


**ЕПС**  
**ДИСТРИБУЦИЈА**

Услови за пројектовање и прикључење

Страна 1 од 8

ОДС "ЕПС ДИСТРИБУЦИЈА" ДОО БЕОГРАД  
 БУЛЕВАР ДР ЗОРАНА ЋИНЂИЋА бр. 46А, НИШ

Број: ~~10.01-146738/1-14~~

Датум: ~~10.01~~ . 2017. године

Оператор дистрибутивног система "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд одлучујући о захтеву странке „Green energy point“ доо Београд – Стари Град, ул. Француска бр. 6, Београд, бр. 142875/1 од 02.06.2017. године, на основу Закона о енергетици („Сл. гласник РС“ бр. 145/14), Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“ бр. 72/09, 81/09, 64/10, 24/11, 121/12, 42/13, 50/13, 98/13, 132/14 и 145/14), Уредбе о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом („Сл. гласник РС“ бр. 63/13) и Правила о раду дистрибутивног система, издаје:

### УСЛОВЕ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ

Објекта за производњу електричне енергије – когенеративно постројење „Green energy point“ (у даљем тексту: електрана) која би била изграђена на КП бр. 2900/2, КО Бољевац, Општина Бољевац, на дистрибутивни систем електричне енергије (ДСЕЕ).

На основу увида у у достављену документацију издају се ови услови уз констатацију да изградња објекта електране није могућа без испуњења следећих додатних услова:

- Закључење уговора о успостављању права службености за приступ разводном постројењу (РП) 10 kV, мерној опреми и опреми за даљински надзор ради одржавања исте.

#### 1. Основни технички подаци о електрани и намена објекта

- Планирана одобрена снага електране: 2600 kW
- Број генератора у електрани: један
- Технички подаци генератора:
  - Генератор 1
  - Врста: синхрони
  - Активна снага: 2600 kW
  - Номинални напон: 10,5 kV
  - Номинални фактор снаге: 0,8
  - Субтранзијентна реактанса директног редоследа  $x_d'' = 22 \%$
- Начин рада: Електрана ради паралелно са ДСЕЕ са предајом електричне енергије у ДСЕЕ у целости (изузев сопствене потрошње)
- Намена објекта: когенеративно постројење за производњу електричне енергије и паре.

#### 2. Начин прикључења и технички опис прикључка

- 2.1. Врста прикључка: индивидуални
- 2.2. Карактер прикључка: трајни
- 2.3. Место прикључења електране на ДСЕЕ: водна 10 kV ћелија ( $B_{en}$ ) у склопу новог РП 10 kV које се смешта у посебну просторију грађевинског објекта корисника, минималних димензија 8x3 м, на КП бр. 2900/2, КО Бољевац, Општина Бољевац.
- 2.4. Место везивања прикључка на ДСЕЕ: постојећа 10kV кабловска петља из ТС 35/10kV "Бољевац" по принципу "улаз - излаз" каблом ХНЕ49-А 3х(1х95)mm<sup>2</sup>.
- 2.5. Прикључење електране на ДСЕЕ је трофазно са симетричним системом напона синусоидног облика.
- 2.6. Називни напон мреже на месту прикључења електране на ДСЕЕ је  $U_n = 10 \text{ kV}$ .
- 2.7. Називна фреквенција у ДСЕЕ је  $f_n = 50 \text{ Hz}$ .



## 2.8. Опис прикључка до мерног места:

2.8.1. У посебној просторији грађевинског објекат корисника, минималних димензија 8x3 м, на КП бр. 2900/2, КО Бољевац, Општина Бољевац уградити ново РП 10 kV са мерним местом.

Прикључење РП 10 kV, по принципу "улаз - излаз" на 10kV кабловску петљу из ТС 35/10kV "Бољевац", извести каблом ХНЕ49-А 3x(1x95)mm<sup>2</sup>.

