



Акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»**

ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080. тел. (4232) 22-32-12 приемная, факс: (4232) 26-45-02,
E-mail: doc@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:

*Заместитель директора по
развитию и инвестициям*

В.А. Скаредин

*Заместитель главного инженера
по ПР и ТП*

А.С. Боровский

Начальник СТЭ

Е.В. Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

*Первый заместитель директора
по производству – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «Приморские
электрические сети»*

С.Н. Корчемзин

«16» марта 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Мероприятия по строительству и реконструкции электрических сетей до 10 кВ
для технологического присоединения потребителей (в том числе ПИР)
на территории филиала ПЭС
(Шкотовский район, г. Большой Камень, г. Фокино)**

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2018 г.:

- Выполнение мероприятий по подключению заявителей по заключенным договорам ТП с мощностью до 15 кВт (п.1.2.1-1.2.4, п.1.2.6-1.2.8);
- Расширение и создание распределительных сетей 6/10/0,4 кВ (п.1.2.5, 1.2.9 - 1.2.11).

1.2. Договоры на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»:

1.2.1. Договор №17-3994 от 03.11.17 г. (Момот Н.В., Приморский край, Шкотовский р-н, в 1531 м на северо-восток от 70 км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.2. Договор №17-3905 от 27.10.17 г. (Шарифова Н.А., Приморский край, Шкотовский р-н, в 1487 м на северо-восток от 70 км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.3. Договор №17-3903 от 27.10.17 г. (Курьянов В.И., Приморский край, Шкотовский р-н, с. Романовка, 69 км автотрассы Владивосток-Находка, д. 1), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.4. Договор №17-3904 от 27.10.17 г. (Никулин И.А., Приморский край, Шкотовский р-н, в 1448 м на северо-восток от 70 км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.5. Договор №17-4425 от 04.12.17 г. (Олейник И.А., Приморский край, Шкотовский р-н, п. Штыково, ул. Шевцова, в районе д. 25), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.6. Договор №17-4388 от 29.11.17 г. (Степанов Д.В. Приморский край, г. Большой Камень, в 764 м на юго-восток от дома №35 по ул. Первомайская), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.7. Договор №17-4388 от 29.11.17 г. (Степанов Д.В. Приморский край, г. Большой Камень, в 790 м на юго-восток от дома №35 по ул. Первомайская), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.8. Договор №17-4363 от 27.11.17 г. (Степанов Д.В. Приморский край, г. Большой Камень, в 820 м на юго-восток от дома №35 по ул. Первомайская), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.9. Договор №17-4440 от 06.12.17 г. (Миронова О.М. Приморский край, г. Большой Камень, микрорайон "Старый сад", участок 21), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.10. Договор №17-4356 от 24.11.17 г. (Чечель И.В. Приморский край, г. Большой Камень, ул. Мичурина, д. 67 В), 15 кВт, 0,4 кВ;

1.2.11. Договор №17-2074 от 08.06.17 г. (Попенко А.В. Приморский край, г. Фокино, в 10м на юго-запад от дома №1 по ул. Центральная), 10 кВт, 0,4 кВ.

2. Наименование объектов

Обязательным для исполнения Подрядчиком является условие сохранения во всех выпускаемых документах (схема границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории, проектная документация, локальные сметные расчёты, техническая документация, акты выполненных работ и т.д.) единого наименования объектов:

2.1. Шкотовский район

2.1.1. Строительство ВЛ-6 кВ в Приморском крае, Шкотовском р-н (для потребителей Момот Н.В., Шарифовой Н.А., Курьянова В.И., Никулина И.А.).

2.1.2. Строительство СТП 100/6/0,4 кВ в Приморском крае, Шкотовском р-н (для потребителей Момот Н.В., Шарифовой Н.А., Курьянова В.И., Никулина И.А.).

2.1.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ в Приморском крае, Шкотовском р-н (для потребителей Момот Н.В., Шарифовой Н.А., Курьянова В.И., Никулина И.А.).

2.1.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ в Приморском крае, Шкотовском р-н, п. Штыково, ул. Шевцова, в районе д. 25 (для потребителя Олейник И.А.).

2.2. г. Большой Камень

2.2.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ в Приморский край, г. Большой Камень (для потребителя Степанова Д.В.).

2.2.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ в Приморском крае, г. Большой Камень, микрорайон "Старый сад", участок 21 (для потребителя Мироновой О.М.).

2.2.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ в Приморском крае, г. Большой Камень, ул. Мичурина, д. 67 В (для потребителя Чечель И.В.).

2.3. г. Фокино

2.3.1. Строительство КЛ-0,4 кВ в Приморском крае, г. Фокино, в 10м на юго-запад от дома №1 по ул. Центральная (для потребителя Попенко А.В.).

