



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 разрешением Генеральной Дирекции ОАО
«Московская объединенная электросетевая компания»
№ 101-10/440/140/90 от 16.11.09.

Приложение № 1 к договору от 18.11.2009г.
№38-09-302-25221/4043 о присоединении энергопринимающих
устройств к электрической сети

**Технические условия присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети
(типовые - от 100 кВт до 750 кВт включительно).**

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора от 18.11.2009г.
№38-09-302-25221/4043 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», расположен. по адресу: г. Москва, Ружейный переулок, д. 4, стр. 1,
характеризующихся следующими признаками:

Максимальная мощность: 311,8 кВт (трансформатор на 2х160 кВА)

категория надежности: третья

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих
объектов: водозаборный узел

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: дизельный генератор

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. В РП-8 запроектировать и смонтировать ячейку типа КСО-298. параметры определить
проектной документацией.

6.1.2. 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 ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х160 кВА

6.2.2. Проектируемое ТП-2х160 запитать:

- путем строительства отпайки ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 13 РП-8 ПС-371 «Кузнецово»,
точку присоединения согласовать с Наро-Фоминским РЭС. При длине отпайки более 500м
установить линейный разъединитель, при применении кабеля 10 кВ установить КРУНС-10 кВ.

- от РП-8 запроектировать и смонтировать КЛ-10 кВ до проектируемого ТП-2х160 кВ
(L≈2,5км).

6.2.3. Сети 0,4 кВ определить проектной документацией.

7. Выполнить проектную документацию электроснабжения в соответствии с требованиями НТД, РЗАИ, ПКЭ и выполнить мероприятия в соответствии с Проектом.

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 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-допуска УТЭН «Ростехнадзор» по МО; 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.

Разрешение ГД ОАО «МОЭСК» № 101-10/440/140/90 от 16.11.09.

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



От Заказчика: Генеральный директор ООО «Грейс»

/Е.А. Гришко/

Согласовано: Начальник Наро-Фоминского РЭС

/Н.Н. Лосенков/

Исп. Обуденнова Н.И.
8(496) 34-48-817

