



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
ФИЛИАЛ «ЗАПАДНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
121170, Москва, ул. 1812 года, д. 15, Западные электрические сети.
Тел.: 148-93-35, факс: 737-88-74, E-mail: zes@zes.ru

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.04г. в редакции Постановления №334 от 21.04.09г. Правила технологического присоединения п. 3;12,1;34.

06.11.2009 г. ЗП-6535

№

4543/38-09-102-3929 05.11.2009 г.

На № _____ от _____

Приложение № 1 к договору от 06.11.2009г. №38-09-302-2155(3929) о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети

Технические условия присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети (типовые - от 15 кВт до 100 кВт включительно).

№ ЗП-6535 от 06.11.2009 г.

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от 06.11.2009г. №38-09-302-2155(3929) о присоединении энергопринимающих устройств к электрической сети и без договора недействительны. Технические условия присоединения разработаны в целях присоединения к электрической сети ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» энергопринимающих устройств Заказчика ООО «Грэйс», располож. по адресу: г. Москва, Ружейный переулок, д. 4, стр. 1, характеризующихся следующими признаками:

Максимальная мощность: 99 кВт (трансформатор на 100 кВА)

категория надежности: третья

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих объектов: комплекс очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 3000 м³/сут., вводимых в эксплуатацию:

расположенных по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, д. Кузнецово.

1. Для присоединения необходимо следовать следующей схеме приема (выдачи) мощности:

2. Основной источник питания: ПС-371 «Кузнецово»

3. Резервный источник питания: _____

4. Присоединение к электрической сети осуществляется в следующих точках: ВЛ-10 кВ ф. 13 РП-8

ф. 6 ПС-371 «Кузнецово».

5. Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети: 10 кВ

6. Разрешается присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения следующих мероприятий:

6.1. Со стороны Сетевой организации:

6.1.1. Выполнить мероприятия, обеспечивающие присоединение энергопринимающего устройства Заказчика, после выполнения им п.п. 6.2÷14.

6.2. Со стороны Заказчика:

6.2.1. В центре нагрузок запроектировать и построить ТП 10/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА.

6.2.2. Проектируемое ТП-100 кВА запитать путем строительства отпайки КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 13 РП-8 ф. 6 ПС № 371 «Кузнецово». Точку присоединения согласовать с Наро-Фоминским РЭС. В месте отпайки установить линейный разъединитель (при длине отпайки более 500 м установить КРН-10 кВ или реклоузер; при применении КЛ-10 кВ установить КРН-10 кВ).

6.2.3. Сети 0,4 кВ определить проектной документацией.



Исп. Обуденнова Н.И.
8(496) 34-48-817

Подпись

7. Выполнить проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения в соответствии с требованиями НТД, РЗАИ, ПКЭ.

8. Узел учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности. Технические требования на учет электроэнергии, разработанные ОРУТЭ ЗЭС ОАО «МОЭСК» и согласованные с ОАО «Мосэнергосбыт», выдаются как Приложение к данному пункту настоящих Технических условий.

9. Предусмотреть установку агрегатов бесперебойного питания (АБП) для отдельных категорий электроприемников (ЭП), в работе которых возможен сбой при технологических посадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения. Для электроприемников, не терпящих перерыва в электроснабжении предусмотреть установку ДЭС необходимой мощности.

10. Нагрузка вводится в систему автоматики ограничения нагрузки (в аварийных ситуациях нагрузки отключаются без предупреждения системной автоматикой и автоматически вводятся в послеаварийном режиме).

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в автоматическом либо оперативном послеаварийном управлении мощностью)

11. нет

(требования по оснащению устройствами, обеспечивающими участие в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности, а также разграничение обязанностей по их установке между Сетевой организацией и Заказчиком)

12. Проектную (рабочую) документацию на выполнение работ, указанных в п.6.2. настоящих технических условий, согласовать с ОАО «Московская объединённая электросетевая компания», уполномоченным органом государственного надзора, ОАО «Мосэнергосбыт» и другими заинтересованными организациями.

13. Перед присоединением произвести наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД.

14. Включение мощности будет произведено Западными электрическими сетями после выполнения работ по п.п. 6.1 ÷ 13; представления Акта-осмотра (3-х сторонний: УТЭН «Ростехнадзор» по МО; Заявитель; Сетевая организация), служебной записки ОАО «Мосэнергосбыт» и готовности электроустановки к включению.