3. Состав и сроки выполнения работ:

3.1. Работы по оформлению правоустанавливающих, исходно-разрешительных документов на земельные участки под объектами для выполнения мероприятий по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям:

3.1.1. Расположенные на землях и земельных участках, находящиеся в государственной и муниципальной собственности, на которые не требуется получение разрешения на строительство:

3.1.1.1. Получение сведений ЕГРН:

- в виде кадастрового плана территории;
- об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости.

3.1.1.2. Изготовление схемы границ земель или части земельного участка на кадастровом плане соответствующей территории с указанием координат характерных точек границ территории (с использованием системы координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости).

3.1.1.3. Согласование места размещения объекта с организациями-сетедержателями в схеме границ земельного участка.

3.1.1.4. Закрепление границ части земельного участка на местности (вынос в натуру).

3.1.2. Расположенные на земельных участках государственной и муниципальной собственности, находящиеся в пользовании третьих лиц:

3.1.2.1. Получение сведений ЕГРН:

- в виде кадастрового плана территории;
- об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости.

3.1.2.3. Выполнение работ по подготовке схемы сервитута на кадастровом плане территории.

3.1.2.2. Согласование с организациями-сетедержателями схемы сервитута на кадастровом плане территории.

3.1.2.4. Закрепление границ части земельного участка на местности (вынос в натуру).

3.1.3. Расположенные на земельных участках, находящиеся в частной собственности:

3.1.3.1. Получение сведений ЕГРН:

- в виде кадастрового плана территории;
- об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости.

3.1.3.2. Выполнение кадастровых работ, в результате которых обеспечивается подготовка документов для предоставления в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав, заявления об учете части земельного участка.

3.1.3.3. Закрепление границ части земельного участка на местности (вынос в натуру).

3.1.4. Выполнение работ, предусмотренных п. 3.1.2 и 3.1.3 производится только после получения письменного согласования на выполнение данных работ от Заказчика.

3.1.5. Работы по оформлению правоустанавливающих, исходно-разрешительных документов на земельные участки под объектами не требуются при выполнении работ по реконструкции существующих электросетевых объектов без изменения их месторазмещения и при строительстве ВЛ путем совместной подвески на существующие опоры.

3.1.6. Работы, выполненные Подрядчиком в нарушение требований п. 3.1.4 – **3.1.5, приемке и оплате Заказчиком не подлежат.**

3.1.7. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.1. - **в течение 15 календарных дней с даты заключения договора подряда.**

3.2. Проектно-изыскательские работы.

3.2.1. Разработка рабочей документации в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС в следующем объеме:

- план трассы ЛЭП в масштабе 1:500, с указанием координат проектируемых опор, углов КЛ, мест установки ТП 6(10)/0,4 кВ, существующих коммуникаций и инженерных сооружений;

- ведомость и схемы пересечений;

- схемы закрепления опор в грунте, поперечные разрезы кабельных траншей;

- ведомость стрел провесов проводов;

- конструктивно-строительные решения;

- опросные листы на ТП;

- электрические схемы, план установки и план заземления ТП;

- расчёт контура заземления опор и ТП, расчёт потерь напряжения и выбор провода, расчёт ЛЭП на отключение при КЗ.

- мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования;
- ведомость объемов работ;
- краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

3.2.1.1. Проектные решения разработать в соответствии с исходными данными для изыскательских работ.

3.2.1.2. Подрядчик самостоятельно получает все необходимые согласования разработанных проектов и передаёт на утверждение в филиал АО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

3.2.2. Подготовка топографических планов в масштабах, 1:500 в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.

3.2.3. Проведение инженерно-геологической съемки и подготовка отчетов о инженерно-геологической и гидрологической ситуации исследуемых участков.

3.2.4. Вынос в натуру, закрепление оси трассы и привязка оси трассы к пунктам гео-дезической основы с использованием геодезических спутниковых приемников и (или) проложением теодолитных (тахеометрических) ходов по оси трассы с закреплением точек начала и конца трассы, створных точек и углов поворота.

3.2.4. Согласование расположения коммуникаций (расположенных на участке строительства электросетевых объектов) с соответствующими организациями-сетедржателями.

3.2.5. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.2. - **в течение 30 календарных дней с даты заключения договора подряда.**

3.3. Строительно-монтажные работы.

3.3.1. Выполнение строительно-монтажных работ на основании правоустанавливающих, исходно-разрешительных документов на земельные участки под объектами (получаемых Заказчиком на основании документов, подготовленных подрядчиком согласно п. 3.1 настоящего технического задания).

3.3.2. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.3. - **в соответствии с п. 14.**

4. Вид работ:

Кадастровые, проектно-изыскательские и строительно-монтажные по строительству и реконструкции.

