити изводно-мерну ћелију за прикључење електране постојећој даљинској станици.

- У прилогу је дата једнополна шема прикључења електране.
- Изградња прикључка од места везивања прикључка на ДСЕЕ до места прикључења електране на ДСЕЕ и опремање мерног места у искључивој је надлежности ОДС. Инвеститор прикључка је ОДС, а трошкове изградње прикључка сноси подносилац захтева.
- Подносилац захтева је у обавези да реши имовинско правне односе са власницима парцела предвиђених за изградњу објекта описаних у тачки 1.3.

1.4. Место прикључења електране на ДСЕЕ: увод кабла у изводно-мерну ћелију у унутрашњем новопредвиђеном РП 35 кV (које ће бити изграђено у склопу ТС 110/35 кV Ћићевац, које је описано у тачки 1.3.

1.5. Технички услови за реализацију прикључења електране на ДСЕЕ - обавезе које су у надлежности Странке:

- Од разводног постројења електране (машинске зграде) до места прикључења електране на ДСЕЕ (тачка 5.) потребно је обезбедити **35 kV** вод одговарајућег пресека и карактеристика, као и оптички кабл одговарајућих карактеристика.
- Опрема у електрани мора бити предвиђена за прикључење и рад на **35 kV** напонском нивоу. Подносилац захтева је дужан да одговарајућим енергетским трансформатором прилагоди напон електране напону прикључења.
- Подносилац захтева је дужан да изгради потребне електроенергетске објекте од електране до места прикључења на ДСЕЕ, у складу са законом.

1.6. Појава кратких спојева и осталих кварова у ДСЕЕ је стохастичке природе и њихов број се не може предвидети.

## 2. ОСТАЛИ УСЛОВИ

2.1. Ово мишљење се издаје подносиоцу захтева у сврху **прибављања енергетске дозволе** и доношења инвестиционе одлуке о изградњи електране. Услови наведени у овом Мишљењу нису коначни. Ово Мишљење се не може користити за прибављање локацијских услова и израду техничке документације. Ово Мишљење не прејудицира доношење решења о одобрењу за прикључење (у даљем тексту: Решење). О доношењу Решења ће се одлучивати искључиво на дан подношења захтева за издавање Решења, на основу чињеничног стања, достављене документације и услова органа који је надлежан за издавање грађевинске дозволе.

2.2. Рок важења овог мишљења је 12 месеци.

Потребно је да Странка 30 дана пре истека рока важења издатог Мишљења достави доказ о поднетом захтеву за издавање енергетске дозволе надлежној институцији за издавање енергетске дозволе, односно прибављену енергетску дозволу. У случају достављања доказа да је прибављена енергетска дозвола рок важења Мишљења одговара року важења енергетске дозволе.

Странка може да тридесет дана пре истека рока важења издатог Мишљења поднесе захтев за продужење рока важења истог.

Уколико се странка обрати са захтевом за продужење рока важења издатог Мишљења, након истека остављеног рока за продужење, сматраће се да је поднет захтев за издавање новог Мишљења. Ново Мишљење се издаје према утврђеној процедури за издавање те врсте документа, у складу са тренутном електроенергетском ситуацијом.

2.3. Странка може најкасније тридесет дана пре истека рока важења издатог Мишљења да поднесе захтев за измену Мишљења. На основу поднетог захтева ОДС одлучује да ли је могућа измена издатог Мишљења или је потребно издати ново Мишљење.

2.4. За прикључење електране на ДСЕЕ потребно је:

2.4.1 Од ОДС прибавити услове за пројектовање и прикључење (у даљем тексту: УПП).

2.4.2 Са ОДС закључити уговор о изградњи прикључка у складу Законом о енергетици.

2.4.3 Са ОДС закључити уговор о изградњи недостајућих ЕЕО у складу са законом којим се уређује изградња објеката.


2.4.4 Од ОДС прибавити Решење.

2.4.5 Са ОДС закључити уговор о експлоатацији електране.



2.5. Неопходно је да електрана задовољи услове дефинисане Правилима о раду дистрибутивног система.

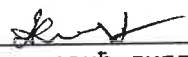
Обрадио:

  
Маја Лазаревић, инж.ел

Сагласан:  
Огранак ЕД Крушевац  
Директор

  
Саша Тирић, дипл.ек

Контролисао:

  
Дејан Бошковић, дипл.инж.ел.

Доставити:

1. Наслову;
2. Служба за енергетику ДП;
3. Огранку
4. Писарници.

Директор

Дирекције за планирање и инвестиције

  
Александар Слијепчевић, дипл.ел.инж.