

отработано

ДОГОВОР № 2017/Ю 917
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Алдан

26.12.2017 г.

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по развитию и инвестициям Кулёмина Александра Николаевича, действующего на основании доверенности № 7 от 01.01.2017, с одной стороны, и Миронов Максим Леонидович, Паспорт серия 98 02 №664124 выдан ОВД Алданского у, РС(Я) 17.07.2003 г. п. 142-006, именуемый 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", Геологическая ул, участок №65.*

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 один год со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнить 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 исполнить 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;

- 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 №389 от 27.12.2016 г. Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссией Республики Саха (Якутия)* и составляет 964 рубля 53 копейки (Девятьсот шестьдесят четыре рубля 53 копейки), в том числе НДС 147 рублей 13 копеек (Сто сорок семь рублей 13 копеек).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

а) в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 96 рублей 45 копеек (Девяносто шесть рублей 45 копеек), в том числе НДС 14 рублей 71 копейка (Четырнадцать рублей 71 копейка);

АСУФД

8997/ПР 332/17
Вх. № _____ от 28.12.17.

б) в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 289 рублей 36 копеек (Двести восемьдесят девять рублей 36 копеек), в том числе НДС 44 рубля 14 копеек (Сорок четыре рубля 14 копеек);

в) в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 192 рубля 91 копейка (Сто девяносто два рубля 91 копейка), в том числе НДС 29 рублей 43 копейки (Двадцать девять рублей 43 копейки);

г) в течение 15 дней со дня фактического присоединения вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 289 рублей 36 копеек (Двести восемьдесят девять рублей 36 копеек), в том числе НДС 44 рубля 14 копеек (Сорок четыре рубля 14 копеек);

д) в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения вносятся 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 96 рублей 45 копеек (Девяносто шесть рублей 45 копеек), в том числе НДС 14 рублей 71 копейка (Четырнадцать рублей 71 копейка).

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном порядке, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Приложения

23. Приложение А - Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 26.12.2017 г. № ТПр 532/17.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:
АО «ДРСК»

675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
ИНН 2801108200, КПП 280150001
р/с 40702810003010113258
к/с 30101810600000000608
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК,
БИК 040813608

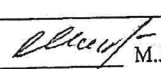
Почтовый адрес: 678900, Саха /Якутия/ Респ., Алданский у, г.
Алдан, ул. Липовая, дом № 4

Заместитель директора по развитию и инвестициям

Н.Кулёмин

Заявитель:

Миронов Максим Леонидович
Паспорт серия 98 02 №664124 выдан ОВД
Алданского у, РС(Я) 17.07.2003 г. к.п. 142-006

 М.Л. Миронов



Визы согласования

К _____ договору _____ от 26.12.2017 № 2017/Ю 917

"Заявка на ТПр ТПр 532/17 (Миронов М.Л.)

Наименование	Доходная статья	Расходная статья
Статья доходов/расходов (по справочникам АСУФХД «Номенклатурные группы», «Прочие доходы и расходы» «Статьи затрат»)	НГ000000060602 Тех. присоединение при U - 0,22 кВ при Р - 5 кВт	нет
Статья ДДС (по справочнику АСУФХД «Статьи движения денежных средств»)	1.01.01.02. Поступления от услуг по технологическому присоединению	нет

Должность	Дата	Виза	Подпись	ФИО
Заместитель директора по развитию и инвестициям	26.12.2017	Согласовано	п/п	Кулёмин Александр Николаевич
Начальник службы перспективного развития и ТП	26.12.2017	Согласовано	п/п	Логунов Михаил Васильевич
Юрисконсульт 1 кат., Юридический сектор	26.12.2017	Согласовано	п/п	Тисленко Роман Вячеславович

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

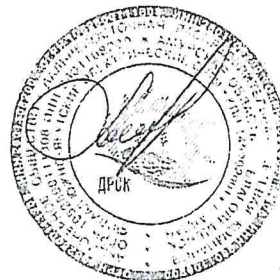
№ ТПР 532/17

от 26.12.2017 г.

Сетевая компания: **Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети».**
Заявитель: **Миронов Максим Леонидович.**

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", Геологическая ул, участок №65.**
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 35/6 кВ Восточная.**
9. Резервный источник питания: **НЕТ.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Выполнить реконструкцию ЛЭП 6 кВ ф. «ЛПУМГ»;
 - 10.2. Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ;
 - 10.3. Проектирование и строительство, в соответствии с действующими НТД, ЛЭП 0,4 кВ от проектируемой ТП 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 учёта 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: **Деревцов М.С.**
Тел. +8 (41145) 34084
E-mail: derevtsov-ms@aldan.drsk.ru

АСУФХД

Дата 22.12.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 27.12.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 532/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 532/17 дата регистрации ДОУ 21.12.2017

1. Заявитель: Миронов Максим Леонидович телефон: 8-924-179-22-26

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, СОТ "Тамарак", Геологическая ул, участок №65

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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, «**Геологическая**», № опоры **15**.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № **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»: 355 метра.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта без учета мероприятий заложенных под других заявителей:

№ 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 (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	-							
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	120			
				КЛ	-			
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>* на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	* на ж/б приставке	однотоечная	3
				ж/б				
			деревянные					
			* на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	1							
однотоечная с 2 укосами	-							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-70 мм ²	120			
			2 провода					
		*	4 провода					

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-	
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	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		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:

Произвести реконструкцию ВЛ-6кВ (Установка РЛНД на опоре ВЛ-6 кВ), произвести установку ТП – 6/04 кВ, произвести строительство ВЛ-0,4 кВ.