5. Основные характеристики объектов строительства:

Таблица 1

Воздушные линии (ВЛ-6 кВ)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	Определить проектом
Общая длина провода ВЛ (строительная)	Определить проектом
Марка и сечение провода, их длины:	СИП-3 1х50 длину определить проектом
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 105 – 1 шт
Тип и количество устанавливаемых разъединителей:	Определить проектом
Тип и количество линейной арматуры:	Определить проектом
Тип и количество изоляторов:	Определить проектом

Таблица 2

Воздушные линии (ВЛ-0,4 кВ)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	Определить проектом
Общая длина провода ВЛ (строительная)	Определить проектом

Марка и сечение провода, их длины:	СИП-2 3х70+1х70, СИП-2 3х50+1х50, СИП-2 3х35+1х50 <i>длину определить проектом</i>
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 95 – 70 шт
Тип и количество линейной арматуры:	<i>Определить проектом</i>

Таблица 3

Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ)

Наименование параметра	Показатель
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 100/6/0,4	1 шт
Мощность силового трансформатора кВА	100
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	6
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Y/Yo-12
Уровень изоляции	по ГОСТ 1516.1-76
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали	Изолированная нейтраль Глухозаземлённая нейтраль
	ВН НН

Таблица 4

Кабельные линии (КЛ 0,4 кВ)

Показатель	Значение
Общая длина трассы КЛ (строительная)	<i>Определить проектом</i>
Общая длина кабеля КЛ (строительная)	<i>Определить проектом</i>
Марка и сечение провода, их длины:	ААБШВ 4х35 <i>длину определить проектом</i>

6. Дополнительные к установленным в документации о закупке требования к Участнику и перечень документов, подтверждающие соответствие Участника установленным дополнительным требованиям.

6.1. Требование к участнику по инженерным изысканиям (подготовке проектной документации)

6.1.1. В связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») Участник закупки должен являться членом саморегулируемой организации (СРО), осуществляющих строительство в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования зарегистрированной в установленном порядке в любом субъекте РФ (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду **возмещения вреда** должен быть не менее стоимости работ по договору.

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду **обеспечения договорных обязательств**, должен быть не менее стоимости работ по договору.

6.2. Требование к участнику по строительству и реконструкции

6.2.1. В связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») Участник закупки должен являться членом саморегулируемой организации (СРО), осуществляющих строительство зарегистрированной в уста-

новленном по месту (в том же субъекте РФ) регистрации Участника (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду возмещение вреда должен быть не менее стоимости оферты Участника.

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, должен быть не менее стоимости оферты Участника.

6.3. В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г N 58 (содержащую сведения об уровне ответственности участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, в соответствии с п.6.1, 6.2.).

Дата выписки должна быть не ранее чем за один месяц до даты окончания подачи заявки Участника.

6.4. В случае отсутствия возможности самостоятельного выполнения кадастровых и проектно-изыскательских работ, Участник должен представить следующие копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

а) договор возмездного оказания услуг/ договор субподряда на выполнение кадастровых и/или проектно-изыскательских работ,

б) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг/соглашения о намерениях заключить договор субподряда на выполнение кадастровых и/или проектно-изыскательских работ,

в) гарантийное письмо о заключении договора возмездного оказания услуг / гарантийное письмо о заключении договора субподряда на выполнение кадастровых и/или проектно-изыскательских работ.

6.5. Требования к МТР Участника:

6.5.1. Участник должен в собственности либо на других законных основаниях минимальное, необходимое для исполнения договора количество машин и механизмов в количестве не менее указанного в таблице 5.

Таблица 5.

Машины и механизмы

П/П	Ресурсы	Ед. измерения	Кол-во (не менее штук)*	Примечание
1	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства не менее 10 т	ед.	1	
2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения не менее 3,5 м	ед.	1	
3	Автомобили бортовые, грузоподъемность от 5 т	ед.	1	
4	Бригадный автомобиль	ед.	1	
	Итого	ед.	4	

*- определено по каталогу «Технологические карты на выполнение строительно-монтажных работ энергетического комплекса РФ том № 2» 15/248ВЛ-2.

6.5.2. Для подтверждения наличия МТР Участник должен предоставить копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

6.5.2.1. В случае наличия МТР, указанных в таблице 5 на правах собственности: свидетельства о регистрации транспортного средства либо ПТС;

- на машины, подлежащие регистрации в органах государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники в Российской Федерации – ПСМ.

6.5.2.2. В случае отсутствия собственных транспортных средств Участник должен представить копии заверенных Участником документов (по своему усмотрению из перечисленных):

- а) договор аренды/ договор на оказание услуг машин и механизмов,
- б) соглашение о намерениях заключить договор аренды/ соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг машин и механизмов
- в) гарантийное письмо о заключении договора аренды/ гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг машин и механизмов.

