

ДОГОВОР № 2018/Ю 692
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Алдан

20.09.2018 г.

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице **директора Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» Шкурко Игоря Васильевича**, действующего на основании доверенности 14 от 01.01.2018 г., с одной стороны, и **Здорова Нина Львовна**, паспорт 98 02 № 504607 выдан 02.12.2002 ОВД Алданского у РС(Я) к.п. 142-006, именуемая в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя (далее – технологическое присоединение) – **Дачи**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 5 кВт;
- категория надежности: 3 категория – 5 кВт;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,22 кВ

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – «Дача», расположенного (который будет располагаться) по адресу: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", ул. Новая уч. № 18, кадастровый номер земельного участка 14:020:01210:101.**

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее – технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **четыре месяца** со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

– надлежащим образом исполнять обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях п.10(Приложение А);

– в течение пяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

– не позднее пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

– надлежащим образом исполнять обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях п.11(Приложение А);

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

– после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

– надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

– уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Постановлением №740 от 26.12.2017 г. Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)** и составляет **550 рублей 00 копеек (Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек)**, в том числе НДС 18 % **83 рубля 90 копеек (Восемьдесят три рубля 90 копеек)**.

АСХД

1026 ТПр 375/18
Вх. № 61 24.09.18 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 375/18

от 19.09.2018 г.

Сетевая компания: *Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».*
Заявитель: *Здорова Нина Львовна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *Дача.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", ул. Новая уч. № 18, кадастровый номер земельного участка 14:020:01210:101.*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *5 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,22 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2018.*
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП 0,22 кВ - 5 кВт.*
8. Основной источник питания: *ПС 35 кВ Восточная.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Запроектировать и построить ЛЭП 0,4 кВ ответвлением от ЛЭП 0,4 кВ ф. «Снежная» ТП № 168 «Тамарак-2» до границ земельного участка заявителя.
 11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами;
 - 11.2. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя;
 - 11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств;
 - 11.3.1. Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.
 - 11.4 Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
 - 1) Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:
 - Класс точности однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - 2) Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55° С.
 - 3) Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»
 - 11.5. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.
 12. Срок действия настоящих технических условий составляет *2 года* со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора - главный инженер
Филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские
электрические сети»

Е.В. Гаюнов



Исполнитель: *Наместников Е.В.*
Тел. +8 (41145) 34084
E-mail: *namestnikov@aldan.drsk.ru*

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от И.о. начальника АРЭС Соломина А.П.

Дата 13.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 18.09.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 375/18

Регистрационный номер ДООУ ТПр 375/18 дата регистрации ДООУ 13.09.2018

1. Заявитель: **Здорова Нина Львовна** телефон: **8-924-862-31-62**

2. Наименование объекта: **Дача**

Фактический объект: *дача*

3. Адрес объекта: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", ул. Новая уч. № 18, кадастровый номер земельного участка 14:020:01210:101**

4. Заявленная мощность (кВт): **5**

14:02:010210:101

5. Заявленный класс напряжения (кВ): **0,22 кВ**

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): **3.**

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): **0**

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: **ПС-35 кВ Восточная**, №ф. 6(10) кВ «ЛПУМГ 2», ТП № **168**, наименование **Тамарак-2** ТМ 6-10/0,4 **400** кВА; № ф. 0,4 кВ, «Снежная», № опоры **8/15**.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № **8/15**.

9. **МИНИМАЛЬНОЕ** расстояние от границы участка заявителя по **ПРЯМОЙ ЛИНИИ** до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: **115 метров.**

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	-
			КЛ	-
1.2.	Установка опор	ж/б	однотоечная	-
	(шт.)	деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	165
			КЛ	-
2.2.	Установка опор	ж/б	однотоечная	4
	(шт.)	деревянные	однотоечная с 1 укосом	1
		* на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. Проводов ВЛ	СИП-50 мм ²	165
		2 провода		
	*	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-
				-
				-
				-

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):	
Высота приемной траверсы	-
Высота трубостойки	-
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	-
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	-

12. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение

13. Примечания: Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ.

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «Снежная» от оп. № 8/10 до оп. № 8/15 от ТП № 168 «Тамарак-2».

1.1. Произвести вырубку просеки в правую сторону в пролетах опор № 8/10 – 8/15.

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:

- Опоры № 8/11, 8/12, 8/13, 8/14 одностоечные;
- Опора № 8/15 с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролетах опор № 8/10 – 8/15, с присоединением к проводу СИП-70 мм² на опоре № 8/10 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 165 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 8/15 ВЛ-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опоре № 8/15.

1.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.

1.8. Предусмотреть расчистку подъездных путей для установки опор ВЛ в зимний период работ.

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,30 час.

- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,20 час.

И.о. начальника сетевого района 1 гр. АРЭС



А.П. Соломин

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семежев

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский

