

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „УРБАНИЗАМ“
ПАНЧЕВО
05-193/2019-2/6
20-02-2020
Датум:



**ЕПС
ДИСТРИБУЦИЈА**

Огранак Електродистрибуција Панчево

Панчево, Милоша Обреновића 6, телефон +381 13 315 020, телефакс +381 13 335 004

**Наш број: 8Ц.1.0.0-Д.07.15.-
23594/2/20**

ЈП "УРБАНИЗАМ" ПАНЧЕВО

КАРАЂОРЂЕВА БР.4

Ваш број: 05-193/2019-1/1

26000 ПАНЧЕВО

Датум: 03.02.2020. године

„ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Панчево (у даљем тексту Дистрибутер) је размотрио Ваш 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 о преносу овлашћења бр. 05.0.0.0.-08.01.-147302/1-17 од 07.06.2017 доносе се

УСЛОВИ

за израду Плана детаљне регулације за изградњу два једнострука прикључна 110kV далековода за прикључење трансформаторске станице ТС "Панчево 6" у насељеном месту Панчеву.

Део ширег подручја обухваћеног планом, снабдева се електричном енергијом из постојеће трафо станице 110/20 kV/kV „Панчево 3" и 110/20 kV/kV „Качарево“. Напајање се врши преко постојеће 20kV средњенапонске мреже, постојеће 0,4kV нисконапонске надземне и кабловске мреже мреже и одговарајућих трансформаторских станица 20/0,4 kV/kV .

Уколико је у делу подручја обухваћеног планом планирана изградња индустријско-пословних објеката као и измештање и каблирање постојеће средњенапонске и нисконапонске мреже, Странка је дужна да обезбеди потребна средства о свом трошку.

На основу горе наведеног потребно је:

1. Предвидети локацију за изградњу трансформаторске станице 110/20 kV/kV "Панчево 6" у оквиру Северне индустријско пословне производне зоне, са одговарајућим 20kV расплетом везаним за њу. Постор за ТС 110/20 kV/kV "Панчево 6" предвидети димензија 110mх85m, при чему је 110m потребно обезбедити у правцу исток-запад.
2. Предвидети коридор за напојне 110kV водове, за будућу ТС 110/20 kV/kV. Напајање ТС предвидети у складу са условима које издаје надлежно предузеће.
3. Предвидети коридоре за средњенапонску 20kV мрежу. Средњенапонску мрежу извести кабловски.

У насељеним местима уколико се предвиђају нове радне зоне је потребно предвидети следеће:

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 или ваздушно.
3. Напајање будућих потрошача предвидети кабловски или ваздушно, преко кабловских прикључних ормана, који морају бити постављени на регулационој линији парцеле будућег потрошача, по систему улаз-излаз.

Оператор дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о.

4. 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.
5. Ваздушну нисконапонску мрежу изградити на бетонским стубовима, самоносећим кабловским снопом $3 \times 70 + 61,5 + 2 \times 16 \text{ mm}^2$.
6. Напајање јавног осветљења остварити кабловима одговарајућег пресека са полагањем ужета за уземљење између стубова јавне расвете.
7. На основу планираног раста потрошње предвидети **трафостанице 20/0,4kV/kV са одговарајућим 20kV и 0,4kV коридором (у делу подручја обухваћеног планом)**. Напајање **трафостаница предвидети кабловски са најповољнијег места прикључења.**
8. На основу планираног раста потрошње предвидети изградњу мерно разводних постројења **20/0,4kV/kV са одговарајућим 20kV коридором (у делу подручја обухваћеног планом)**. Напајање мерно разводних постројења (МРП) **предвидети кабловски са најповољнијег места прикључења.**
9. Уколико се на некој парцели предвиђа потрошња са максималном једновременом снагом већом од 70kW потребно је предвидети изградњу одговарајуће трафостанице или МРП, са коридором за прикључни средњенапонски вод.
10. 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 на регулационој линији, или јавној површини.
11. 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.
12. 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 $\varnothing 110$ (најмање по 4 цеви) за пролаз каблова испод коловоза. Крајеве цеви обележити стандардним ознакама, а резервне цеви на крајевим затворити одговарајућим прибором.
13. 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. Средњенапонска мрежа изводи се 20kV подземним кабловским водовима.
2. Нисконапонска мрежа изводи подземним кабловским водовима.
3. За трансформаторске станице типа 2x630kVA предвидети простор минималне површине $35,75 \text{ m}^2$, правоугаоног облика минималних димензија $6,5 \text{ m} \times 5,5 \text{ m}$, 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 $\Phi 110 \text{ mm}$.
4. За трансформаторске станице типа 1x630kVA предвидети простор минималне површине 22 m^2 , правоугаоног облика минималних димензија $4 \text{ m} \times 5,5 \text{ m}$, 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 $\Phi 110 \text{ mm}$.
5. За мерно разводна постројења предвидети простор минималне површине правоугаоног облика, димензија $6 \text{ m} \times 5 \text{ m}$, са колским приступом са једне дуже и једне краће стране. До будућих мерно разводних постројења за енергетске каблове обезбедити кабловску канализацију за полагање 20kV кабловских водова, тј. цеви $\Phi 125 \text{ mm}$.