2.8.2. Место прикључења електране на ДСЕЕ је ново префабриковано РП 10 kV, представља ће део ДСЕЕ, пројектовати са шест ћелија у следећем распореду: Т - МС<sub>к</sub> - В<sub>дсее1</sub> - В<sub>дсее2</sub> - МС<sub>ел</sub> - В<sub>ел</sub>. Поменуте ћелије имају следећу функцију:

- В<sub>дсее1</sub> - извлачива доводно – одводна ћелија са уграђеним вакумским прекидачем снаге (In ≥ 630 А, моторни опружни погон 110V DC, калем за укључење и искључење 110V DC) за прикључење РП 10 kV по принципу „улаз-излаз“,
- В<sub>дсее2</sub> - извлачива доводно – одводна ћелија са уграђеним вакумским прекидачем снаге (In ≥ 630 А, моторни опружни погон 110V DC, калем за укључење и искључење 110V DC) за прикључење РП 10 kV по принципу „улаз-излаз“,
- МС<sub>ел</sub> - мерно-спојна ћелија са уграђеним растављачем и опремом за регистровање предате и преузете електричне енергије између електране и ДСЕЕ,
- В<sub>ел</sub> - извлачива водна ћелија, са уграђеним спојним прекидачем и микропроцесорском заштитом, за прикључење електране,
- МС<sub>к</sub> - мерно-спојна ћелија са уграђеним растављачем и опремом за регистровање преузете електричне енергије за потребе купца ЕЕ,
- Т – трафо ћелија са уграђеном припадајућом опремом за потребе прикључења купца ЕЕ

2.8.3. На месту прикључења електране на ДСЕЕ се уграђује даљинска станица а надлежни центар управљања је ПДЦ Зајечар. За манипулативне радове, односно монтажу и смештај те даљинске станице потребно је предвидети простор.

2.9. Расклопна опрема у РП 10 kV треба да буде у складу са концепцијом ОДС. Расклопни апарати треба да буду даљински управљиви.

2.10. Изградња електроенергетских објеката у ДСЕЕ до места прикључења електране на ДСЕЕ, опремање места прикључења електране на ДСЕЕ као и опремање мерног места у искључивој је надлежности ОДС. У складу са тим, ови услови се не могу користити за израду техничке документације и покретање других активности потребних за реализацију прикључка и места прикључења. ОДС дефинише прикључак и место прикључења у одобрењу за прикључење електране, у складу са законским прописима, и задржава право измене ставова из тачке 2. ових услова, приликом издавања одобрења за прикључење.

## 2.11. Опис мерног места:

На месту прикључења електране на ДСЕЕ уграђује се мерни уређај за обрачунско мерење предате и преузете електричне енергије између предметне електране и ДСЕЕ, који се смешта у орман мерног места и повезује са мерним трансформаторима у мерној 10 kV ћелији (МС<sub>ел</sub>). Наведени орман мерног места се монтира на зид.

Обрачунско мерење размене електричне енергије између електране и ДСЕЕ је изведено као двосмерно индиректно тросистемско мерење Индиректна мерна група за мерење електричне енергије је трофазна, тросистемска (четворожично прикључење), двосмерна (четвороквадрантна), вишефункцијска, електронска (статичка). Мерна група треба бити у складу са "Функционалним захтевима и техничким спецификацијама АМИ/МДМ система" укључујући све обавезне допунске функције које се односе на бројила за прикључење објекта за производњу електричне енергије, а које су дефинисане поменутим документом,



осим особине из тачке 2.1. (заптивеност кућишта), односно ниво заштите за бројило може бити најмање IP 51. Бројило мора бити опремљено GPRS модемом у складу са спецификацијама дефинисаним поменутим документом.

Класе тачности мерне групе за мерење електричне енергије су: 0,2 C за мерење активне енергије и 2 за мерење реактивне енергије.

Мерна опрема још обухвата мерне трансформаторе који служе за напајање мерења и заштите према стандардима IEC 60044-1 и IEC 60044-2.

