

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

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 5725/3-1

Зам. начальника управления Архитектуры и
градостроительства мэрии г. Череповца

БОГДАНОВОЙ А.В.

✉ г. Череповец, ул. Набережная, 37 «А»

☎ 50-16-89, 50-17-05

«02» февраля 2015 г.

По вопросу электроснабжения

Спортивного комплекса по адресу:

пересечение набережной и ул.М.Горького

кад. № 35:21:0401006:198

Максимальная мощность – 100 кВт

Технические условия

1. Центр питания – ГПП –9, 110/10 П с.ш.,
2. Номинальное напряжение основного источника питания –10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Точка общего присоединения – ТП-25 яч. 2, РУ-10 кВ; ТП-100 яч. 2, РУ-10 кВ.
5. Напряжение присоединения – 0,4 кВ.
6. 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.
7. В центре нагрузок установить 2БГКТП - 10/0,4кВ, мощность и тип трансформаторов определить проектом. Место установки проектируемой ТП согласовать с Управлением архитектуры и со всеми заинтересованными организациями.
8. Новую БГКТП 10/0,4 кВ включить кабельными линиями 10 кВ, путем врезки в существующий кабель: ТП-25 яч. 2-ТП-100 яч. 2, сечение КЛ определить расчетом.
9. В РУ – 0,4 кВ проектируемой 2 БГКТП 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.счётчика – не ниже 1.0.
10. Точка присоединения для Спортивного комплекса – проектируемая 2БГКТП-10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ.
11. В электрощитовой Спортивного комплекса установить необходимое количество ВРУ, тип ВРУ определить при проектировании.
12. От новой ТП –10/0,4 кВ, РУ – 0,4 кВ до ВРУ Спортивного комплекса проложить необходимое количество кабельных линий, сечение кабелей определить расчётом.
13. Помещения электрощитовых должны соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).
14. Во ВРУ Спортивного комплекса 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.
15. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
16. 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.

17. Помещение для установки дизель-электрической станции (ДЭС) должно соответствовать требованиям к пожарной безопасности, электробезопасности и защите окружающей среды.
18. Конструкция, исполнение, режим работы нейтрали и класс изоляции ДЭС должны соответствовать параметрам питающей сети и электроприёмников.
19. Исключить возможность одновременной подачи напряжения в сеть потребителя и в сеть энергоснабжающей организации путём применения блокировок.
20. 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.
21. Качество выходных параметров электроэнергии ДЭС должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109-97.
22. 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.
23. В проекте предусмотреть раздел «Влияние электрических нагрузок потребителя на качество электрической энергии».
24. Проект электроснабжения и благоустройства согласовать с МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области, управлением Архитектуры, собственниками земельных участков и другими заинтересованными организациями.
25. Перед включением электроустановку предъявить МУП «Электросеть», ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.
26. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр предоставить в МУП «Электросеть».
27. Срок действия тех. условий – 2 года.
- 28. Заключить с МУП «Электросеть» Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Приказом РЭК Вологодской области №829 от 12.12.2014 г. «Об установлении платы за технологическое присоединение на 2015 год энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям МУП «Электросеть» города Череповца, 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 № 827 от 12.12.2014 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 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяется в соответствии с Приказом РЭК Вологодской области № 828 от 12.12.2014 г. «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть».

И.о. директора

Судакова Л.А.



С.П. Бречалов