



Филиал Акционерного общества
«Ленинградская областная электросетевая компания»
Южные электрические сети

188304, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Чкалова, д. 62, т/ф: +7 (813 71) 90-360,
gatchinanet@loesk.ru | www.loesk.ru

ООО "ПСП"

Технические условия для присоединения

к электрическим сетям

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок для среднеэтажной многоквартирной жилой застройки.
2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 188332, Ленинградская область, Гатчинский район, пгт Сиверский, ул. Военный городок, д. 8, кад. № 47:23:0805001:251.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 86 кВт.
4. Категория надежности: III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 год.
7. Точка присоединения: опора на границе участка Заявителя ВЛИ-0,4кВ от ТП-64 по ул.Военный Городок.
8. Основной источник питания: ПС-259 110/10кВ "Белогорка" Ф-13.
9. Резервный источник питания: -
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Мероприятия "последней мили":
 - 10.1.1. Мероприятия отсутствуют.
 - 10.2. Мероприятия, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:
 - 10.2.1 Выполнить реконструкцию ВЛИ-0,4кВ (инв. №100001689) от ТП-64 до объекта Заявителя путем организации совместного подвеса двух ВЛИ-0,4кВ. Длину, марку, сечение провода, количество заменяемых опор, объем выполняемых работ определить проектом.
 - 10.2.2 Выполнить мероприятия по фактическому присоединению объекта.
 11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1 Объем работ по сети 0,4 кВ от точки присоединения по п.7. до энергопринимающих устройств определить проектом.
 - 11.2 На все работы выполнить проект.
 - 11.3 Проектирование и строительство должно выполняться организациями, имеющими свидетельство саморегулируемой организации (СРО) на соответствующий вид работ, если наличие такого свидетельства требуется в соответствии с действующим законодательством.
 - 11.4 В проекте описать границы эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок потребителей.
 - 11.5 Требования к учету электроэнергии:
 - 11.5.1 Требования к счетчикам электроэнергии:
Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений и иметь:
 - класс точности счётчика – не ниже 1,0, счетчик должен быть внесен в Госреестр средств измерений РФ и иметь действующие свидетельства о поверке (Постановление Правительства РФ №442 от 04.05.2012г.);
 - возможность ведения многотарифного учета активной электроэнергии нарастающим итогом, не менее чем по четырем тарифным зонам, по четырем типам дней (будни, суббота, воскресенье, праздник), по 12 сезонам (месяцам), с дискретностью тарифной зоны не более 1 часа – по каждому тарифу и по их сумме;
 - Рекомендуется применение счетчиков, имеющих функцию дистанционного съема результатов измерений по запросу с центра сбора и обработки данных АО «ЛОЭСК» в том числе:
 - съема результатов измерений по GSM-сотовой связи;
 - дистанционного отключения/ограничения нагрузки;

Примечания:

1. Затраты и мероприятия для обеспечения услуг связи и настройки удаленного считывания параметров – обязанность Сетевой организации.
- Измерительные комплексы электроэнергии подлежат установке в ВРУ на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики или в местах максимально к ней приближенным.
- Примечания:
1. Допускается по согласованию с Сетевой организацией размещение расчетного счетчика/измерительного комплекса электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

2. При размещении расчетного счетчика или измерительного комплекса не на границе балансовой принадлежности заявителем выполняется и согласуется с Сетевой организацией расчет потерь электроэнергии, обусловленный отклонением их места установки от границы балансовой принадлежности (Приказ Министерства Энергетики РФ N 326 от 30.12.2008 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев на момент предъявления представителю филиала АО «ЛОЭСК»;

11.5.2 Требования к измерительным трансформаторам тока (при необходимости):

Трансформаторы тока устанавливаются на каждую фазу, должны соответствовать ГОСТ 7746-2015 и иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке;
- Класс точности измерительных обмоток – не ниже 0,5;
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток;

11.5.3 Требования к монтажу:

Все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков электрической энергии, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Прибор учета разместить на высоте 0,8 – 1,7 м в отдельном запирающемся шкафу наружного исполнения со степенью защиты не ниже IP54, с окошком на уровне циферблата (дисплея) расчетного прибора учета с возможностью его опломбирования с целью невозможности несанкционированного доступа. Выполнить заземление нетоковедущих частей оборудования.

11.6 Проектом определить и предусмотреть выполнение необходимых мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности заявителя ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения не выше 0,35, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.7 Выполнить строительные-монтажные и пусконаладочные работы.

11.8 Рекомендуются проект электроснабжения согласовать в установленном порядке с филиалом АО «ЛОЭСК» АО «ЛОЭСК» "Южные электросети".

11.9 Предъявить электроустановку к осмотру для оформления акта о выполнении технических условий филиалу АО «ЛОЭСК» АО «ЛОЭСК» "Южные электросети" и подписать акт о выполнении технических условий.

12. Срок действия технических условий – 2 года. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора и в случае его расторжения считаются недействительными.

Директор филиала АО «ЛОЭСК»
«Южные электрические сети»

Садовников Ю.А.

ТУ получил(а), согласен (согласна)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

