

Исмаилов, Г. Г. (подпись)

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

162622 Вологодская область	тел: код (8-202) - 55-65-79	Р/счет 40702810400000000025
г. Череповец ул. Милютина, 3	Директор: - 51-71-33	КСБ "Бумеранг" г. Череповца
МУП "Электросеть"	Гл. инженер: - 51-71-44	Кор/с 30101810500000000748
Код ОКВЭД - 40.10.2.- 40.10.4.	Факс: - 55-65-79, - 51-87-24	БИК 041946748 Коммунистов-22
Код по ОКПО - 03217332	E-mail: electro@electro.tchercom.ru	ИНН/КПП - 3528055532/352801001

На исх. N _____ На вх. N 2277/3-1
N _____
«02» апреля 2013 г

И.о. председателя комитета
по управлению имуществом
г. Череповца
Исмаилову Г.Г.
Советский пр., 67 А
Т. 50-01-25

По вопросу электроснабжения
Производственного предприятия IV-V класса
опасности различного профиля
в районе Кирилловского шоссе, 76 В
(кад. №35:21:0304002:212)
Максимальная мощность – 200 кВт
Категория электроснабжения – 3

Новоселовой И.В.
Директор
Электросеть
05.04.13

Технические условия

(взамен выданных ранее ТУ №1636/3-1 от 12.02.2012)

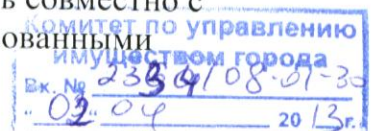
*При строительстве и разработке проекта благоустройства учесть
прохождение кабельной линии 10 кВ:*

*- ТП-138 яч.1- ТП-111 яч.3 (ААШВ 3х120);
и ВЛ-0,4 кВ:*

*- ПР на стене мастерской по Кирилловскому ш., 80-здание склада по
Кирилловскому ш., 76 «в» (СИП 3х70+1х95)*

*В случае необходимости запроектировать и выполнить вынос данных
кабельной и воздушной линии.*

1. Центр питания – ГПП-«Искра», 110/10 кВ.
2. Номинальное напряжение основного источника питания – 10 кВ.
3. Группа потребителя – неискажающий.
4. Точка общего присоединения – ТП-138 яч.1, РУ-10 кВ; ТП-111 яч.3, РУ-10 кВ.
5. Напряжение присоединения – 10 кВ и 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. Для электроснабжения деревообрабатывающего цеха по Кирилловскому ш. необходимо:
 - 7.1. Установить БГКТП-10/0,4 кВ, мощность и количество трансформаторов определить проектом.
Место установки проектируемой БГКТП-10/0,4 кВ выбрать совместно с
Управлением Архитектуры и согласовать со всеми заинтересованными
организациями.



- 7.2. При проектировании и строительстве ТП обеспечить проезды ко всем входам в ТП.
- 7.3. Проектируемую БГКТП-10/0,4 кВ включить по кабельным линиям 10 кВ, путем врезки в существующую КЛ-10 кВ: ТП-138 яч.1 - ТП-111 яч.3 (ААШВ 3х120), сечение кабелей не менее 120 мм².
8. Точки присоединения для производственного предприятия – проектируемая БГКТП, РУ-0,4 кВ.
9. В РУ – 0,4 кВ проектируемой ТП установить приборы учета эл. энергии на вводах с трансформаторов. Установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371-D). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.
10. В электрощитовых потребителя установить необходимое количество ВРУ, тип и количество ВРУ определить проектом.
11. От новой ТП –10/0,4 кВ, РУ – 0,4 кВ до ВРУ предприятия проложить необходимое количество кабельных линий, сечение кабелей определить расчётом.
12. Помещения электрощитовых должны соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).
13. Во ВРУ зданий на вводах установить электросчетчики активной энергии переменного тока предназначенные для измерения активной энергии в трехфазных четырех проводных сетях с ЖКИ, имеющие журнал событий (МТ-371-D). Класс точности для эл.счётчиков – не ниже 1.0.
14. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).
15. Проектом определить необходимость установки компенсирующих устройств для компенсации реактивной мощности.
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, управлением Архитектуры и другими заинтересованными организациями.
18. Перед включением электроустановку предъявить ФС «РОСТЕХНАДЗОР» по Вологодской области.
19. После согласования проекта электроснабжения 1 экземпляр проекта и копию заключения экспертизы предоставить в МУП «Электросеть».
20. Срок действия тех.условий – 2 года.

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

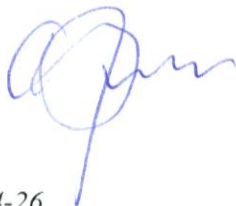
В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 1197 от 04.12.2012 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт 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

исп. Прямикова А.Ю., тел.50-64-26