



Наш број: 8Ц.1.0.0-Д.07.15.-
198904/1-22

Ваш број: 05-36/2022

ЈП УРБАНИЗАМ
КАРАЂОРЂЕВА БР.4
26000 ПАНЧЕВО

Датум: 31.05.2022 године

Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Србије Панчево (у даљем тексту Дистрибутер) је размотрио захтев. На основу чланова 140-144. Закона о енергетици ("Сл. гласник РС" бр. 145/14), члана 54. 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) и Правила о раду дистрибутивног система ("Сл. гласник РС" бр. 71/17), Одлуке директора Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд о преносу овлашћења и утврђивању надлежности и одговорности бр.05.0.0.0.-08.01.-23077/1-21 од 25.01.2021 године доносе се

УСЛОВИ

за израду **Измене и допуне Плана детаљне регулације инфраструктурног комплекса за обновљиве изворе енергије на подручју "Бела Анта" у Долову**

Подручје обухваћено планом снабдева се електричном енергијом из постојеће трафостанице ТС 110/20kV "Панчево 4, ТС 110/20kV "Качарево" и ТС 110/20kV "Ковин".

Напајање се врши преко постојеће 20kV средњенапонске мреже и одговарајућих трансформаторских станица.

За прикључење комплекса обухваћеним планом предвидети :

- За прикључење соларних електрана и електрана на биогаз, укупне назначене активне снаге 4MW, потребно је предвидети простор минималних димензија 10m x 8m, на парцелама бр. 11890/1 (у близини локације ветрогенератора бр. 30) и 9600/7 (у близини локације ветрогенератора бр. 29) за изградњу грађевинских објеката за смештај енергетске и остале опреме потребне за прикључење поменутих соларних електрана и електрана на биогаз на дистрибутивни систем електричне енергије (у даљем тексту : ДСЕЕ).
- У непосредној близини свих локација на којима се планира постављање соларних панела предвидети простор минималних димензија 7,06м x 6,30м за изградњу грађевинских објеката за смештај енергетске и остале опреме потребне за прикључење предметних соларних електрана на ДСЕЕ.
- Од наведених грађевинских објеката на парцелама бр. 11890/1 и 9600/7 до грађевинских објеката у непосредној близини свих локација на којима се планира постављање соларних панела предвидети коридоре за постављање енергетских (20kV и 0,4kV) и телекомуникационих водова.



- У непосредној близини свих наведених грађевинских објеката предвидети простор минималних димензија 3mх3m за постављање антенских стубова.
- За ветроелектране које су у обухвату плана, а чије се прикључење планира на ДСЕЕ, предвиђено је прикључење у објектима ДСЕЕ који се налазе ван обухвата плана у складу са техничким могућностима, законским и осталим прописима
- У циљу очувања поузданог и сигурног рада ДСЕЕ минимално хоризонтално растојање ветрогенератора од надземних водова у ДСЕЕ и стубних трафостаница директно повезаних на ДСЕЕ треба да износи најмање: укупна висина стуба ветрогенератора са елисом у горњем положају плус 10 m.

За напајање будућих купаца подручја које је обухваћено планом, потребно је предвидети :

1. Предвидети коридоре за средњенапонску 20kV мрежу. Средњенапонску мрежу извести кабловски.

У делу подручја у коме су планиране радне, пословне и индустријске зоне је потребно предвидети следеће:

1. Коридоре за кабловску средњенапонску и нисконапонску мрежу. Кабловску мрежу предвидети дужином целе улице и то са обе стране улице, на растојању 50cm од регулационе линије са ширином кабловског канала не мањим од 50cm. У зонама раскрсница предвидети спајање коридора у свим правцима.
2. Напајање јавног осветљења кабловима PP00 A 4х35m² са полагањем ужета за уземљење између стубова јавне расвете.
3. Напајање будућих потрошача преко кабловских прикључних ормана, који морају бити постављени на регулационој линији парцеле будућег потрошача, по систему улаз-излаз.
4. На основу планираног раста потрошње изградњу потребног броја трафостаница 20/0,4kV/kV са одговарајућим 20kV и 0,4kV коридором. Трансформаторске станице планирати у близини нових пословних објеката. Напајање трансформаторских станица извести двострано, кабловски са најповољнијег места прикључења.
5. За парцеле са предвиђеном максималном једновременом снагом мањом од 70kW, а удаљене између 40m и 150m од постојеће нн мреже предвидети коридор за нисконапонску мрежу, а за парцеле које су удаљене преко 150m предвидети изградњу одговарајуће средњенапонске трансформаторске станице у оквиру парцеле са коридором за прикључни средњенапонски вод, као и коридором за нисконапонску мрежу.
6. Уколико се на некој парцели предвиђа потрошња са максималном једновременом снагом већом од 70kW потребно је предвидети у оквиру парцеле изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод.