6.6. Для проведения испытаний Участник должен иметь в собственности либо на других законных основаниях аккредитованную электротехническую лабораторию.

Необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

6.6.1. Действующее свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории (требование п. 1.2.3 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6) в органах Ростехнадзора, с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования с напряжением не менее 10 кВ.

6.6.2. В случае отсутствия собственной аккредитованной электротехнической лаборатории, Участник должен представить следующие документы (по своему усмотрению из перечисленных):

- а) договор аренды аккредитованной электротехнической лаборатории,
- б) соглашение о намерениях заключить договор аренды аккредитованной электротехнической лаборатории /гарантийное письмо о заключении договора аренды аккредитованной электротехнической лаборатории,
- в) договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ,
- г) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ /гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ.

6.7. Требования к персоналу Участника:

6.7.1. Участник должен иметь минимально необходимое количество кадровых ресурсов соответствующей квалификации указанных в таблице 6.

Таблица 6

Рабочий персонал

№ п/п	Должность (группа допуска по электробезопасности)	Чел, не менее*
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)-5 группа.	1
2	Машинист бурильно-крановых машин (группа 3-4)	2
3	Рабочие (группа 3-4)	3
	ИТОГО	6

*- определено по каталогу «Технологические карты на выполнение строительно-монтажных работ энергетического комплекса РФ том № 2 15/248 ВЛ-2».

6.7.2. Для подтверждения соответствия требованию п. 6.7.1. необходимо предоставить заверенные Участником копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках, в соответствии с п. 1.5., 2.4., 2.5 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденных приказом Министерства труда и социаль-

ной защиты РФ от 24.07.201 № 328н, пункту 1.4.1 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

6.8 Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Участника, без привлечения субподрядных организаций.

6.9. В составе заявки Участник предоставляет сметный расчет в объеме, соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства (Приложение 3 к Техническому заданию).

6.10. В случае, если по каким-либо причинам Участник закупочной процедуры не может предоставить, требуемый в техническом задании, он должен приложить составленную в произвольной форме справку, объясняющую причину отсутствия требуемого документа

7. Требования к выполнению кадастровых работ

7.1. При выполнении работ руководствоваться:

7.1.1. Земельным кодексом Российской Федерации;

7.1.2. Лесным кодексом Российской Федерации;

7.1.3. Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;

7.1.4. Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

7.1.5. Нормами отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ № 14278тм-т1 (утв. Минтехэнерго от 20.05.1994);

7.1.6. Приказом Минэкономразвития России от 08.12.2015 N 921 "Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке";

7.1.7. Постановлением Администрации Приморского края от 09.09.2015 N 336-па "Об утверждении Порядка и условий размещения объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов на территории Приморского края" (ред. от 17.05.2017).

7.1.8. Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 24.11.2008 №412 «Об утверждении формы межевого плана и требований к его подготовке, примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков».

7.2 Требования к оформлению документов:

7.2.1 Схемы границ земельных участков или части земельного участка на кадастровом плане территории, межевые планы, схемы границ сервитута на кадастровом плане территории изготовить в количестве 4 экземплярах на бумажном носителе, передать Заказчику в формате *DOC и в форме электронного документа в виде файлов в формате *XML *.HTML. Создание XML-схем осуществить в соответствии с техническими требованиями к взаимодействию информационных систем в единой системе межведомственного электронного взаимодействия, утвержденными в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 08.09.2010 № 697 «О единой системе межведомственного электронного взаимодействия».

7.2.2. Графическую часть документов, предусмотренных настоящим техническим заданием, оформить в виде файла в редактируемом формате PDF в полноцветном режиме с разрешением не менее 300 dpi, качество которого должно позволять в полном объеме прочитать (распознать) графическую информацию.

7.2.3. При выполнении работ под размещение ВЛ 6 (10) кВ и столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции, Подрядчик формирует единую схему границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории под размещение ВЛ 6 (10) кВ и

столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции. Стоимость изготовления данной схемы границ определяется как стоимость изготовления схемы границ под размещение ВЛ.

7.2.4. Координаты границ формируемых земельных участков определяются в системе МСК-25.

7.2.5. В случае получения Заказчиком от уполномоченных органов отказа в выдаче разрешений на использование земель Подрядчик, в течение 3-х дней с момента получения от Заказчика письменного уведомления о подготовке необходимой корректировки, обязан устранить причины, вызвавшие получение отказа или приостановления, путем направления Заказчику исправленной документации.