### 3. Основни технички подаци о ДСЕЕ на месту прикључење

- 3.1. Електроенергетска опрема у ДСЕЕ на 10 kV напону је димензионисана на дозвољену струју трофазног кратког споја 14,5 kA.
- 3.2. Стварна струја трофазног кратког споја са стране ДСЕЕ на месту прикључења електране на ДСЕЕ у субтранзијентном периоду је  $I_{ks}=2,4977$  kA, однос  $R/X=0,3345$ .
- 3.3. Неутрална тачка мреже 10 kV напона је изолована.
- 3.4. Вредност струје једнофазног земљоспоја у уземљеним мрежама 10 kV напона је ограничена на вредност 20 A.
- 3.5. Основна заштита 10 kV водова у ДСЕЕ изводи се као:
  - краткоспојна заштита са тренутним деловањем,
  - прекострујна заштита са временским затезањем,
- 3.6. Појава кратких спојева и осталих кварова у ДСЕЕ је стохастичке природе и њихов број се не може предвидети.
- 3.7. У ДСЕЕ се примењује аутоматска регулација напона применом регулационе преклопке са кораком од 1,6% од називног напона  $U_n$ , која има за циљ да одржи вредност напона у границама  $\pm 10\%$  називног напона  $U_n$ . Напон се регулише на секундарној страни ТС 110/10 (35) kV. Аутоматска регулација напона се спроводи са временским затезањем од 30 до 180 s, а могућа је и примена ручне регулације напона.
- 3.8. За заштиту електроенергетског система од хаварија и других непредвиђених поремећаја, у ДСЕЕ се примењује мера ограничења потрошње помоћу напонске редукције снижењем напона за 5% од називног напона  $U_n$ , применом опреме и уређаја који су описани у тачки 3.6.
- 3.9. Заштита од пренапона у 10 kV мрежи се изводи применом одводника пренапона, при чему је мрежа пројектована тако да је задовољен стандардан степен изолације LI75AC28 (12 Si 28/75).

### 4. Општи технички услови које треба да задовољи опрема у електрани

- 4.1. Електрана се пројектује и изводи у складу са важећим техничким прописима и стандардима, као и Правилима о раду дистрибутивног система.
- 4.2. Струја (снага) трофазног кратког споја меродавна за димензионисање опреме на 10 kV напону износи 14,5 kA (250 MVA).
- 4.3. Странка је дужна да применом одговарајућег енергетског трансформатора усклади начин прикључења, напоне и фазне ставове генератора на вредности називног напона на месту прикључења. Намотај енергетског трансформатора на страни ДСЕЕ се везује у троугао.
- 4.4. Максимална снага којом се предаје енергија у ДСЕЕ износи 2600 kW. Максимална снага са којом се преузима енергија из ДСЕЕ-а износи 10 kW. За технолошки процес у оквиру постројења електране биће потребно 830 kW.
- 4.5. Инсталације и уређаји у електрани морају бити прилагођени стандарду SRPS EN 50160.
- 4.6. У електрани обезбедити регулацију напона на крајевима генератора. Номинални фактор снаге генератора мора бити 0,8. Регулација напона се мора обављати у читавом опсегу који је дефинисан фактором снаге генератора под условом да се

