

г. Хабаровск

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» Кузнецова Андрея Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 11 от 01.01.2014, с одной стороны, и Общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое инженерное предприятие Дальнего Востока» (ООО «МИП ДВ»), в лице генерального директора Дробязко Николая Анатольевича, действующего на основании устава, именуемое 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) – вахтового поселка, 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 90 кВт;
- категория надежности: 3 категория - 90 кВт;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения вахтового поселка, расположенного (который будет располагаться) по адресу: Хабаровский край, Амурский р-н, п. Литовко, ориентир ул. Вокзальная, 37.

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 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 шесть месяцев 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;

- в течение десяти 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 разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их 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;

- 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 разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и разграничения эксплуатационной ответственности, акт об

АСУФХД

Вх. № 0241-суп от 12.03.14 г.

осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанных актов 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 №40/7 от 25.12.2013 Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края* и составляет **367 810 рублей 96 копеек** (Триста шестьдесят семь тысяч восемьсот десять рублей 96 копеек), в том числе НДС **56 106 рублей 76 копеек** (Пятьдесят шесть тысяч сто шесть рублей 76 копеек).

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

11.1. В течение 15 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере **55 171 рубль 64 копейки** (Пятьдесят пять тысяч сто семьдесят один рубль 64 копейки), в том числе НДС **8 416 рублей 01 копейка** (Восемь тысяч четыреста шестнадцать рублей 01 копейка);

11.2. В течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения, вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере **110 343 рубля 29 копеек** (Сто десять тысяч триста сорок три рубля 29 копеек), в том числе НДС **16 832 рубля 03 копейки** (Шестнадцать тысяч восемьсот тридцать два рубля 03 копейки);

11.3. В течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности Сторон вносятся 45 процентов платы за технологическое присоединение в размере **165 514 рублей 93 копейки** (Сто шестьдесят пять тысяч двести сорок восемь рублей 04 копейки), в том числе НДС **25 248 рублей 04 копейки** (Двадцать пять тысяч двести сорок восемь рублей 04 копейки);

11.4. В течение 15 дней со дня фактического присоединения вносятся 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере **36 781 рубль 10 копеек** (Тридцать шесть тысяч семьсот восемьдесят один рубль 10 копеек), в том числе НДС **5 610 рублей 68 копеек** (Пять тысяч шестьсот десять рублей 68 копеек).

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. 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.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

АСУФХД

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

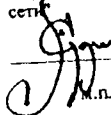
23. Приложение № 1 – Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 03.03.2014 г. № 15/0346-73сэс.

Реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация:

ОАО «ДРСК»
675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
ИНН 2801108200, КПП 280150001
р/с 40702810003010113258
к/с 30101810600000000608
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ"
г. ХАБАРОВСК,
БИК 040813608
Почтовый адрес: 680009, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.
Промышленная, дом № 13

Директор Филиала ОАО "Промсвязь" Хабаровские электрические
сети


И.П.



Заявитель:

ООО "МИП ДВ"

682950, Хабаровский край, Вяземский район, г.
Вяземский, ул. Ладо, д. 102 офис 1
ИНН 2723080259, КПП 271101001
р/с 407028109700000008163
Дальневосточный Банк ОАО "Сбербанк России"
г. Хабаровск
к/с 30101810600000000608, БИК 040813608
Почтовый адрес: 680020, г. Хабаровск, ул.
Волочаевская, 32

Генеральный директор ООО "МИП ДВ"



И.П. Сидорова Н.А.

АСУФХД



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

«03» марта 2014г.

№ 15/0346-73сэс

Сетевая организация: Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»
Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевое инженерное предприятие Дальнего Востока».

1. Наименование объекта: вахтовый поселок.
2. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский район, п. Литовко, ориентир ул. Вокзальная, 37
3. Максимальная мощность составляет: 90,0 кВт.
4. Категория надежности энергопринимающих устройств: 3
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию: 2014год.
7. Точка присоединения к сети: элементы электрической сети ОАО «ДРСК», расположенные на проектируемой ЛЭП-0,4 кВ – концевая опора построенной ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ яч. № 1 ТП-21.
- 7.1 Минимальное расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, имеющих класс напряжения, указанный в заявке: 400 метров.

