

Закрытое Акционерное Общество  
**УРАЛЬСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

Приложение №2 к договору №

на технологическое присоединение к электрическим сетям  
Юридический адрес: 620026, г. Екатеринбург,  
ул. Белинского д. 76.

Фактический адрес: 623700, г. Березовский,  
ул. Кирова, д. 26.

Тел/факс: 8 (343-69) 4-67-57 / 4-92-65

Исх. № 4-042/10 от «12» июля 2010 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 4-042/10 от 12 июля 2010 г.  
на технологическое присоединение к электрическим сетям**

1. **Заказчик**
  - 1.1 ДНК «Шишкино»
2. **Объект технологического присоединения**
  - 2.1 Наименование объекта: КТП-250/10/0,4 кВ.
  - 2.2 Адрес объекта: Свердловская обл., г. Берёзовский.
  - 2.3 Категория надёжности: третья
  - 2.4 Характер нагрузки: бытовая
  - 2.5 Максимальная мощность: 200 кВт
  - 2.6 Максимальный расчётный ток: определить проектом
  - 2.7 Уровень напряжения: 10(0,4)кВ
3. **Точка присоединения**
  - 3.1 ПС «Новая» 35/10 кВ, ВЛ-10кВ фидер «Становлянский водовод», РП-2, 10кВ
4. **Обоснованные требования по усилению существующей сети**
  - 4.1 Не требуется
5. **Требования к приборам учёта электрической энергии, устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности**
  - 5.1 Учёт потребляемой электроэнергии выполнить в проектируемой КТП-250, РУ-0,4 кВ счётчиком класса точности не ниже 1,0
6. **Требования к электроустановкам Заказчика**
  - 6.1 Выполнить проект внешнего и внутреннего электроснабжения. Проектирование выполнить в соответствии с Правилами устройства электроустановок (7-е издание) и другими действующими нормативно-техническими документами. Проект согласовать в установленном порядке
  - 6.2 Сооружение КТП 10/0,4кВ с трансформатором мощностью 250 кВА.
  - 6.3 Питание КТП 10/0,4 кВ выполнить ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ фидер «Становлянский водовод», РП-2 -10кВ, способ прокладки ЛЭП, точку присоединения определить проектом.
  - 6.4 Выполнить проверочный расчет уставок РЗА ПС «Новая» 35/10 кВ, ВЛ фидер «Становлянский водовод», РП-2- 10кВ с учётом вновь подключаемой нагрузки
  - 6.5 Выполнить защиту от перенапряжений
7. **Распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий**
  - 7.1 Для заявителя:
    - 7.1.1 Запроектировать и построить комплектную трансформаторную подстанцию (КТП-250), ЛЭП-10(0,4) кВ в данном районе
  - 7.2 Для сетевой организации:

7.2.1 Выполнить фактические действия по присоединению электроустановки заказчика.

**8. Дополнительные условия:**

8.1 Все проектные и строительные работы выполнить за счёт средств заказчика.

8.2 Включение объекта будет произведено после:

- предоставления всей приёмосдаточной документации
- выполнение требований данных технических условий
- выполнения договора на технологическое присоединение к электрическим сетям

-заключить договор с энергоснабжающей организацией

8.4 Срок ввода в эксплуатацию 2010-2011г.

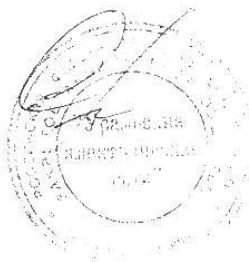
**9. Срок действия технических условий.**

9.1 Настоящие технические условия вступают в силу с момента подписания соответствующего договора на технологическое присоединение к электрическим сетям между ЗАО «УЭС» и Заказчиком, определяющего объемы, сроки и источники финансирования, необходимые для технологического присоединения к электрическим сетям новых электроустановок Заказчика.

9.2 Срок действия технических условий-2 года.

9.3 По истечению срока действия данных технических условий, а также при реконструкции электроустановок или изменении условий заявки. Заказчик обязан получить новые технические условия.

Ген. директор



Стецов И.М.

Исполнитель:  
Турчиневи В.Е.  
Тел. 4-67-56