- не угрози нормалан и стабилан рад генератора. Фактор снаге у режиму пријема активне електричне енергије из ДСЕЕ треба да буде изнад 0,95 ( $\cos\varphi \geq 0,95$ ).
- 4.7. За прикључење и безбедан паралелан рад електране са ДСЕЕ, електрана мора да задовољи 6 основних критеријума:
- 4.7.1. Критеријум максимално дозвољене снаге генератора у електрани;
  - 4.7.2. Критеријум дозвољених вредности напона у стационарном режиму;
  - 4.7.3. Критеријум трајно дозвољених вредности струја елемената ДСЕЕ;
  - 4.7.4. Критеријум фликера;
  - 4.7.5. Критеријум дозвољених струја виших хармоника и интерхармоника;
  - 4.7.6. Критеријум снаге кратког споја.
- У пројекту електране треба спровести проверу критеријума 4.7.1, 4.7.4 - 4.7.6. Критеријуми 4.7.1, 4.7.4 и 4.7.5 проверавају се према одредбама Правила о раду дистрибутивног система. Странка је дужна да, по налогу ОДС, угради филтере за одговарајуће редове виших хармоника чиме се обезбеђује да основне карактеристике напона на месту прикључења електране на ДСЕЕ – ефективна вредност, фреквенција, симетричност и таласни облик буду у задатим оквирима. Странка је дужна да поступи по налогу ОДС у случају измене Правила о раду дистрибутивног система.
- 4.8. У водној 10 kV ћелији електране ( $V_{ел}$ ) у коју се везује вод електране, уграђује се спојни прекидач, који се користи за: спајање (повезивање) електране са ДСЕЕ, аутоматско одвајање електране од ДСЕЕ због кварова и поремећаја у ДСЕЕ деловањем системске заштите или заштите прикључног вода и одвајање електране од ДСЕЕ због извођења радова, ремоната, итд. У истој ћелији (са спојним прекидачем) уграђена опрема треба да омогући даљински надзор над спојним прекидачем и аквизицију података од интереса за ОДС. Комуникација са даљинском станицом реализује се комуникационим протоколом IEC 60870-5-101 или IEC 60870-5-104 путем фиброоптичког кабла.
- 4.9. У водној 10 kV ћелији електране ( $V_{ел}$ ) у коју се везује вод електране, потребно је обезбедити механизам за поуздано и сигурно уземљење прикључног вода.
- 4.10. Уземљење у објекту електране је потребно извести у складу са важећим прописима и стандардима.
- 4.11. У објекту електране је потребно обезбедити заштиту од напона корака и додира и заштиту од електричног удара у складу са важећим прописима и стандардима.
- 4.12. У објекту електране је потребно обезбедити заштиту од пренапона и атмосферског пражњења у складу са важећим прописима и стандардима.
- 4.13. Електрана не сме имати електричну везу са струјним круговима који се напајају преко других мерних места. Електрана може имати електричну везу са ДСЕЕ искључиво на начин дефинисан овим документом.
- 4.14. Електрана не сме имати акумулаторске уређаје за складиштење енергије из којих се може предавати електрична енергија у ДСЕЕ.
- 5. Технички услови за реализацију прикључења електране на ДСЕЕ - обавезе које су у надлежности Странке**

- 5.1. Странка је дужна да на КП бр. 2900/2, КО Бољевац, Општина Бољевац изгради посебну просторију у оквиру грађевинског објекта корисника за смештај РП 10 kV, мерне опреме и опреме за даљински надзор, управљање и комуникацију (у даљем тексту: Просторија). Предвидети посебан улаз којим ће бити обезбеђен несметан приступ РП 10kV овлашћеним лицима ОДС. Просторија треба да буде минималних унутрашњих димензија 8m x 3m x 2,5m (дужина x ширина x висина). У просторију се смешта РП 10 kV састављено из слободностојећих ћелија у једном реду које се постављају до зида шире стране просторије. Каблови се у ћелије уводе са доње стране за шта је у подној плочи потребно предвидети одговарајуће отворе са обе шире стране Просторије. За улаз у просторију и унос опреме предвидети врата минималног светлог отвора 1m x 2m (ширина x висина).



5.2. Ради повезивања електране са ДСЕЕ потребно је, за постављање опреме и извођење радова обезбедити сагласности власника свих парцела на којима се граде објекти од места прикључења електране на ДСЕЕ до места везивања прикључка на ДСЕЕ. Неопходно је да сви власници парцела и Дистрибутер регулишу имовинско правне односе за изградњу РП 10 kV и полагање кабловских водова како би Дистрибутер могао да прибави потребну документацију за извођење ових радова.