15. Дополнительные сведения: При наличии проходящих по участку ВЛ, КЛ, постоянно соблюдать правила охраны ВЛ, КЛ, Сервитут.

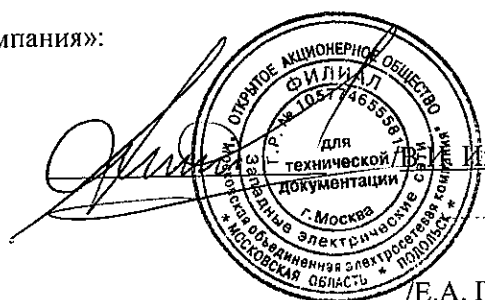
В соответствии с Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.04г. в редакции Постановления №334 от 21.04.09г. Правила технологического присоединения п. 3;12,1; 34.

необходимые сведения о временном питании, недопустимости параллельной работы сети 0,4 кВ в одном ТП, РП, расчетных данных для выполнения проекта (ток короткого замыкания на шинах, допустимые уставки по току МТЗ, по времени, средний уровень напряжения на шинах), действиях ОАО «Московская электросетевая компания» по надзору во время проведения строительно-монтажных работ и иные необходимые сведения)

16. Срок действия настоящих ТУ: 2 года

От ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»:


Западные электрические сети, гл. инженер

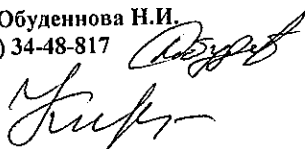
 /Иванов /

От Заказчика: Генеральный директор ООО «Грейс»

/Е.А. Гришко/

Согласовано: Начальник Наро-Фоминского РЭС

 /Н.Н. Лосенков/



Приложение к пункту
№ 8 технических условий
ЗП-6535 от 06.11.2009 г.

Владельцу электропринимающего
устройства – комплекс очистки
хозяйственно-бытовых сточных вод

ООО «Грэйс»

(ФИО или наименование объекта)

расположенного

Московская область,

Наро-Фоминский район, д. Кузнецово

(место расположенного и т.д.)

Технические требования на учет электроэнергии трехфазный ввод на U-0,4 кВ 100 кВт

В соответствии с Правилами учета электроэнергии, ПТЭ, ПУЭ. Для организации учета электроэнергии, контроля за разрешенной мощностью и электрическими параметрами сети

необходимо предусмотреть Проектной (рабочей) документацией и выполнить:

Для организации учета на границе балансовой принадлежности установить щит учета для **трехфазного ввода**, оборудованного электросчетчиком с функциями ОМ.

- Электросчетчик предусмотреть с устройством (интерфейсом) для связи электросчетчика с существующей автоматизированной системой учета электроэнергии (АСУ) в зоне Наро-Фоминского РЭС.

- Тип электросчетчика определить с учетом типов рекомендованных к работе в данной зоне (АСУ) до начала рабочего проектирования.

- Конкретное место установки щита учета согласовать с Наро-Фоминским РЭС; ЗЭС ОАО «МОЭСК»; ОАО «Мосэнергосбыт» на стадии проектирования.

- Провести метрологическую аттестацию измерительного комплекса; оформить паспорт - протокол.

- Средства учета должны быть защищены от несанкционированного доступа.

- Цепи учета должны быть защищены от механических повреждений, промаркированы, проложены единым жгутом и не иметь разрывов.

- Качество электрической энергии обеспечить в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Проектную (рабочую) документацию на учет электроэнергии согласовать с ОАО «Мосэнергосбыт»; ОРУТЭ ЗЭС ОАО «МОЭСК».

- Провести пуско-наладку всех систем и представить акты ввода в эксплуатацию.

Начальник РЭС

или ответственный специалист СТП

(место установки печати или штампа СТП)

Служба технологического присоединения
Западных электрических сетей
филиал ОАО «МОЭСК»

Кузнецов / *Кузнецов* /
«06» 11 2009г.

ОРУТЭ ЗЭС

Исп. Шаронов Б.Д.

Тел. 707-20-57

СТП

Исп. Обуденнова Н.И.

Тел.: 8(496) 34-48-817

Типовой, трехфазный ввод до 100 кВт согласован с
ОАО «Мосэнергосбыт», ОРУТЭ ЗЭС ОАО «МОЭСК».
Март 2009г.