7.2.6 Межевые планы земельных участков (частей земельных участков) изготовить для предоставления в орган кадастрового учета заявления в количестве 1 экземпляра на бумажном носителе и в электронном виде (формат *.pdf (графическая часть), *.doc (текстовая часть)).

8. Требования к выполнению проектных работ

8.1. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

8.1.1. ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации..

8.1.2. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

8.1.3. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

8.1.4. Градостроительный кодекс Российской Федерации (ст. 48, 49);

8.1.5. Постановлениями Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. (ред. от 08.09.2017) «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и № 145 от 05.03.2007 г. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

8.1.6. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года (*Приложение № 4 к Техническому заданию*).

8.1.7. Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (введено в действие Приказом ОАО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 г. «О присоединении ОАО «ДРСК» к Технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны) (*Приложение № 5 к Техническому заданию*).

8.1.8. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России (приложение 1 Приказа ОАО «РАО ЕЭС России» от 11.02.2008 г. № 57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО «РАО ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики» (*Приложение № 6 к Техническому заданию*).

8.1.9. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

8.2. В обязанности Подрядчика входит:

8.2.1 Разработка рабочей документации в объеме, необходимом для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ с последующим получением разрешения на ввод в эксплуатацию объекта в управлении Ростехнадзора.

8.2.2. Запрос технических условий на пересечения с линейными объектами (автодорогами, железными дорогами, газо-нефтепроводами и пр.).

8.2.3. Согласование пересечения ЛЭП с инженерными коммуникациями и линейными объектами.

8.2.4. Подготовка и получение необходимых документов для вырубki деревьев (работы по выполнению подеревной съёмки и составлению отчета).

8.2.5. Выполнение выноса трассы в натуру на местности согласно СНиП 11-02-96 и СП 47.13330.2012.

8.2.6. Согласование разработанных проектов в соответствующем РЭС (что подтверждается подписью и печатью начальника РЭС на титульном листе проекта и на плане проектируемых электросетей) и передача по акту приемки-передачи в следующие подразделения филиала АО «ДРСК» - «Приморские ЭС»:

- РЭС (2 бумажных экземпляра);
- СП (1 бумажный экземпляр);
- в службу исполнения договоров технологического присоединения филиала (1 экземпляр в электронном виде (формат .pdf и .dwg)).

8.2.7. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

8.3. При выполнении проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан:

- использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных рамочным договором, заключенным по итогам закупки, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

- безвозмездно откорректировать документацию по замечаниям Заказчика в течение 3 (трех) рабочих дней.

- при обнаружении недостатков в документации и (или) выполнении изыскательских работ по требованию (замечаниям) Заказчика безвозмездно доработать техническую документацию и (или) провести дополнительные изыскательские работы в течение 5 (пяти) рабочих дней и возместить убытки, связанные с допущенными недостатками.

- письменно согласовывать с Заказчиком заключение Договоров с субподрядчиками

8.4. Подрядчик в день завершения проектно-изыскательских работ, направляет в филиал АО «ДРСК» Акт сдачи-приемки выполненных работ, оформленный по форме ПР-2 (**исполнение мероприятий, предусмотренных п. 7.2. настоящего ТЗ, является обязательным на момент сдачи актов ПР-2**).

8.5. Проектирование заходов ЛЭП длиной до 30 м в ТП не подлежит отдельному учёту при расчёте стоимости и приемке выполненных проектных работ как отдельный объект.

9. Требования к выполнению сметных расчетов.

9.1. В составе заявки Участник предоставляет сводный сметный расчет в объеме соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика.

При выполнении работ в рамках договора подряда «под ключ» (полного комплекса работ: кадастровые, проектно-изыскательские, строительно-монтажные), сметная стоимость строительно-монтажных работ на этапе оформления договора подряда определяется сводной таблицей стоимости работ;

9.2. Локальные сметные расчёты стоимости строительно-монтажных работ будут вводиться в состав договора подряда дополнительными соглашениями по факту исполнения проектной документации

9.3. Стоимость работ по отдельным объектам, строительно-монтажных, кадастровых и проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчётах.

9.4. Сметная стоимость определяется на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства, решения по которым принято Советом

директоров АО «ДРСК» (Методические указания по определению сметной стоимости (приложение 3 к Техническому заданию):

9.4.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол №6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 №134;

9.4.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол №6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 №134;

9.4.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол №7) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 №148;

9.4.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол №11) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 №213;

9.4.5. Другая действующая на момент разработки рабочей документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

9.5. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

9.5.1. В базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2017 года), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ.

9.5.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой):

9.5.3. Для воздушных и кабельных линий в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

9.5.4. Для КТП, ПС в соответствии с индексом «Прочие объекты».

9.6. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой).