Странка је такође у обавези да обезбеди одговарајуће планове (плански основ) неопходне за прибављање локацијских услова за наведене објекте, као и одговарајуће услове и сагласности надлежних органа, предузећа, установа и сл, у име и на име Дистрибутера. У супротном прикључење електране на ДСЕЕ неће бити могуће.

5.3. Електрана се повезује са ДСЕЕ преко једног трофазног прикључног вода који се димензионише и изводи према називном напону мреже и планираној одобреној снази електране.

5.4. Странка је у обавези да обезбеди вод електране од места прикључења електране на ДСЕЕ (ћелија  $B_{en}$ ) до генератора у електрани - вод према избору овлашћеног пројектанта.

5.5. У водној ћелији 10 kV ( $B_{en}$ ) потребно је уградити следећу опрему:

5.5.1. Спојни прекидач називног напона 10 kV, са следећим техничким карактеристикама (IEC 56):

- вакумски или  $SF_6$ ,
- назначена струја најмање 630 A,

5.5.2. Мерне трансформаторе (IEC 60044-1, IEC 60044-2):

Техничке карактеристике 10 kV струјних трансформатора:

- назначена струја примарног намотаја према снази електране,
- назначена струја секундарних намотаја је 5 A,
- заштитни намотај: снага 10 - 45 VA, класа 5P 10

Техничке карактеристике 10 kV напонских трансформатора:

- назначени преносни однос:  $\frac{10}{\sqrt{3}} / \frac{0,1}{\sqrt{3}} / \frac{0,1}{3}$  kV

- заштитни намотај: снага 30 - 90 VA, класа 1/3P

5.5.3. Опрему која омогућава даљински надзор и комуникацију, у надлежности ПДЦ Зајечар, и која комуницира са даљинском станицом на месту прикључења електране на ДСЕЕ по протоколу протоколом IEC 60870-5-101 или IEC 60870-5-104 коришћењем фиброоптичког кабла.

5.6. Положити фиброоптички кабл са минимално 16 мономодних влакана од 10 kV разводног постројења електране до места прикључења електране на ДСЕЕ.

## 6. Услови које треба да задовоље заштитни и остали уређаји намењени контроли укључења и искључења електране са ДСЕЕ

6.1. За заштиту генератора и елемената расклопне апаратуре електране од могућих хаварија и оштећења услед кварова и поремећаја у ДСЕЕ примењују се две заштите: системска заштита и заштита прикључног вода. Деловањем ових заштита мора се на спојном прекидачу извршити аутоматско прекидање паралелног рада електране са ДСЕЕ.

6.2. Системска заштита се састоји од:

6.2.1. Напонске заштите, која реагује на поремећај равнотеже између производње и потрошње реактивне енергије, а састоји се од наднапонске заштите ( $U >$ ) коју чине трофазни напонски релеј најмањег опсега подешавања (0,9-1,2)  $U_n$ , која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s и поднапонске заштите ( $U <$ ) коју чини трофазни напонски релеј

најмањег опсега подешавања (1,0-0,7)  $U_n$ , која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s.

6.2.2. Фреквентне заштите, која реагује на поремећај равнотеже између производње и потрошње активне енергије, а састоји се од надфреквентне заштите ( $f >$ ) коју чини монофазни фреквентни релеј најмањег опсега подешавања (49-52) Hz, која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s и подфреквентне заштите ( $f <$ ) коју чини монофазни фреквентни релеј најмањег опсега подешавања (51-48) Hz, која реагује са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s, а фреквентни релеј треба да буде са функцијом брзине промене фреквенције у интервалу 10 mHz. Обе заштите могу да буду реализоване преко једног уређаја (релеа) који испуњава претходне захтеве ( $f >$  и  $f <$ ). Фреквентна заштита може да се реализује и тако да се ова функција интегрише са неком другом заштитом.