Укрштање и паралелно вођење са електроенергетским кабловима извести у складу са техничким прописима уз потребне мере сигурности приликом извођења радова пошто су каблови под напоном.

Забрањују се сва раскопавања у близини надземне електричне мреже на растојањима мањим од 2м, како се не би угрозила њена стабилност.

Додатни услови за извођење радова на изградњи објекта

- Грађевинске радове у непосредној близини електроенергетских објеката вршити ручно, без употребе механизације и уз предузимање свих потребних мера заштите.

- Најкасније осам дана пре почетка било каквих радова у близини електроенергетских објеката инвеститор је у обавези да се у писаној форми обрати Служби за припрему и надзор одржавања "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Панчево, Панчево, у коме ће навести датум и време почетка радова, одговорно лице за извођење радова и контакт телефон.

- Обавезује се инвеститор да уколико приликом извођења радова наиђе на подземне електроенергетске објекте, одмах обавести Службу за припрему и надзор одржавања "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Панчево, Панчево.

- У случају потребе за измештањем електроенергетских објеката морају се обезбедити алтернативне трасе и инфраструктурни коридори уз претходну сагласност „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Панчево. Трошкове постављања електроенергетског објекта на другу локацију, као и трошкове градње, у складу са чл.217. Закона о енергетици („Сл.гласник РС“ бр. 145/14), сноси инвеститор објекта због чије изградње се врши измештање.

- Ови Услови имају важност 12 месеци од дана издавања.

- Уколико настану промене које се односе на ситуацију трасе-локације предметног објекта, инвеститор је у обавези да промене пријави и затражи издавање нових услова.

- Услови за укрштање и паралелно вођење са овереним ситуацијама морају бити у садржају пројектне документације.

- За неуважавање било којег од наведених услова инвеститор сноси пуну одговорност.

Према члану 143. Закона о енергетици, енергетски субјекат за дистрибуцију електричне енергије одређује место прикључења, начин и техничке услове прикључења, место и начин мерења електричне енергије, рок прикључења и трошкове прикључења.

Место прикључења на дистрибутивни системелектричне енергије је место разграничења одговорности између "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд и Странке. Електроенергетски објекти до места прикључења су власништво "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд, огранак "Електродистрибуција Панчево", а објекти који се налазе иза места прикључења су власништво Странке. На месту прикључења се обавља испорука електричне енергије.

Мерно место је тачка у којој се повезује опрема за мерење испоручене електричне енергије.

Прикључак је скуп водова, опреме и уређаја којима се инсталација објекта крајњег купца физички повезује са ДСЕЕ, од места разграничења одговорности за предату енергију до најближе тачке на систему у којој је прикључење технички, енергетски и правно могуће, укључујући и мерни уређај.

Инвеститор прикључка са орманом мерног места је "Електродистрибуција Панчево" , у складу са важећим прописима.

С поштовањем,

Доставити :

1. Наслову;

2. Служби за енергетику;


Директор огранка
Мр Новак Савановић, дипл.еџ.

17