9.7. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

9.8. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

9.9. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика, с набором функций, не уступающих указанному ПО и схожим с ним интерфейсом.

10. Требования к выполнению строительно-монтажных работ

10.1. Перед началом производства строительно-монтажных работ необходимо выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное производство работ:

-назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

-оформление допуска для производства работ в зоне действующей ЛЭП.

10.2. Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;

- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;

- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов.

Основные положения»;

- СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства»;

- СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве»;

- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;

- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;

- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;

- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и (наименования города, региона).

10.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, где отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика, которая предоставляется Заказчику **в следующем объеме:**

10.3.1. Монтаж ВЛ 0,4 – 6(10) кВ:

• Акт приемки законченного строительства;

• Акт технической готовности электромонтажных работ;

• Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;

• Паспорт воздушной линии (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;

• Ведомость монтажа воздушной линии;

• Акт освидетельствования скрытых работ на устройство основания под опоры;

• Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до пересекаемого объекта (при наличии пересечений);

• Исполнительная схема ВЛ;

• Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;

• Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;

• Лицензия на ВВ лабораторию (копия);

• Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;

• Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);

- Ордер на производство работ.

10.3.2. Монтаж ТП (в случае монтажа ТП дополнительно предоставляются):

- Акт сдачи-приемки электромонтажных работ;
- Паспорт заземляющего устройства в составе;
- Акт освидетельствования скрытых работ по наружному контуру заземления ТП;
- Акт сдачи-приемки работ по монтажу наружного контура заземления ТП;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Паспорта на установленное оборудование;

10.3.3. Исполнительная документация оформляется в 3 экземплярах: 1 экземпляр передается в РЭС и 2 экземпляра в соответствующее структурное подразделение филиала «Приморские электрические сети» по акту приемки-передачи (в службу исполнения договоров технологического присоединения филиала предоставляются копии актов приемки передачи, подтверждающие факт приемки исполнительной документации СП и РЭС).

10.4. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям главы XLVI "Охрана труда при организации работ командированного персонала" Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок введенных приказом № 328н министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июня 2013 г.

10.5. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

10.6. Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
- исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

10.7. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

10.8. Подрядчик, после завершения строительно-монтажных работ, обязан выполнить замеры GPS-координат вновь установленных опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-84 и предоставить заказчику в виде заполненной таблицы в соответствии с регламентом (Приложение 1 к ТЗ).

11. Основные требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов

11.1. Получение со склада, поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, определенных проектом, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

11.2. Поставщики оборудования должны соответствовать следующим требованиям:

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования.

Наличие авторизованного заводом-изготовителем сервисного центра на территории России.

Поставщик должен являться официальным дилером завода-изготовителя (поставщиком может быть завод-изготовитель).

11.3. Требования к сертификации продукции.

Все поставляемое оборудование должно быть аттестовано ПАО «ФСК ЕЭС» или ПАО «Россети».

Для оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

11.4. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

11.5. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

12. Гарантии Подрядчика

12.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 36 месяцев с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ по настоящему договору в полном объеме.

12.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

12.3. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

13. Общие условия приемки выполненных работ

13.1. Заказчик имеет право осуществлять контроль состава, качества и объемов выполняемых работ.

13.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 числа до окончания отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

13.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и

сетей РФ», утв. 2003 г. приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

13.4. Подрядчик предоставляет отдельные акты выполненных работ (оформленные по формам: КС-2, ПР-2, 3-1) по отдельным объектам. Фактическое выполнение подтверждается фотоотчетом.

13.5. Приемка выполненных строительно-монтажных работ осуществляется строго после сдачи выполненных кадастровых работ, а также по факту приемки исполнительной документации СП и РЭС.

13.6. Руководителем организации Участника письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

13.7 Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

13.8. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Правил по охране труда при работе на высоте (Приказ Минтруда России №155н от 28 марта 2014 г);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);

- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

14. Сроки выполнения работ:

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — 07.07.2018г.

Приложение:

1. Регламент по координированию опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-8;

2. Акты обследования;

3. Методика определения сметной стоимости;

4. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года;

5. *Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны;*
6. *Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России.*

Начальник СИДТП



А.А. Шамиур

«Утверждаю»
Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н.Старовойтов.

" 09 " 02 2018 г.

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3782/17 дата регистрации ДОУ 31.10.2017

1. Заявитель: **Момот Наталья Владимировна** телефон: **89147051859**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

3. Адрес объекта: **Приморский край, Шкотовский р-н, в 1531 м на северо-восток от 70 км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2, кадастровый номер земельного участка 25:24:040201:74**

4. Заявленная мощность (кВт): **15**

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- **Береговая 2**, №ф. 6 кВ **«3»**, ТП № Новая СТП, наименование _____ ТМ 6/0,4 _____ 100 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, **Новое строительство**

№ опоры _____ - _____.