8. Источник питания: ПС 220/10 кВ «Литовко» фидер № 10

9. Сетевая организация осуществляет:

- 9.1 Запроектировать и построить ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-21 до границ участка заявителя
- 9.2 Выполнить реконструкцию ТП-21 с установкой коммутационного аппарата.
- 9.3 Фактические действия по присоединению объекта заявителя от концевой опоры построенной ЛЭП-0,4 кВ

10. Заявитель осуществляет:

- 10.1. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими НТД:
- 10.1.1. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения – концевой опоры построенной ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя.
- 10.1.2. Установку на вводе в энергопринимающие устройства защитного аппарата, соответствующего максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств.
- 10.1.3. Выполнение контура заземления электроустановок объекта заявителя.

10.1.4. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

10.1.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

10.1.4.2. 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 прибора учета не ниже 1,0 для активной энергии;

10.1.4.3. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

10.1.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета и измерений принять не ниже 0,5

10.1.4.5. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

10.1.4.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.)

11. Настоящие технические условия действительны 2 года с даты заключения договора на технологическое присоединение к электрической сети.

Главный инженер филиала ХЭС



В.Ф. Ожегин

Исп. Напетваридзе Ольга Анатольевна
Тел: (4217) 54 17 52 местн. 23-70
olgatp@scs.khab.drsk.ru



**Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.**

Дата 19.02.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.02.2014г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ 73 дата регистрации ДОУ 19.02.2014 0:00:00

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Многоотраслевое инженерное предприятие Дальнего Востока" телефон: 89242007318

2. Наименование объекта: вахтовый поселок

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: ,682620,Хабаровский край,Амурский р-н,,Литовко п,Вокзальная ул, 37 ориентир,,,, кадастровый номер земельного участка 27:01:0000020:00

4. Заявленная мощность (кВт): 90

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Литовко 220/35/10, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП № 21, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, новый фидер № опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО на ответвительных зажимах концевой опоры нового фидера

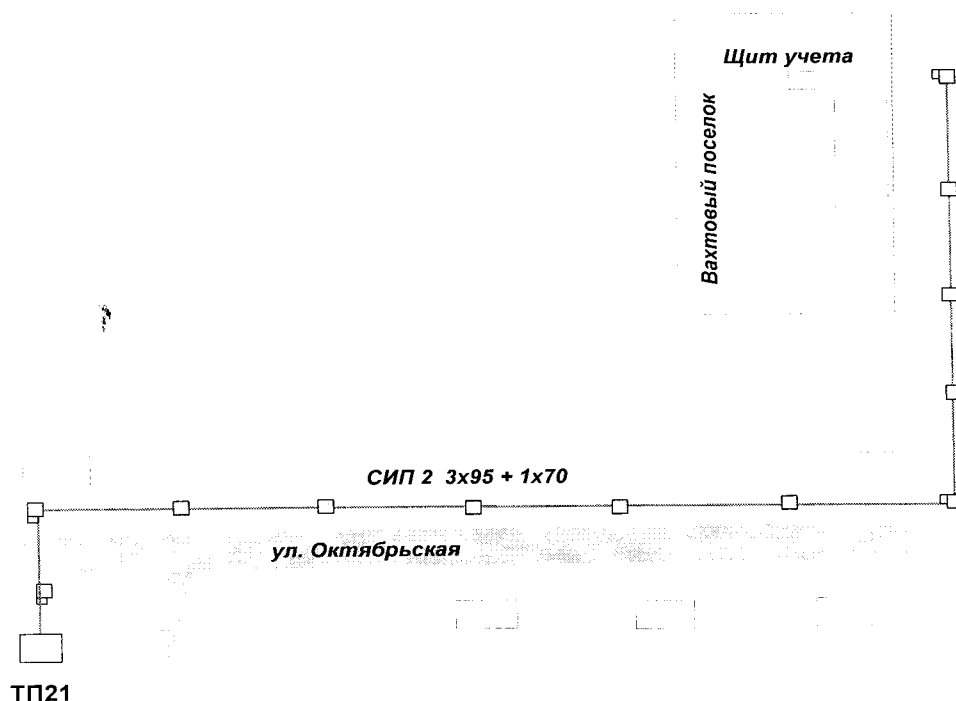
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
400 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 (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная 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 СИП2 3х 95+ 1х70	440
				КЛ	
2.2.		12	ж/б	одностоечная	8
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	4
				одностоечная с 2 укосами	

	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода		
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.)	РПС-2 (250А)		1
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: _____

Начальника Амурского РЭС

Должность

«_____» _____ 20__ г.

