



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МСК ЭНЕРГОСЕТЬ»

ул. Гагарина, д. 10а, пом. 011, Королев, Московская обл., 141070, Тел./факс: (495) 516-04-80, (495) 781-74-07
E-mail: info@kenet.ru, ОКПО 33051395, ОГРН 1035003351657, ИНН/КПП 5018054863/501801001

Т.У. № 130/18
« 05 » марта 2018г.

Приложение
к договору

№ 130-90/18 от 05.03.18

об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)) ЮЛ /00074

Общество с ограниченной ответственностью "Г.С.М."

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

Работы по строительству ЛЭП-0,4кВ будут проводиться после урегулирования вопроса по
выносу(переустройству) кабельной линии КЛ-0,4 кВ и кабельной линии КЛ-6кВ,
попадающих в пятно застройки.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – здание для обслуживания
жилой застройки.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых
осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя –
здание для обслуживания жилой застройки по адресу: Россия, Московская обл, Королев г,
Ленина ул, у дома № 17, кадастровый номер земельного участка 50:45:0040317:71.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя
составляет 150 (кВт), в том числе ранее разрешенная 0 (кВт).

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение
мощности)

4. Категория надежности - III категория.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое
присоединение - 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя _____ г.

7. Точка(и) присоединения: ПСТ-257 "Хвойная" -> РУ-6кВ -> Секция 2 -> Ф-204 -> Точка
поставки 21 -> РП-1528 с3 -> Линия 38 -> ТП-16 с.1 РУ-0,4 кВ

(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность
энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения) максимальной мощности 150 (кВт).

8. Основной источник питания - ПСТ-257 "Хвойная".

9. Резервный источник питания - нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. За счет платы за технологическое присоединение.

10.1.1. Контроль фактического присоединения после выполнения сторонами технических
условий.

10.1.2. Фактические действия по присоединению и обеспечение работы устройств в
электрической сети.

10.2. За счет инвестиционной составляющей тарифа на передачу электрической энергии.

10.2.1. В ТП-16 замену силового трансформатора мощностью 400 кВА на трансформатор
расчетной мощности в пределах разрешенной в соответствии с проектным решением
(630 кВА).

10.2.2. В ТП-16 замену низковольтного оборудования в соответствии с проектным
решением, при необходимости.

10.2.3. В ТП-16 оборудование места присоединения для подключения вновь проложенной
н/в силовой линии, при необходимости.

10.2.4. В РП-1528 выполнение ревизии первичного оборудования, наладку защиты,

вторичной коммутации, противоаварийной автоматики, оперативных цепей и узла учета электроэнергии.

11. Заявитель осуществляет:

Выполнение электроснабжения электроприёмников от сети 0,4 кВ сетевой организации в соответствии с Градостроительным кодексом, ГОСТ Р 5057.1-94, ГОСТ Р 5057.8-94, СП 49.13330.2012, СП 76.13330.2016, ПУЭ, СП 256.1325800.2016, СП 52.13330.2016 для чего:

- 11.1. До начала производства работ урегулирование с АО «МСК-Энерго» вопроса по выносу (переустройству) кабельной линии КЛ-0,4 кВ и кабельной линии КЛ-6кВ, попадающих в пятно застройки.
- 11.2. Разработку проектной (рабочей) документации внешнего электроснабжения здания для обслуживания жилой застройки, при необходимости.
- 11.3. Установку и монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) здания для обслуживания жилой застройки, в соответствии с нагрузкой.
- 11.4. Прокладку ЛЭП-0,4кВ расчетного сечения от ТП-16 с.1 РУ-0,4кВ до вводного распределительного устройства (ВРУ) здания для обслуживания жилой застройки. Точные параметры ЛЭП-0,4кВ определяются на этапе проектирования специализированной организацией.
- 11.5. При прокладке низковольтной линии по существующим опорам ЛЭП, трассу согласовать с балансодержателем.
- 11.6. Установку на границе балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон прибора учета и/или измерительного комплекса электрической энергии в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442. Балансовая принадлежность определяется п.16.1 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. Место установки, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса, а также метрологические характеристики прибора учета согласовать с отделом технического сервиса приборов учета сетевой организации.

12. Общие требования:

- 12.1. Рекомендуется выполнить молниезащиту в соответствии с требованиями СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».
 - 12.2. Рекомендуется выполнить заземление в соответствии с типовым проектом 3.407.1-150 и «Инструкцией по электроснабжению индивидуальных жилых домов и других личных сооружений».
 - 12.3. Подключение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения.
 - 12.4. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств полномочным на то представителем органа исполнительной власти по технологическому надзору и(или) комиссии сетевой организации и оформления соответствующего Акта.
 - 12.5. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 108-90/18 от 05.05.18 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети, без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств сетевой организации по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) трансформаторных подстанциях.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2(два) год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Генеральный директор


(подпись) (должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

Прокопенко Андрей Васильевич

" " _____ 20__ г.