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»: _____ 650 _____ метров.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3643/17 дата регистрации ДОУ 18.10.2017

1. Заявитель: **Шарифова Надежда Александровна** телефон: **89143266500**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

3. Адрес объекта: **Приморский край, Шкотовский р-н, в 1487 м на северо-восток от 70 км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2, кадастровый номер земельного участка 25:24:040201:83**

4. Заявленная мощность (кВт): **15**

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- **Береговая 2**, №ф. 6 кВ **«3»**, ТП № Новая СТП, наименование _____ ТМ 6/0,4 _____ 100 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, **Новое строительство**

№ опоры _____ - _____.

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»: _____ 693 _____ метров.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3645/17 дата регистрации ДОУ 18.10.2017

1. Заявитель: **Курьянов Виктор Иванович** телефон: **89149636768**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

3. Адрес объекта: **Приморский край, Шкотовский р-н, с. Романовка, 69 км автотрассы Владивосток-Находка, д. 1, кадастровый номер земельного участка 25:24:040201:52**

4. Заявленная мощность (кВт): **15**

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Береговая 2, №ф. 6 кВ «3», КТП № Новая СТП,
наименование _____ ТМ 6/0,4 _____ 100 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, Новое строительство

№ опоры _____ - _____.

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»: _____ 790 _____ метров.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3644/17 дата регистрации ДОУ 18.10.2017

1. Заявитель: Никулин Илья Анатольевич телефон: 89146674277

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____ жилой дом _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Шкотовский р-н, в 1448 м на северо-восток в 70
км автотрассы Владивосток-Находка-порт Восточный, д. 2, кадастровый номер
земельного участка 25:24:040201:85

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Береговая 2, №ф. 6 кВ «3», ТП № Новая СТП,
наименование _____ ТМ 6/0,4 _____ 100 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, Новое строительство

№ опоры _____ - _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: _____ 738 _____ метров.

. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

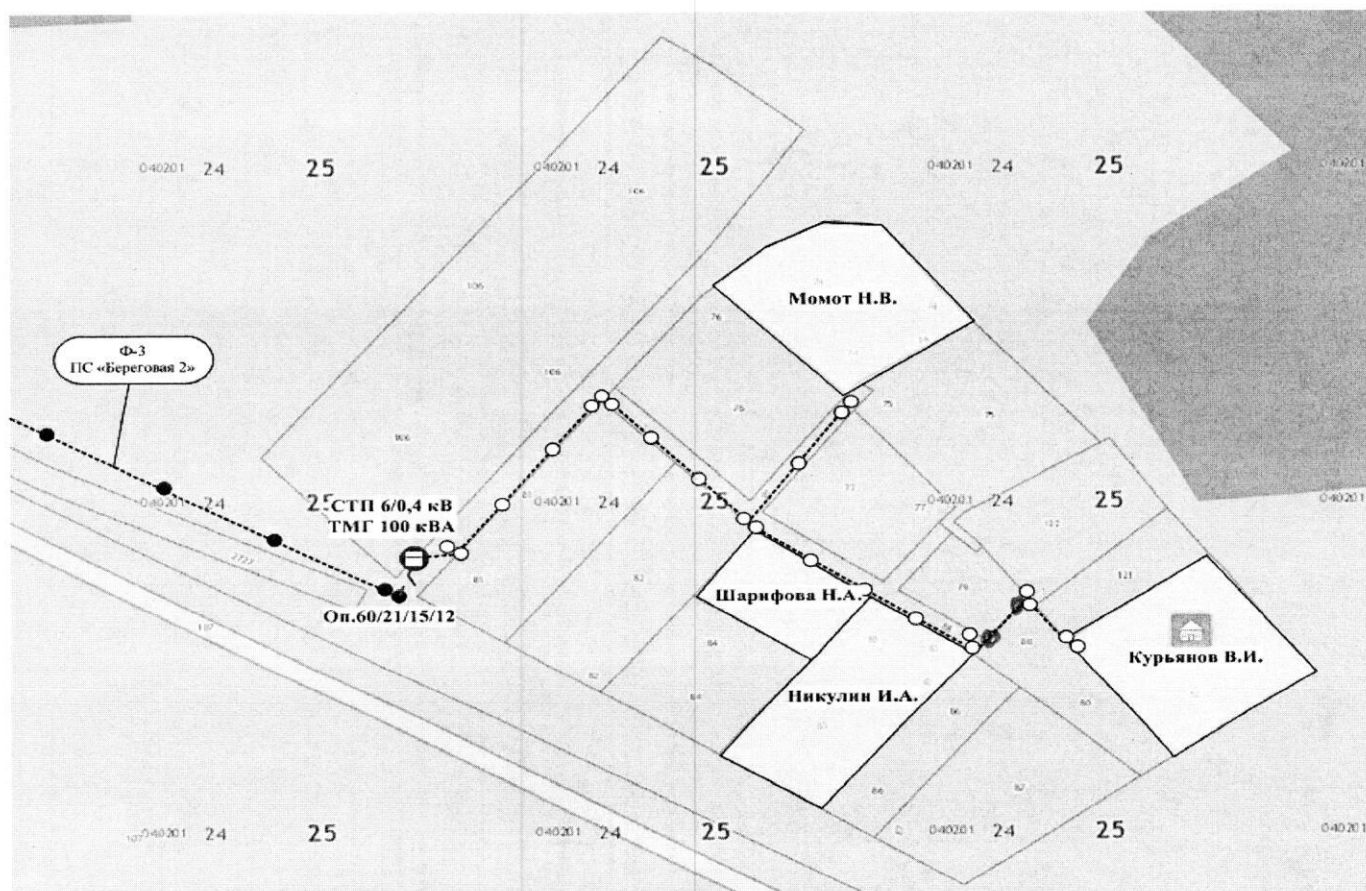
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	5
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 уклоном	
		одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ (1х50)	6
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10	1
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
3. Установка ТП			
3.1.	Установка СТП 6/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	100 кВА	1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	315
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	8
		одностоечная с 1 укосом	4
		одностоечная с 2 укосами	3
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП (3x70+1x70) 330
		2 провода	
		X 4 провода	