Подпись

А.И. Козорез

ФИО

ДОГОВОР № *44/27C*
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Хабаровск

17.02.2014

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Филиала ОАО «ДРСК» "Хабаровские электрические сети" Кузнецова Андрея Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 11 от 01.01.2014, с одной стороны, и *Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа села Вознесенское Амурского муниципального района Хабаровского края (МБОУ СОШ с. Вознесенское)*, в лице директора Босовой Натальи Анатольевны, действующей на основании устава, именуемое 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) – *школы с детским садом*, 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 *198 кВт*;
- категория надежности: *3 категория – 198 кВт*;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение *0,4 кВ*
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств *115 кВт*.

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

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения *школы с детским садом*, расположенного (который будет располагаться) по адресу: *Хабаровский край, Амурский р-н, с. Вознесенское, ул. 35 лет Победы, д. 17*.

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 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;

– в течение десяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий

АСУФХД

Вх. № *0221* - Сл. от *06.03.14* г.

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 разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их 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;

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;

уведомить орган федерального государственного энергетического надзора о проведенном сетевой организацией осмотре (обследовании) электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанных актов 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 №40/7 от 25.12.2013 Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края* и составляет **35 581 рубль 60 копеек (Тридцать пять тысяч пятьсот восемьдесят один рубль 60 копеек)**, в том числе НДС **5 427 рублей 70 копеек (Пять тысяч четыреста двадцать семь рублей 70 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 **3 558 рублей 16 копеек (Три тысячи пятьсот пятьдесят восемь рублей 16 копеек)**, в том числе НДС **542 рубля 77 копеек (Пятьсот сорок два рубля 77 копеек)**;

АСУФХД

б) в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере **10 674 рубля 48 копеек (Десять тысяч шестьсот семьдесят четыре рубля 48 копеек)**, в том числе НДС **1 628 рублей 31 копейка (Одна тысяча шестьсот двадцать восемь рублей 31 копейка)**;

в) в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора вносятся 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере **7 116 рублей 32 копейки (Семь тысяч сто шестнадцать рублей 32 копейки)**, в том числе НДС **1 085 рублей 54 копейки (Одна тысяча восемьдесят пять рублей 54 копейки)**;

г) в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и разграничении эксплуатационной ответственности Сторон, вносятся 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере **10 674 рубля 48 копеек (Десять тысяч шестьсот семьдесят четыре рубля 48 копеек)**, в том числе НДС **1 628 рублей 31 копейка (Одна тысяча шестьсот двадцать восемь рублей 31 копейка)**;

д) в течение 15 дней со дня фактического присоединения вносятся 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере **3 558 рублей 16 копеек (Три тысячи пятьсот пятьдесят восемь рублей 16 копеек)**, в том числе НДС **542 рубля 77 копеек (Пятьсот сорок два рубля 77 копеек)**.

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. 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 договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

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, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

АСУФХД



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 № 1 -- Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 13.02.2014 г. № 15/0214-24сэс.

Реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация:

ОАО «ДРСК»

675000, г. Благовещенск, ул. Швеченко, 28
ИНН 2801108200, КПП 280150001
р/с 40702810003010113258
к/с 301018106000000000608
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ОАО "СБЕРБАНК
РОССИИ" Г.ХАБАРОВСК,
БИК 040813608

Почтовый адрес: 680009, Хабаровский край, г.
Хабаровск, ул. Промышленная, дом № 13

Директор Филиала ОАО "ДРСК" "Хабаровские
электрические сети"



Заявитель:

МБОУ СОШ с. Вознесенское

682650, Хабаровский край, Амурский р-н, с Вознесенское, ул 35 лет Победы, 17
ИНН 2706016951, КПП 270601001
р/с 40171810200001000015 в ГРКЦГУ
Банка России по Хабаровскому краю г.
Хабаровск
БИК 040813001

Директор МБОУ СОШ с. Вознесенское

Н.А. Боева



АСУФХД

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15/0214-24сэс (44)

«13» февраля 2014г.

Сетевая организация: Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»
Заявитель: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа Амурского муниципального района Хабаровского края