6.3. Заштита 10 kV прикључног вода:

6.3.1. Заштита прикључног вода са стране ДСЕЕ ће бити обезбеђена из ТС 35/10 kV „Бољевац“.

6.3.2. Заштита прикључног вода се састоји од:

Прекострујне заштите, трофазна максимална струјна временски независна заштита, која реагује:

- са временском задршком најмањег опсега подешавања (0,2-3) s, при струјним оптерећењима која прелазе вредности дозвољених струјних оптерећења прикључног вода - прекострујна заштита  $I >$ ;
- тренутно при блиским кратким спојевима - краткоспојна заштита  $I >>$ ;

Мерни релеји прекострујне заштите су за назначену струју 5 A и најмањи опсег подешавања:

- (3-9) A за прекострујну заштиту  $I >$  и
- (20-50) A за краткоспојну заштиту  $I >>$ .

Неопходно је обезбедити искључење електране на спојном прекидачу у случају земљоспоја. Земљоспојну заштиту извести у складу са Правилима о раду ДСЕЕ.

6.4. Уградњом одговарајућих заштитних и других техничких уређаја у објекту електране, треба обезбедити да се прикључење електране на ДСЕЕ на спојном прекидачу може извршити само ако је на свим фазним проводницима присутан напон са стране ДСЕЕ.

6.5. Није дозвољено острвско напајање дела ДСЕЕ из електране. Уградњом одговарајућих уређаја у објекту електране, треба обезбедити да се деловањем уређаја за релејну заштиту, на спојном прекидачу, изврши аутоматско одвајање електране са ДСЕЕ, ако је са стране ДСЕЕ прекинуто напајање. Поновно прикључење генератора је могуће након 10 минута од успостављања нормалног напонског стања.

6.6. Забрањено је укључење електране на ДСЕЕ без синхронизације. За синхронизацију генератора на ДСЕЕ користи се **генераторски прекидач**. Према Правилима о раду ДСЕЕ уређај за синхронизацију, у зависности од привидне снаге генератора, треба да задовољи следеће услове синхронизације

| Укупна снага генератора<br>(kVA) | Разлика фреквенција<br>( $\Delta f$ , Hz) | Разлика напона<br>( $\Delta V$ , %) | Разлика фазног угла<br>( $\Delta \Phi^\circ$ ) |
|----------------------------------|-------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------|
| 0-500                            | 0,3                                       | 5                                   | 10                                             |
| 500-1500                         | 0,2                                       | 5                                   | 10                                             |
| >1500                            | 0,1                                       | 3                                   | 10                                             |

6.7. Пројектом треба предвидети блокаду укључења спојног прекидача у случају да је пол са стране електране под напоном.

- 6.8. У случају нестанка помоћног напона за напајање заштитних уређаја и струјних кругова команди расклопних апарата у електрани, треба предвидети аутоматско искључење електране.
- 6.9. У електрани се користе микропроцесорски (дигитални) заштитни уређаји, као самостални релеји или у оквиру система интегрисане заштите и управљања електраном. Сва заштитна опрема мора да ради независно од рада система управљања, надзора и комуникације у оквиру електране.
- 6.10. У електрани је потребно предвидети заштиту од унутрашњих кварова која ће у случају унутрашњег квара одвојити електрану, или део електране, од ДСЕЕ у циљу обезбеђивања селективности заштите средњенапонских извода и очувања континуалног рада осталих корисника ДСЕЕ у случају квара у електрани.
- 6.11. Странка има искључиво одговорност у погледу примене одговарајућих заштитних уређаја који ће обезбедити да догађаји као што су: испади, кратки спојеви, земљоспојеви, несиметрије напона и други поремећаји у ДСЕЕ не проузрокују штетно деловање на уређаје и опрему у електрани.
- Заштита од унутрашњих кварова у електрани није предмет ових услова.  
Управљање радом електране није предмет ових услова и дефинише се посебним уговором након изградње прикључка.

