


Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " _____ " _____ 20__ г.

Утверждаю:

Директор департамента перспективного
развития сети и инженерного обеспечения
технологического присоединения
ПАО "МОЭСК"


Ю.А.Любимов

Истринский РЭС

№ И-17-00-935233/125

« _____ » _____ 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

ООО "Интегра Девелопмент"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **коттеджного поселка "Еремеево"**.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **коттеджный поселок "Еремеево", 143500, Московская обл, Истринский р-н, Ермолинский с/о, Еремеево д.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2 250 кВт:**
 - 3.1. 1 этап (очередь): **625 кВт;**
 - 3.2. 2 этап (очередь): **875 кВт;**
 - 3.3. 3 этап (очередь): **1 125 кВт;**
 - 3.4. 4 этап (очередь): **2 250 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:
 - 6.1. 1 этап (очередь): в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий;
 - 6.2. 2 этап (очередь): в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий;
 - 6.3. 3 этап (очередь): в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий;

6.4. 4 этап (очередь): в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.

7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

1 этап:

7.1. 1-я точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10кВ РП-10кВ №нов. – 625 кВт;

2 этап:

7.2. 1-я точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10кВ РП-10кВ №нов. – 825 кВт;

3 этап:

7.3. 1-я точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10кВ РП-10кВ №нов. – 1 125 кВт;

4 этап:

7.4. 1-я точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10кВ РП-10кВ №нов. – 1 125 кВт;

7.5. 2-я точка - вновь сооружаемая ячейка РУ-10кВ РП-10кВ №нов. – 1 125 кВт.

8. Основной источник питания:

1 этап:

8.1. ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино).

2 этап:

8.2. ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино).

3 этап:

8.3. ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино).

4 этап:

8.4. ПС №264 110/10 кВ Мцыри (ПС 110 кВ Мцыри), ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино).

9. Резервный источник питания:

1 этап:

9.1. Отсутствует.

2 этап:

9.2. Отсутствует.

3 этап:

9.3. Отсутствует.

4 этап:

9.4. ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино), ПС №264 110/10 кВ Мцыри (ПС 110 кВ Мцыри).

10. ПАО «МОЭСК» выполнить:

10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

10.1.1. Строительство РП-10 кВ, 1 шт. (№нов.). РП выполнить двухсекционным, для присоединения ЛЭП установить по 1 яч. на каждой секции РУ-10 кВ. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП. Размещение РП выполнить вне границ земельного участка Заявителя;

10.1.2. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от вновь сооружаемой ячейки РУ-10 кВ ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино) до РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ №нов. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 мм² – 7,4 км. Применить вариант прокладки одного кабеля в одной траншее;

10.1.3. Организация учета электроэнергии, установка устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики, канала связи и передачи данных на вновь сооружаемых объектах.

2 этап (очередь).

10.1.4. Отсутствуют.

3 этап (очередь).

10.1.5. Отсутствуют.

4 этап (очередь).

10.1.6. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от вновь сооружаемой ячейки РУ-10 кВ ПС №264 110/10 кВ Мцыри (ПС 110 кВ Мцыри) до РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ №нов. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 мм² – 10,7 км. Применить вариант прокладки одного кабеля в одной траншее.

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

10.2.1. Установить, оборудовать и наладить одну ячейку в РУ-10 кВ ПС №802 110/10 кВ Духанино (ПС 110 кВ Духанино).

2 этап (очередь).

10.2.2. Отсутствуют.

3 этап (очередь).

10.2.3. Отсутствуют.

4 этап (очередь).

10.2.4. Установить, оборудовать и наладить одну ячейку в РУ-10 кВ ПС №264 110/10 кВ Мцыри (ПС 110 кВ Мцыри).

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

11.1.1. Запроектировать и построить электрическую сеть 10/0,4 кВ Заявителя от точек присоединения с учетом требуемой категории надежности. Параметры и конструктивные особенности электрической сети 10/0,4 кВ Заявителя определить проектом;

11.1.2. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

2 этап (очередь).

11.1.3. Запроектировать и построить электрическую сеть 10/0,4 кВ Заявителя от точек присоединения с учетом требуемой категории надежности. Параметры и конструктивные особенности электрической сети 10/0,4 кВ Заявителя определить проектом;

11.1.4. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

3 этап (очередь).

11.1.5. Запроектировать и построить электрическую сеть 10/0,4 кВ Заявителя от точек присоединения с учетом требуемой категории надежности. Параметры и конструктивные особенности электрической сети 10/0,4 кВ Заявителя определить проектом;

11.1.6. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

4 этап (очередь).

11.1.7. Запроектировать и построить электрическую сеть 10/0,4 кВ Заявителя от точек присоединения с учетом требуемой категории надежности. Параметры и конструктивные особенности электрической сети 10/0,4 кВ Заявителя определить проектом;

11.1.8. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/).

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10кВ не выше 0,4 (tg φ меньше или равно 0,4).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом(ами) ПАО "МОЭСК" **Западные электрические сети.**

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаяющие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный

государственный энергетический надзор при участии ПАО "МОЭСК" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от « ____ » _____ 20__ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года** со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Ранее выданные технические условия №И-15-00-934250/125 аннулируются.

Заместитель директора
департамента перспективного
развития сети и инженерного
обеспечения технологического
присоединения ПАО "МОЭСК".



А.П.Голубев