1. **Наименование объекта:** Школа с детским садом.
2. **Адрес объекта:** Хабаровский край, Амурский район, с. Вознесенское, ул. 35 лет Победы, 17
3. **Максимальная мощность составляет:** 198 кВт (в т.ч. увеличение мощности на 83 кВт).
4. **Категория надежности энергопринимающих устройств:** 3
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию:** 2014 год.
7. **Точка присоединения к сети:**
элементы электрической сети ОАО «ДРСК», расположенные на существующей ЛЭП-0,4 кВ – опора № 2 фидера № 4 ТП-2
- 7.1. **Минимальное расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, имеющих класс напряжения, указанный в заявке:** 60 м
8. **Источник питания:** ПС 110/10 кВ «Вознесенская» фидер № 10
9. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 9.1 **Выполнить реконструкцию ЛЭП-0,4 кВ ф-4 ТП-2 с заменой провода и опор и установкой дополнительной опоры.**
 - 9.2 **Фактические действия по присоединению дополнительной мощности для электроснабжения объекта заявителя от опоры № 2 фидера № 4 ТП-2.**
10. **Заявитель осуществляет:**
 - 10.1. **Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими НТД:**
 - 10.1.1. **Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения - от концевой опоры фидера № 4 ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя**
 - 10.1.2. **Установку на вводе в энергопринимающие устройства защитного аппарата, соответствующего максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств.**
 - 10.1.3. **Выполнение контура заземления электроустановок объекта заявителя.**

10.1.4. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

10.1.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

10.1.4.2. 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 – не ниже 1,0 для активной энергии;

10.1.4.3. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

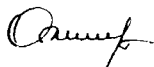
10.1.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета и измерений принять не ниже 0,5

10.1.4.5. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

10.1.4.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

11. Настоящие технические условия действительны **2 года** с даты заключения договора на технологическое присоединение к электрической сети.

Главный инженер филиала



В.Ф. Ожегин

Исп. Напетваридзе Ольга Анатольевна

☎ (4217) 54-17-52

olgatp@ses.khab.drsk.ru



Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Селихинского РЭС Булах П.В.

Дата 28.01.2014 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.02.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

Регистрационный номер ДОУ дата регистрации ДОУ 27.01.2014 0:00:00

1. Заявитель: МБОУ СОШ с. Вознесенское телефон: 8-924-116-70-75

2. Наименование объекта: детский сад

Фактический объект: школа с детским садом

3. Адрес объекта: 682650, Хабаровский край, Амурский р-н, с Вознесенское, ул. 35 лет Победы, д. № 17

4. Заявленная мощность (кВт): 83

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 115

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

Первая точка присоединения: ПС-Вознесенская, №ф. 6(10) кВ « 10 », ПП № 2.

Наименование: школа, ТМ 6-10/0,4 630 кВа: РУ-0,4кВ Ф-4 № опоры 4-00/2.

Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ПП № _____
№ ф. 0,4 кВ. _____, № опоры _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющей класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 60 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 (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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 КЛ	1/1
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода	

		4 провода	
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

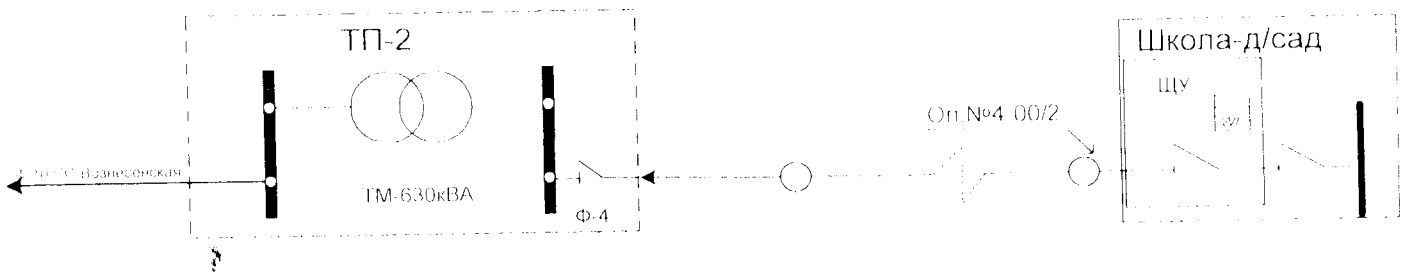
- 4.1. Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)

5. Демонтажные работы

- | | | | |
|------|--|---------------------------------------|---|
| 5.1. | Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.) | ж/б
деревянные
на ж/б приставке | одноствечная
одноствечная с 1 укосом
одноствечная с 2 укосами
1 укос |
| 5.2. | Демонтаж опор ВЛ 0.4 кВ (шт.) | ж/б
деревянные
на ж/б приставке | одноствечная
одноствечная с 1 укосом
одноствечная 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. **Примечания:** Провести реконструкцию ВЛ-0.4кВ Ф-4 от ТП-2 с заменой дефектных деревянных опор на ж/б опоры с монтажом дополнительной промежуточной опорой и установкой провода СИП расчетного сечения.

Исполнитель РЭС

Должность

« 14 » 09/2014 г.

Подпись

ФИО