

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

162622 Вологодская область
г. Череповец ул. Милюткина, 3
МУП «Электросеть»
Код ОКВЭД – 40.10.2.-40.10.4.
Код по ОКПО - 03217332.
E-mail: info@cherel.ru

тел: код (8-202) - 55-65-79
Секретарь: - 51-71-33
Факс: - 55-65-79, - 51-87-24
Телетайп 289249 «Свет»

Р/счет 40702810400000000025
КСБ «Бумеранг» г.Череповца
Кор/с 30101810500000000748
БИК 041946748 Коммунистов-22
ИНН/КПП-3528055532/3539500001

На исх. N

На вх. N

«25»

09

3721/3-1

2013 г.

Зам. начальника управления Архитектуры и
градостроительства мэрии г. Череповца

СОКОЛОВУ С.П.

☒ Набережная, 37 А

По вопросу электроснабжения
ж/д №26 «А», «Б» в мкр. 112
расчетная мощность:
ж/д №26 «А» – 98 кВт
ж/д №26 «А» – 98 кВт
ж/д №26 «Б» – 133 кВт

общая максимальная мощность – 329 кВт

(согласно проекту застройки мкр. 112

№2522.ПС-ЭС 1.1, разработанному

ООО АПК «Проекстрой»)

Категория электроснабжения – 1,2,3

Технические условия

1. Центр питания – ГПП-«Зашексинская», 220/110/10 кВ.
2. Номинальное напряжение основного источника питания – 10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Напряжение присоединения – 0,4 кВ.
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 присоединения – ТП-11213 (для ж/дома №26 А), РУ-0,4 кВ; ТП-11214 (для ж/д №26 Б).
7. В электроцитовых ж/домов № 26 «А», «Б» установить необходимое количество ВРУ, тип и количество ВРУ определить проектом. При наличии встроенных помещений, предусмотреть установку отдельных ВРУ и проложить для встроенных помещений отдельные кабельные линии от ТП.
8. От ТП-11213, РУ-0,4 кВ; ТП-11214, РУ-0,4 кВ до ВРУ жилых домов (встроенных помещений) проложить необходимое количество КЛ, сечение КЛ определить расчетом.
9. В ВРУ ж/домов (встроенных помещений) на вводах установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1,0.
10. При наличии потребителей 1-й и 2-й категории надежности, электроснабжение выполнить с установкой шкафов АВР и использованием в схеме дизель-генератора или ИБП в качестве второго независимого источника питания. Схему включения шкафов АВР определить проектом. Количество, мощность и место установки ДЭС, ИБП определить исходя из присоединяемой мощности потребителей 1-й и 2-й категории.

11. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
12. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
13. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
14. Разработанная схема АВР должна обеспечивать автоматический запуск ДЭС при исчезновении напряжения от питающей сети и обратный переход на питание от сети при восстановлении напряжения с выдержкой времени.

Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.

15. Для обеспечения надежной и эффективной работы электрооборудования принадлежащего потребителю рекомендуется:
 - установка автоматических аппаратов для защиты от неполнофазного режима сети и межфазных к.з.
 - защитных устройств от импульсов напряжения;
 - защитных устройств от временных перенапряжений и провалов напряжения;
16. В проекте предусмотреть раздел: «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии (показатели: колебания напряжения, несинусоидальность напряжения, коэффициент несимметрии напряжений по обратной и нулевой последовательностям)».
17. Проект согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области и другими заинтересованными организациями
18. Перед включением электроустановку предъявить ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.
19. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
20. Срок действия тех.условий – 2 года.

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 1197 от 04.12.2012 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 550 руб. (с НДС).

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяется в соответствии с Приказом РЭК Вологодской области № 02 от 01.01.2012 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 150 кВт до 667,5 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяется в соответствии с Приказом РЭК Вологодской области № 03 от 01.01.2012 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Главный инженер



С.П. Бречалов