

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

| | | |
|---|---|---|
| 162600, Вологодская область, г. Череповец, ул. Милютина, 3 МУП «Электросеть». Код ОКВЭД – 40.10.2.-40.10.4. Код по ОКПО – 03217332. | Секретарь (8202) - 777-772 Секретарь: - 777-602 Секретарь ЦОП: - 777-773 Факс: - 777-603 E-mail: info@cherel.ru | Р/счет 40702810112270100110 Вологодское отд. №8638 ПАО Сбербанк г. Вологда; БИК 041909644 Кор/с 30101810900000000644 ИНН/КПП-3528055532/352801001 |
|---|---|---|

На исх. N ^{142/03-06-140м} 27.05.2024 На вх. N ^{3976 от 27.05.2024} Исх. N 3976/3-1

Заместителю начальника управления Архитектуры
и градостроительства мэрии города Череповца
Полковниковой К.В.

« 28 » 05 2024 г.

✉ г. Череповец, ул. Набережная, 37-А
☎ (8202)77-74-00
✉ uag@cherepovetscity.ru

По вопросу электроснабжения земельного
участка с разрешенным использованием:
«для индивидуальной жилой застройки»,
расположенного в г. Череповец, Зашекснинский район,
119 мкр., з/у с кад. №35:21:0504003:166
Максимальная мощность – 10 кВт
Категория надежности – III

Сведения о технических условиях

(взамен ранее выданных сведений о т/у №4727/3-1 от 06.06.2023г.)

1. Центр питания – ПС «Южная» 110/35/10 кВ.
2. Номинальное напряжение основного источника питания – 10кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Напряжение присоединения – 0,4кВ.
5. Значение показателей качества электроэнергии:
 - ✓ частота в пределах от 49,6 Гц до 50,4 Гц;
 - ✓ напряжение – диапазон нормально допустимых значений $\pm 5\%$, диапазон предельно допустимых значений $\pm 10\%$ от номинального значения.
6. Точка общего присоединения – ближайшая проектируемая опора проектируемой ВЛ-0,4кВ от 2БКТП №1 (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г., часть 1.10: схема инженерного обеспечения территории Шифр: А-46.1310-22 ППТ.ТЧ, 2022г., графическое приложение: лист 7 А-46.1310-22 ППТ.МОП-7 от 07.2022г.), далее проектируемой ТП № 1192.
7. В центре нагрузок для электроснабжения ИЖД и блокированных домов (Дуплекс), установить блочную двухтрансформаторную подстанцию ТП № 1191. Место установки проектируемой ТП № 1191 и мощность трансформаторов определить при проектировании. Техническое задание на проектирование ТП № 1191 согласовать с МУП «Электросеть». Предусмотреть подъезд к камерам трансформаторов, воротам в РУ-10 кВ, бетонную отмостку. Место установки проектируемой ТП № 1191 предусмотреть на муниципальной территории, территории общего пользования.
8. Проложить кабельные линии 10 кВ следующим образом:
 - от РП-27А до проектируемой ТП № 1191 проложить КЛ-10 кВ (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г., часть 1.10: схема инженерного обеспечения территории Шифр: А-46.1310-22 ППТ.ТЧ, 2022г., графическое приложение: лист 7 А-46.1310-22 ППТ.МОП-7 от 07.2022г.).
 - от РП-27А до ТП-1171 проложить КЛ-10 кВ и от ТП-1171 до проектируемой ТП № 1192, по трассе с учетом проектируемых ТП № 1172, № 1173, № 1192 проложить КЛ-10 кВ.
- Кабели проложить различными трассами. Трассу КЛ-10 кВ предусмотреть по муниципальной территории, территории общего пользования. Марку и сечение кабельных линий определить проектом. Обеспечить прохождение линий в «зеленой зоне». На пересечении с дорогами, проездами, тротуарами, велослужбками кабель проложить в трубе, заложить резервные трубы.
9. От РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1191 до границ земельного участка заявителя запроектировать и построить КВЛ-0,4кВ с учетом проектируемой застройки 119 мкр. (согласно проекта планировки территории 119 мкр. города Череповца, разработанного ООО «Архивариус» г. Магнитогорск 2022г.).
10. Трассу КВЛ-0,4 кВ предусмотреть на муниципальной территории, территории общего пользования. Обеспечить прохождение кабельной линии (выход с ТП) в «зеленой зоне». На пересечении с дорогами,

проездами, тротуарами, велослорожками кабель проложить в трубе, заложить резервные трубы. Марку и сечение кабеля, провода определить проектом.

11. На ближайшей проектируемой опоре проектируемой ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1191 установить выносной вводной шкаф учета 0,4кВ наружного исполнения (степень защиты – IP 54).

12. Во вводном шкафу учета установить счетчик активной энергии переменного тока, предназначенный для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий с учетом требований Постановления Правительства РФ №890 от 19.06.2020г. Класс точности эл. счётчика – 1.0.

13. Вновь установленный вводный шкаф учета 0,4 кВ подключить кабелем (проводом). Марку и сечение определить проектом.

14. У заявителя установить вводно-распределительный шкаф 0,4 кВ, с вводным аппаратом защиты на ток 16А. В случае выполнения воздушного ввода, распределительный шкаф укомплектовать ограничителем импульсного перенапряжения.

15. Место установки вводного шкафа должно соответствовать требованиям ПУЭ.

16. Вновь установленный вводно-распределительный шкаф подключить кабельной линией (проводом) от вводного шкафа учета, установленного на ближайшей проектируемой опоре проектируемой ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП № 1191, сечение кабеля или провода с алюминиевыми (медными) жилами – не менее 16 (10) мм².

17. Заземление выполнить согласно требованиям ПУЭ.

18. Монтаж системы внешнего и внутреннего электроснабжения выполнить в соответствии с действующими ГОСТ, СНиП и другими нормативно-правовыми документами РФ.

19. Разработать проектную (рабочую) документацию на строительство объектов, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной. Проект рекомендовано согласовать с МУП «Электросеть» и со всеми заинтересованными лицами.

20. При прокладке вводной КЛ-0,4кВ в земле, согласовать проект с ДЖКХ мэрии г. Череповца, управлением архитектуры и градостроительства мэрии г. Череповца, землепользователями.

21. Учесть требования ПП РФ № 160 от 24.02.2009 года "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон". При наличии в границах/вблизи границ земельного участка кабельных/воздушных линий необходимо обеспечить их сохранность, либо выполнить вынос сетей, предварительно получив письменное согласование от балансодержателя.

22. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год при условии заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

23. Сведения о технических условиях носят информационный характер о возможности подключения на дату обращения. Срок действия технических условий составляет 2 года при условии заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

24. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется в соответствии с Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области: **№ 351-р от 30.11.2023г.** «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2023г». Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не превышающих 15кВт для физических лиц определяется в соответствии с Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области **№172-р от 13.11.2023г.** «Об установлении льготных ставок за 1кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации и об определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области на 2024г.».

И.о. заместителя директора по инвестиционной деятельности и техническому развитию, начальника ПТС

А.А. Николаев

исп. Максименко Е.С.

| | |
|---|---|
| ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ | |
| Сертификат: | 02E71EA7002FB0A58E4103AA4B551C395D |
| Действителен: | с 28.06.2023 12:58:28 по 28.06.2024 12:58:28 |
| Доверенность: | 8682bab6-e3bc-4ee6-aa83-04e34e883136 |
| Владелец: | МУП "Электросеть" Николаев Артем Александрович |
| Дата подписания: | 28.05.2024 18:03:12 |