1. Реконструкция.

Наименование объекта: Установка разъединителя на существующей опоре № 7/81 ф. «ЛПУМГ № 2» (УА0004432) от ПС-35 кВ Восточная.

1.1. На опоре № 7/81 смонтировать разъединитель РЛНДз-10П/400 с присоединением к проводу СИП ВЛ – 6 кВ

1.2. Выполнить контур заземления РЛНДз согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ВЛ-6 кВ.

2. Произвести проектирование и установку ТП 6/0,4 кВ.

Наименование объекта: Установка КТП-400/6/0,4 кВ «Тамарак-2» от ПС-35 кВ Восточная ф. «ЛПУМГ № 2».

- 2.1. Произвести расчистку от снега и планировку площадки под установку ТП.
- 2.2. Произвести установку ТП-400/6/0,4 кВ в пролете опор № 7/81 – 7/82 ВЛ-6 кВ «ЛПУМГ № 2».
- 2.3. Смонтировать заход на ТП-400 кВА от разъединителя РЛНДз-10П/400 установленного на опоре 6 кВ № 7/81 проводом СИП-70 мм².
- 2.4. ТП комплектуется филиалом «ЮЯЭС» и передается в монтаж.
- 2.5. Произвести установку металлического фундамента под КТП.
- 2.6. Выполнить контур заземления для КТП согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами.
- 2.7. Произвести закрепление знаков безопасности и диспетчерских наименований на ТП.

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ «Геологическая» от ТП-168 «Тамарак-2» до оп. № 2.

- 3.1. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:
 - Опора № 1 – с подкосом;
 - Опора № 2 – одностоечная.
- 3.2. Смонтировать провод СИП-2 3х70+1х70 мм² от АВ до оп. № 1 и в пролете опор № 1 - 2, с присоединением к нижним контактам АВ-250А в ТП-168 «Тамарак-2», ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 49 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 3.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ.
- 3.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ.
- 3.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 3.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах ВЛ.
- 3.7. Произвести чистку просеки ВЛ от поросли.
- 3.8. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.

Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № ТПр 449/17 от 21.11.2017 г., при заключении договора ТПр с Лопатыным Д.Н. выше указанные мероприятия выполнять не требуется. ✓

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ «Геологическая» от оп. № 2 до оп. № 3 от ТП № 168 «Тамарак-2».

- 4.1. Установить новую деревянную опору с подкосом на ж/б приставке № 3.
- 4.2. Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор № 2 - 3, с присоединением к проводу СИП-70 мм² на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 32 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 4.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ.
- 4.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опоре № 3.
- 4.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 4.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 3.
- 4.7. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опоры ВЛ.

Выше указанные мероприятия дублируются с актом обследования № ТПр 450/17 и № ТПр 449/17 от 21.11.2017 г., при выполнении мероприятий по договорам ТПр №2017\Ю 777 от 23.11.17 г. или №2017\Ю 778 от 24.11.17 г. выше указанные мероприятия выполнять не требуется. ✓

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ «Геологическая» от оп. № 3 до оп. № 11 от ТП № 168 «Тамарак-2».

- 5.1 Установить новые одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках:
 - Опоры № 4 – 10 одностоечные;
 - Опора № 11 с подкосом.

- 5.2. Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор № 3 – 11, с присоединением к проводу СИП-70 мм² на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 233 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 5.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 11 ВЛ-0,4 кВ.
- 5.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опоре № 11.
- 5.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 5.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 4 – 11.
- 5.7. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.
- 5.8. Произвести чистку просеки ВЛ от высокой поросли.

Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № ТПр 481/17 от 06.12.2017 г., при заключении договора ТПр №2017/Ю 836 от 13.12.2017 г. с Соломкиной Л.П. выше указанные мероприятия выполнять не требуется. ✓

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

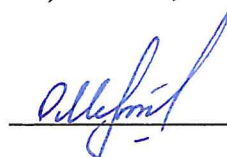
Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ «Геологическая» от оп. № 11 до оп. № 15 от ТП № 168 «Тамарак-2».

- 6.1. Произвести вырубку кустарника, высокой поросли и дерева (1 шт. ≈ 70 мм) в пролетах опор № 11 – 15;
- 6.2. Установить новые одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках:
- Опоры № 12 – 14 одностоечные;
 - Опора № 15 с подкосом.
- 6.3. Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор № 11 – 15, с присоединением к проводу СИП-70 мм² на опоре № 11 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ВЛ-0,4 кВ составит 120 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 6.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 15 ВЛ-0,4 кВ.
- 6.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опоре № 15.
- 6.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 6.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 12 – 15.
- 6.8. Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ.

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд = 0,40 час.

- Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,40 час.

Начальник сетевого района 1 гр. АРЭС



О.С. Мартель

Главный инженер сетевого района 1 гр. АРЭС




А.П. Соломин

Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС



С.А. Семезhev

Техник уч. Центральный АРЭС



П.С. Сыроватский

Он. № 11 ВЛ-0,4 кВ
«Геологическая»

