



Приложение № \_\_\_\_\_  
к типовому договору № \_\_\_\_\_  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ  
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА  
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»  
614890, г. ПЕРМЬ, КОМСОМОЛЬСКИЙ ПРОСПЕКТ, 28  
ТЕЛ. (342) 243-62-19, ФАКС: (342) 243-63-53  
E-MAIL: SEC@PERMENERGOU

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНОГО  
РАЗВИТИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Россия, г. Пермь, 614016 ул. Камчатовская, 26

Тел/факс. (342) 243-44-50

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях  
технологического присоединения энергопринимающих устройств,  
суммарная присоединенная мощность которых превышает 750 кВт

(для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту)

N 22-25/1086

" 26 " декабря 2011г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»  
МУ «Управление строительства г. Перми»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя здание поликлиники МУЗ «Городская клиническая поликлиника №1».
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя г. Пермь, ул. Ленина, 16, 16а, ул. Кирова, 23.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 950 кВт.
4. Категория надежности первая.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2014 г.
7. Точка присоединения РУ – 0,4 кВ новой 2БКТП – 6/0,4 кВ.
8. Основной источник питания – ПС 110/35/6 кВ «Разгуляй» по фид. «Татищева-1».
9. Резервный источник питания – РП – 6 по фид «Винзавод» (ПС 110/35/6 «Егошиха»).
10. Сетевая организация осуществляет.
  - 10.1. Построить и оборудовать комплектную трансформаторную подстанцию блочного типа 2БКТП 6/0,4, по проекту.
  - 10.2. Установить в 2БКТП трансформаторы мощностью 2 x 1000кВА, напряжением 6/0,4кВ, с коммутационными аппаратами и комплектами РЗА.
  - 10.3. В новой 2БКТП предусмотреть устройства компенсации реактивной мощности на стороне 0,4кВ, диапазон регулирования определить проектом.
  - 10.4. Оборудование РЗА в проектируемой 2БКТП определить проектом.
  - 10.5. Нулевую отметку ТП принять на 0,3м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от потопления кабельных каналов РУ-6-0,4кВ и оборудования ТП.
  - 10.6. Проложить до проектируемой 2БКТП-6/0,4 кВ три кабельные линии 10 кВ с сечением 240 кв.мм с изоляцией из сшитого полиэтилена (марку и сечение кабеля уточнить в проекте) в кабельном канале, по проекту, с подключением (см. схему 6 кВ):

- 10.6.1. в РУ - 6 кВ (2 с.ш.) ТП-5010 (L ~ 120м);  
10.6.2. врезкой двумя кабельными линиями 10 кВ между ТП-5010 и ТП-5218 (L ~ 2x100м);  
Точки подключения согласовать с Камским РЭС ПО ПГЭС (ул. Генкеля, 1а).  
Окончательная длина кабельных линий 10 кВ определяется проектом после выбора трассы и месторасположения проектируемой 2БКТП.  
10.7. Способ прокладки кабелей, антикоррозионные мероприятия определяются проектом.  
При переходе через автодороги предусмотреть полипропиленовые трубы и по одной резервной трубе для каждого кабеля 10 кВ.  
10.8. Учёт электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 43-40-08/548 от 22.12.2011г.  
10.9. Проект всех трасс кабелей, ПОР согласовать с ПО ПГЭС филиала «Пермэнерго» (ул. Камчатовская, 26, к. №102, т. 243-44-97).  
10.10. В проекте представить расчёт сечения экрана кабелей 10 кВ с учётом токов КЗ и времени действия защит, значения которых уточнить в МСРЗАИ ПГЭС, проектом определить схему заземления экрана.  
10.11. В ТП предусмотреть запас по длине кабелей 10 кВ по 5 - 7 м.  
10.12. Селективность работы РЗ трансформаторов с работой РЗ питающих фидеров фид. «Татищева-1» от ПС «Разгуляй», фид. «Винзавод» от РП-6 согласовать с МСРЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2А).  
10.13. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26, комн. 102).  
10.14. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).  
10.15. Комиссия для приёмки законченных строительных, монтажных и наладочных работ назначается по вызову заказчика после представления им Камскому РЭС ПО ПГЭС (ул. Генкеля, 1а) технической документации.

#### 11. Заявитель осуществляет.

- 11.1. Проложить от 2БКТП (строит филиал «Пермэнерго» по п.10.1) до ВРУ - 0,4 кВ здания поликлиники по ул. Ленина, 16 кабельную сеть 0,4 кВ, по проекту, в земле, с учётом категорийности объекта по надёжности электроснабжения.  
11.2. Сечение и марку кабельных линий принять по проекту в пределах заявленной мощности.  
11.3. Количество отходящих КЛ - 0,4 кВ согласовать с филиалом «Пермэнерго» до начала проектирования.  
11.4. На щитах 0,4 кВ объектов с I-ой категорией по надёжности электроснабжения предусмотреть АВР двухстороннего действия.  
11.5. При проектировании выполнить расчёт величины реактивной мощности и, при необходимости, предусмотреть устройства для её компенсации. Устройства компенсации должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 0,4 ТП не выше 0,35 ( $\lg < 0,35$ ).  
11.6. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26, комн. 102).  
11.7. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).  
11.8. Учёт электроэнергии должен быть выполнен в соответствии с ПУЭ. Без заключения договора с энергосбытовой компанией электроустановка подключаться не будет.  
11.9. Комиссия для приёмки законченных строительных, монтажных и наладочных работ назначается по вызову заказчика после представления им Камскому РЭС ПО ПГЭС (ул. Генкеля, 1а) технической документации.  
11.10. Ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств осуществить после ввода в работу на ПС 220кВ «Соболи» устройств компенсации реактивной мощности (выполняется по II этапу титула строительства ПС 220 кВ «Соболи» с заходами ВЛ-220 кВ «Пермская ГРЭС - Соболи п.1,2») и установки второго автотрансформатора 500/220кВ с секционированием СШ-220 кВ Пермской ГРЭС, ВЛ-110кВ «Соболи-Владимирская № 2».

12. ТУ № 461-1/573 от 14.04.2009г., № 461-1/574 от 14.04.2009г. аннулировать.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ.**