## 7. Додатни услови за прикључење на ДСЕЕ

- 7.1. Да би се објекат електране могао прикључити на ДСЕЕ неопходно је:
- Испунити све услове из одобрења за прикључење;
  - Закључити и реализовати уговор о изградњи прикључка у складу Законом о енергетици
  - Изградити прикључак и опремити место прикључења електране на ДСЕЕ
  - Закључити уговор успостављању права службености са ОДС,
  - Закључити уговор о експлоатацији електране са ОДС.
  - Да електрана задовољава одредбе важећих Правила о раду дистрибутивног система и осталих законских и других прописа;
  - Прибавити одобрење за прикључење електране на ДСЕЕ у складу са Закона о енергетици (у даљем тексту: Решење). Решење се прибавља након добијања акта надлежног органа којим се одобрава градња електране. За прибављање Решења подноси се захтев са прилозима према обрасцу ОДС. Захтев за издавање Решења се подноси ОДС;
  - Доставити следећу документацију потребну за прикључење електране:
    - Употребну дозволу, односно акт којим се одобрава пуштање електране у пробни рад;
    - Уговор о снабдевању електричном енергијом;
    - Доказ да су за место примопредаје регулисани приступ систему и балансна одговорност.
  - Да ОДС спроведе функционално испитивање којим се доказује да електрана и објекти у функцији прикључења електране испуњавају услове дефинисане Правилима о раду дистрибутивног система и осталим законским и другим прописима;
  - Да Странка са ОДС закључи уговор о експлоатацији електране.
- 7.2. Неопходно је да сви власници парцела и странка регулишу имовинско правне односе за изградњу и приступ електроенергетским објектима и опреми ради њихове изградње и одржавања.
- 7.3. Пре прикључења електране на ДСЕЕ потребно је доставити извештаје о типском, коадном и пријемном испитивању опреме која се уграђује у електрани и до места прикључења електране на ДСЕЕ, прибављене од произвођача, који потврђују да технички параметри електране одговарају подацима наведеним у Захтеву за Решење, одредбама Решења, одредбама Правила о раду дистрибутивног система, прописима и стандардима из одговарајућих области.

## 8. Рок важења, трошкови и рок прикључења

- 8.1. Рок важења ових услова је 12 месеци. Странка може тридесет дана пре истека рока важења издатих услова да поднесе захтев за продужење рока важења истих.
- Уколико се странка обрати са захтевом за продужење рока важења издатих услова, након истека остављеног рока за продужење, сматраће се да је поднет захтев за издавање нових услова. Нови услови се издају према утврђеној процедури за издавање те врсте документа, у складу са тренутном електроенергетском ситуацијом.
- 8.2. Накнада за прикључење на ДСЕЕ ће бити утврђена уговором о изградњи прикључка.
- 8.3. Према Закону о енергетици трошкове изградње прикључка као и остале трошкове прикључења на ДСЕЕ сноси Странка.
- 8.4. Обрачун накнаде за прикључење се врши у складу са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије („Сл. гласник РС“, бр. 109/15), која садржи образложење критеријума и начина одређивања трошкова прикључења објеката корисника на ДСЕЕ.

Шеф службе за енергетику

*Саша Петровић*  
Саша Петровић, дипл. ел. инж.

Директор Сектора за  
планирање и инвестиције Ниш  
налог бр. 05-110-08.01-141613/1 од 01.06.2017.

*Миодраг Анђелковић*  
Миодраг Анђелковић, дипл.ел.инж.

Директор Дирекције за  
планирање и инвестиције

*Владимир Доганџић*  
Владимир Доганџић, дипл.ел.инж.

Доставити:

- Подносиоцу захтева
- Сектор за планирање и инвестиције Ниш
- Огранк Зајечар
- Архиви