

Приложение № 1  
к договору ТП от "11" 03 2014 г.  
№ 18-14-362-457(961538)

Утверждаю:  
Заместитель директора  
по развитию и реализации услуг

А.Н.Коробкова

№ С8-14-202-426(900338/102)

21.01.14.

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

ООО «Сабидом-инвест»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **комплекса объектов на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **комплекс объектов на земельном участке, 141544, Московская обл, Солнечногорский р-н, Николо-Черкизово д, мкр-он Белый город, влад.уч. 50:09:0070416:1475.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **535кВт.**
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014г.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
  - 7.1. 1 точка – (вновь сооружаемая) опора ВЛ-10кВ от проектируемой ВЛ-10кВ по ТУ Калужина С. Е. от 16.10.13 №С8-13-202-15507(924769/125) – 535кВт.
8. Основной источник питания: ПС-110/10 кВ «Мицыри» (№ 264).
9. Резервный источник питания: нет
10. **ОАО «МОЭСК» выполнить:**
  - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения.
    - 10.1.1. Строительство пункта секционирования ЛР-10кВ, 1 шт. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ЛР. Размещение СП выполнить на границе земельного участка Заявителя.
    - 10.1.2. Строительство одной ВЛ-10кВ от проектируемой ВЛ-10кВ по ТУ от 16.10.13 №С8-13-202-15507(924769/125), протяженность ВЛ – 0,02 км, сечение кабеля (провода) 50мм<sup>2</sup>
  - 10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения, отсутствуют.
  - 10.3. 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 «Мицыри» (№ 264), (указывается наименование основного и резервного источников питания) включая размещение окончных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.
  - 10.4. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемая ОАО «МОЭСК» и

Заявителем.

## II. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Запроектировать и построить ТП-10кВ. Тип определить проектом. В ТП-10кВ смонтировать трансформатор 10/0,4кВ мощностью 630кВА. Запитать новую ТП-10кВ от (вновь сооружаемая) опора ВЛ-10кВ от проектируемой ВЛ-10кВ по ТУ Калужина С. Е. от 16.10.13 №С8-13-202-15507(924769/125) путем строительства ЛЭП-10кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода определить проектом.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НГД, 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.

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 [6 – 20кВ не выше  $0,4 (\operatorname{tg} \varphi \leq 0,4)$ ] / [0,4кВ не выше  $0,35 (\operatorname{tg} \varphi \leq 0,35)$ ].

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 ОАО «МОЭСК» Северные 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, исключающие 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 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 13109-97.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ОАО «МОЭСК» при участии Заявителя и подписания акта осмотра (обследования).

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 никаких прав и/или обязанностей.

12.4. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник УТП

О.В.Суворов