У осталом делу подручја:

1. Предвидети коридоре за средњенапонску мрежу. Средњенапонску мрежу извести кабловски. Кабловску мрежу предвидети са обе стране улице. У зонама раскрсница предвидети спајање коридора у свим правцима



2. Предвидети коридоре за нисконапонску мрежу. Нисконапонску мрежу извести кабловски.
3. Кабловску мрежу предвидети дужином целе улице и то са обе стране улице, на растојању 50cm од регулационе линије са ширином кабловског канала не мањим од 50cm. У зонама раскрсница предвидети спајање коридора у свим правцима.
4. Напајање будућих потрошача предвидети кабловски, преко кабловских прикључних ормана, који морају бити постављени на регулационој линији парцеле будућег потрошача, по систему улаз-излаз.
5. Кабловско напајање јавног осветљења остварити кабловима PP00 A 4x35mm² са полагањем ужета за уземљење између стубова јавне расвете.
6. На основу планираног раста потрошње предвидети изградњу потребног броја трафостаница 20/0,4kV/kV са одговарајућим 20kV и 0,4kV коридором. Напајање трафостаница предвидети кабловски или ваздушно са најповљнијег места прикључења.
7. Уколико се на некој парцели предвиђа потрошња са максималном једновременом снагом већом од 70kW потребно је предвидети изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод.
8. За парцеле са предвиђеном максималном једновременом снагом мањом од 70kW, а удаљене између 40m и 150m од постојеће нисконапонске мреже предвидети коридор за нисконапонску мрежу, а за парцеле које су удаљене преко 150m предвидети изградњу одговарајуће трафостанице са коридором за прикључни средњенапонски вод, као и коридор за нисконапонску мрежу. ТС предвидети у оквиру парцеле или у склопу планираног објекта.
9. Постојеће енергетске каблове, који су у експлоатацији, а чија се траса не поклапа са будућим трасама неопходно је изместити у трасе дефинисане урбанистичким условима. Уколико то није могуће, предвидети изградњу нових деоница каблова, да би се енергетски водови задржали у функцији.
10. Забрањено је водити каблове испод саобраћајница, изузев на местима укрштања. За ту сврху потребно је предвидети у свим раскрсницама (у свим правцима) полагање потребног броја цеви Ø 110 (најмање по 4 цеви) за пролаз каблова испод коловоза. Крајеве цеви обележити стандардним ознакама, а резервне цеви на крајевим затворити одговарајућим прибором.
11. Постојеће каблове, који на местима укрштања нису у кабловицима поставити у дводелне кабловице које се полажу на бетонској кошуљици дебљине 10cm.

Општи услови извођења трансформаторских станица, средњенапонске и нисконапонске мреже:

1. Кабловска средњенапонска мрежа изводи се 20kV каблом типа ХНЕ 49А 3x(1x150)mm².
2. Кабловска нисконапонска мрежа изводи се каблом 1kV.
3. За трансформаторске станице типа 2x630kVA предвидети простор минималне површине 35,75m², правоугаоног облика минималних димензија 6,5mx5,5m, са колским приступом са једне дуже и једне краће стране. До будућих ТС за енергетске каблове обезбедити кабловску канализацију за полагање шеснаест 0.4kV кабловска вода и два 20kV кабловска вода, или осамнаест уводних кабловских цеви Ф 110mm.
4. За трансформаторске станице типа 1x630kVA предвидети простор минималне површине 22m², правоугаоног облика минималних димензија 4mx5,5m, са колским приступом са једне дуже и једне краће стране. До будућих ТС за енергетске каблове обезбедити кабловску канализацију за полагање осам 0.4kV кабловска вода и два 20kV кабловска вода, или десет уводних кабловских цеви Ф 110mm.



Општи услови извођења трансформаторске станице и средњенапонске мреже:

1. Средњенапонска мрежа изводи се 20kV кабловским водовима.
2. Нисконапонска мрежа изводи се 1kV кабловским водовима
1. За трансформаторске станице типа 2x630kVA предвидети простор минималне површине 44,73m², правоугаоног облика минималних димензија 6,5mx7,5m, са колским приступом са једне дуже и једне краће стране. До будућих ТС за енергетске каблове обезбедити кабловску канализацију за полагање шеснаест 0.4kV кабловска вода и два 20kV кабловска вода, или осамнаест уводних кабловских цеви Ф 110mm.
2. За трансформаторске станице типа 1x630kVA предвидети простор минималне површине 35,8m², правоугаоног облика минималних димензија 6,5mx5,6m, са колским приступом са једне дуже и једне краће стране. До будућих ТС за енергетске каблове обезбедити кабловску канализацију за полагање осам 0.4kV кабловска вода и два 20kV кабловска вода, или десет уводних кабловских цеви Ф 110mm.

С поштовањем,

Доставити:

1. Наслову;
2. Служби за енергетику;



Директор огранка

Славиша Перенчевић,
дипл.инж.орг.наука