

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



Утверждаю:
Начальник управления инженерного
обеспечения технологических
присоединений

И.О. Луценков

№ 34-08/1355-12612

«24» июля 2013 г.

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

**ООО «Управляющая компания ПРОМСВЯЗЬ» Д.У. ЗПИФ недвижимости
«Оптима ПРО»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **коттеджная застройка.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Московская область, Подольский р-он, Вороновское с.п., вблизи с. Никольское.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1000 (доведение до 3500) кВт.**
4. Категория надежности **II (вторая).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2013- 2016 гг.**
7. Точка(а) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. **1 точка – фид.6 ПС-110/10 кВ Былово (№773).**
 - 7.2. **2 точка – фид.7 ПС-110/10 кВ Былово (№773).**
 - 7.3. **Нагрузка распределяется равномерно.**
8. Основной источник питания: **ПС-110/10 кВ Былово (№773).**
9. Резервный источник питания: **ПС-110/10 кВ Былово (№773).**
10. ОАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. Реконструкция ВЛ 10 кВ фид.6 на участке от РУ-10 кВ ПС 110/10кВ Былово (№773) до ТП-687, с заменой провода на СИП сечением 95 мм². Ориентировочная протяженность трассы ВЛ-10 кВ составляет 6,5 км. Более точные параметры определить проектом.
 - 10.1.2. Реконструкция ВЛ 10 кВ фид.7 на участке от РУ-10 кВ ПС 110/10кВ Былово (№773) до ТП-687, с заменой провода на СИП сечением 95 мм². Ориентировочная протяженность трассы ВЛ-10 кВ составляет 4,0 км. Более точные параметры определить проектом.

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

10.2.1. **Замена трансформаторов 2x10 МВА на 2x40 МВА на ПС-110/10 кВ Былово (№773).**

10.3. Мероприятия, выполняемые иными энергетическими компаниями и необходимые для осуществления: **отсутствуют.**

10.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя, в том числе вводимой этапами (очередями), в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) **ПС-110/10 кВ Былово (№773)**, включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

10.5. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения Заявителем технических условий (этапов технических условий) с привлечением представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» Московского РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемая ОАО «МОЭСК», ООО «Управляющая компания ПРОМСВЯЗЬ» Д.У. ЗПИФ недвижимости «ОптимальПРО» и ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. **Запроектировать и построить необходимое количество РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. В РП (РТП)-10 кВ, ТП-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП) 10кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РТП (ТП)-10кВ от ЛЭП 10 кВ фид.6 и фид.7 по существующим сетям ООО «Управляющая компания ПРОМСВЯЗЬ» Д.У. ЗПИФ недвижимости «ОптимальПРО» путем строительства ЛЭП 10кВ. Точную длину трассы, марку и сечение кабеля определить проектом.**

11.2. Выполнить проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, 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 г.**

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 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$).**

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технических условий, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ОАО «МОЭСК» - **Южные 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 13109-97, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ОАО «МОЭСК».

11.7. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также 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. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Подключение заявленной мощности осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МО ЭСК» и Заявителя, а также Московского РДУ и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.3. 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 обязательств ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.

12.4. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

Ранее выданные технические условия – аннулируются.

Заместитель начальника управления -
начальник отдела инженерного обеспечения
технологических присоединений по г. Москве



А.П. Голубев