

**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	БИЖ 041946748 Коммунистов-22
Код по ОКПО - 03217332	E-mail: electro@electro.tchercom.ru	ИНН/КПП - 3528055532/352801001

**Зам. начальника управления Архитектуры
Е.К. Ивашечкину**

На исх. N _____ На вх. N _____

« 11 » _____ N 3576/3-1
11 _____ 2011 года

ул. Набережная, 37
тел. 50-16-89

По вопросу электроснабжения
индивидуального жилого дома
по ул. Якунинской
/ориентировочная S зем.участка 1400 м2/
Максимальная мощность – **15,0 кВт**
Категория электроснабжения – **3**

Технические условия

1. Центр питания – ПС «Южно-Череповецкая», 35/10 кВ. (КТПН-130 10/0,4 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 – опора №10 ВЛ-0,4 кВ от КТПН-130 по ул. Якунинской (фидер ул. Якунинская).
7. От опоры №10 ВЛ-0,4 кВ до границ земельного участка потребителя спроектировать и построить ВЛ-0,4 кВ с использованием СИП, сечение провода определить расчетом.
8. Точка присоединения для строительного вагончика (ж/дома) – ближайшая опора проектируемой ВЛ-0,4 кВ от КТПН-130 .
9. На ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ от КТПН-130 установить выносной вводной шкаф учёта 0,4 кВ наружного исполнения (степень защиты – IP 54) или аналогичный с отключающим аппаратом на вводе и установить электросчётчики 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. ШУ установить на высоте 4 м и на расстоянии от крайнего провода ВЛ-0,4кВ не менее 2м. Температурный режим для эл.оборудования вводного шкафа – от -40° до $+40^{\circ}$.
10. Коммутационный аппарат во вводном шкафу должен иметь устройство для

опломбирования в целях исключения безучётного потребления электроэнергии. В конструкции вводного шкафа предусмотреть наличие смотрового окна для снятия показаний с прибора учета.

11. Вновь установленный вводный шкаф 0,4 кВ подключить кабелем от ближайшей проектируемой опоры ВЛ – 0,4 кВ от КТПН-130, сечение кабеля определить расчётом. При подключении вводного шкафа на опоре ввода установить рубильник. Тип рубильника определить проектом.

12. На период временного электроснабжения строительства жилого дома:

12.1. У потребителя установить вводно-распределительный шкаф 0,4 кВ наружного исполнения или в строительном вагончике.

12.2. Подключение вводно-распределительного шкафа выполнить проводом или кабелем от шкафа учета на ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ от КТПН-130. Сечение кабеля (провода) и тип рубильника определить проектом.

13. Для постоянного электроснабжения жилого дома:

13.1. В жилом доме у потребителя установить распределительный шкаф 0,4 кВ с отключающим аппаратом и аппаратами защиты согласно нагрузке. В качестве защитного аппарата рекомендуем установку:

- ✓ универсального устройства защитного отключения типа УЗО ВАД (защита от: коротких замыканий; перегрузок; при появлении дифференциального тока утечки);
- ✓ защитного прибора типа ПЗ2-1-10П и ПЗ2-1-16П (для повышения электропожаробезопасности).

13.2. Место установки распределительного шкафа 0,4 кВ должно соответствовать требованиям ПУЭ (7.1.22 – 7.1.31).

13.3. Ввод от вводного шкафа на ближайшей проектируемой опоре ВЛ-0,4кВ до распределительного шкафа жилого дома выполнить кабельной линией или проводом, сечение кабеля (провода) определить проектом.

14. Проект электроснабжения жилого дома выполнить, согласно «Инструкции по электроснабжению индивидуальных жилых домов, коттеджей и других частных сооружений» и ПУЭ издание 7, гл.7.

15. Заземление выполнить согласно требованиям гл.1.7 ПУЭ (7-е издание).

16. Проекты согласовать с МУП «Электросеть» и другими заинтересованными организациями.

17. После согласования 1 экземпляр проекта представить в МУП «Электросеть».

18. *Заключить с МУП «Электросеть» договор оказания услуг по обслуживанию шкафа учета на опоре ВЛ-0,4 кВ и снятию показаний с расчетного прибора учета.*

19. *Срок подключения объекта капитального строительства – в течение 6 месяцев с момента заключения Договора на технологическое присоединение между МУП «Электросеть» и владельцем земельного участка.*

20. Срок действия тех.условий – 2 года.

Информация о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 70 от 30.04.2010 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).

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 19 от 09.02.2010 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 15 кВт до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 3020 руб./кВт (без НДС).

В соответствии с Постановлением РЭК Вологодской области № 123 от 29.07.2011 г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Череповца «Электросеть», плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, от 101 кВт до 750 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет:

В случае, если не требуется строительства электрических сетей-37 руб./кВт (без НДС);

В случае необходимости строительства ВЛ и (или) КЛ-3697 руб./кВт (без НДС);

В случае необходимости строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)-4608 руб./кВт (без НДС);


В случае необходимости строительства ВЛ и (или) КЛ, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)-8090 руб./кВт (без НДС).

Зам. директора



А.А. Цветков

исп. Прямикова А.Ю.

 50-64-26