

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ГОРОДА ЧЕРЕПОВЦА «ЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

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

Секретарь: - 775-101
Факс: ☐ - 775-103
Секретарь: - 775-102

Р/счет 40702810400000000025
КСБ «Бумеранг» г. Череповца
Кор/с 30101810500000000748
БИК 041946748 Коммунистов-22
ИНН/КПП-3528055532/353950001

На исх. N _____ На вх. N _____
N 5509/3-1
« 12 » _____ декабря 2014 г.

Зам.начальника управления Архитектуры и
градостроительства мэрии
БОГДАНОВОЙ А.В.
✉ ул. Набережная, 37 А
☎ 50-16-89

По вопросу электроснабжения
Гостиницы и центра обслуживания туристов,
Выставочного комплекса, экспоцентра
по ул. Социалистическая кад. №35:21:0401006:505
Максимальная мощность – 150 кВт
Категория электроснабжения – 1,2,3

Технические условия

*При проектировании строительства учесть прохождение и обеспечить
сохранность кабельных линий 10кВ:*

- РП-14 яч.6 – ТП-910 яч.1 (ААШВ 3х95)
- РП-14 яч. 18 - ТП-910 яч. 6 (ААШВ 3х95);
- ТП-910 яч.3 – ТП-40 яч.6 (ААШВ 3х70);
- ТП-20 яч.1 ТП-25 яч.1 (ААШВ 3х120, ААШВ 3х95);

*При проектировании строительства учесть прохождение и обеспечить
сохранность кабельных линий 0,4 кВ:*

- ТП-20 яч.1 ТП-25 яч.1 (ААШВ 3х120, ААШВ 3х95);
- ТП-910- Красный пер., 18б (2АВВГ 4х35, согласовав с балансодержателем;
- ТП-910-Советский пр., 3 (2АВВГ 4х95), согласовав с балансодержателем;
- ТП-910-Советский пр., 10 (2 АВВГ 4х150), согласовав с балансодержателем;
- ТП-910-Советский пр., 8а (АВВГ 4х120);
- ТП-910-Советский пр., 8а (АВВГ 4х95);
- ТП-910-Советский пр., 8 (2ААБл34х150);
- ТП-910-Советский пр., 8 (2ААБ 3х185);
- ТП-910-Советский пр., 8 (2ААБ 3х95);
- ТП-910-Советский пр., 8 (2ААБл 3х150);

*При проектировании строительства учесть прохождение и обеспечить
воздушных линий 0,4 кВ:*

- ТП-20 – ф. «ул. Социалистическая, Красный пер.»;

**При необходимости запроектировать и выполнить вынос вышеуказанных
линий.**

*В случае попадания КЛ в конструкцию дорожного и тротуарного покрытия,
выполнить работы по заглублению кабелей, обеспечив их сохранность.*

- Проект согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по
Вологодской области, управлением Архитектуры, собственниками
земельных участков и другими заинтересованными организациями.
- После согласования 1 экземпляр проекта представить в МУП
«Электросеть».

1. Центр питания – ГПП -9 110/10 кВ. III с.ш., РП-14 10/0,4 кВ I с.ш.
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-910, РУ-0,4 кВ.
7. В электрощитовой гостиницы центра обслуживания туристов, выставочного комплекса, экспоцентра установить ВРУ, тип ВРУ определить при проектировании..
8. От РУ – 0,4 кВ ТП-910 до ВРУ гостиницы и центра обслуживания туристов, выставочного комплекса, экспоцентра проложить необходимое количество кабельных линий 0,4 кВ, тип и сечение КЛ определить проектом.
9. Электроснабжение потребителей 1-й категории надежности 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 категории.
10. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
11. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
12. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
13. 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.
14. 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.
- В проекте предусмотреть раздел «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии».
16. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
17. Во ВРУ гостиницы и центра обслуживания туристов, выставочного комплекса, экспоцентра установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырехпроводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.
18. Проект электроснабжения и благоустройства согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области, управлением Архитектуры, собственниками земельных участков и другими заинтересованными организациями.
19. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.
20. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
21. Срок действия тех. условий – 2 года.

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 145 от 12.07.2013 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 № 867 от 20.12.2013 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 № 868 от 20.02.2013 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

Главный инженер

Судакова Л.А.



С.П. Бречалов