12. Примечания: Участки заявителей имеют общие границы – в связи с этим считаю целесообразным включить их в один проект выполнения мероприятий по электроснабжению.

Для электроснабжения заявителей необходимо установка СТП с ТМГ 100 кВА и строительство ВЛИ-0,4 кВ до границ их участков. Валка ОСД -15 шт, подрезка крон 8 шт.

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



Начальник ШРЭС

Озеров С.Э..

« 09 » 02 2018 г.

Опросный лист для заказа СТП.

Заказчик: филиал АО «ДРСК»-«Приморские электрические сети»


Место нахождения: Приморский край, г.Владивосток


Контактное лицо:

Параметр	Типовое исполнение		
Мощность силового трансформатора	160	<u>100</u>	63
Тип трансформатора	ТМГ УХЛ1		
Схема и группа соединения силового трансформатора	Y/Yn-0		
Класс напряжения на стороне ВН, кВ	10(6)		
Исполненные вводов	ВВ		
Узел установки ПРВТ - 10 в комплекте поставки	На металлоконструкции		
Предохранитель по ВН в составе ПРВТ, ток плавкой вставки, А	20	20	10
Защита от перенапряжений 10/0,4 кВ	ОПН		
Ввод 0,4 кВ, тип ВА,А	320	250	125
На вводе ТТ-0,66 0,4 кВ	300/5	200/5	150/5
Количество отходящих фидеров шт. /номинальный ток, А.	2/160;1/125	<u>2/160;1/25</u>	1/100;1/63;1/25
На отходящих фидерах ТТ-0,66 0,4 кВ	200/5-два комплекта 150/5-один комплект	200/5-два комплекта 150/5-один комплект	150/5-один комплект 100/5- один комплект
Учёт электроэнергии	<p>На вводе: Меркурий 234 ART-03 Р и ТТ-0,66, класс точности 0,5S, МПИ 8 лет. Укомплектовать модемом TELEOFIS WRX768-R4U + антенна GSM ANT-996 А. Предусмотреть шкаф для учета электроэнергии. Предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, климатического исполнения У1 внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними(трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепление шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны. В шкафу учета разместить приборы учета. Для подключения измерительных цепей счетчиков электроэнергии к трансформаторам тока предусмотреть испытательные коробки. Выполнить монтаж испытательных коробок предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей, проводом ПВ-1 1х2,5 мм. Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета. Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом учета, предусмотреть</p>		

	металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования.
Обогрев шкафа учёта	С механическим терморегулятором
Приборы контроля	А, V
Дополнительные требования	Внутренние замки на двери СТП, окраска корпуса полимерной краской, запасной комплект предохранителей.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальник СУиККЭ  А.В. Кудакаев

«Утверждаю»
Главный инженер СП ПЮЭС
В.Н. Старовойтов

" 29 " 01 2018 г.

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4104/17 дата регистрации ДОУ 17.11.2017

1. Заявитель: Олейник Ирина Алексеевна телефон: _____

2. Наименование объекта: строительная площадка

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Шкотовский р-н, п. Штыково, Шевцова ул, в районе д 25, кадастровый номер земельного участка 25:24:080101:1601

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

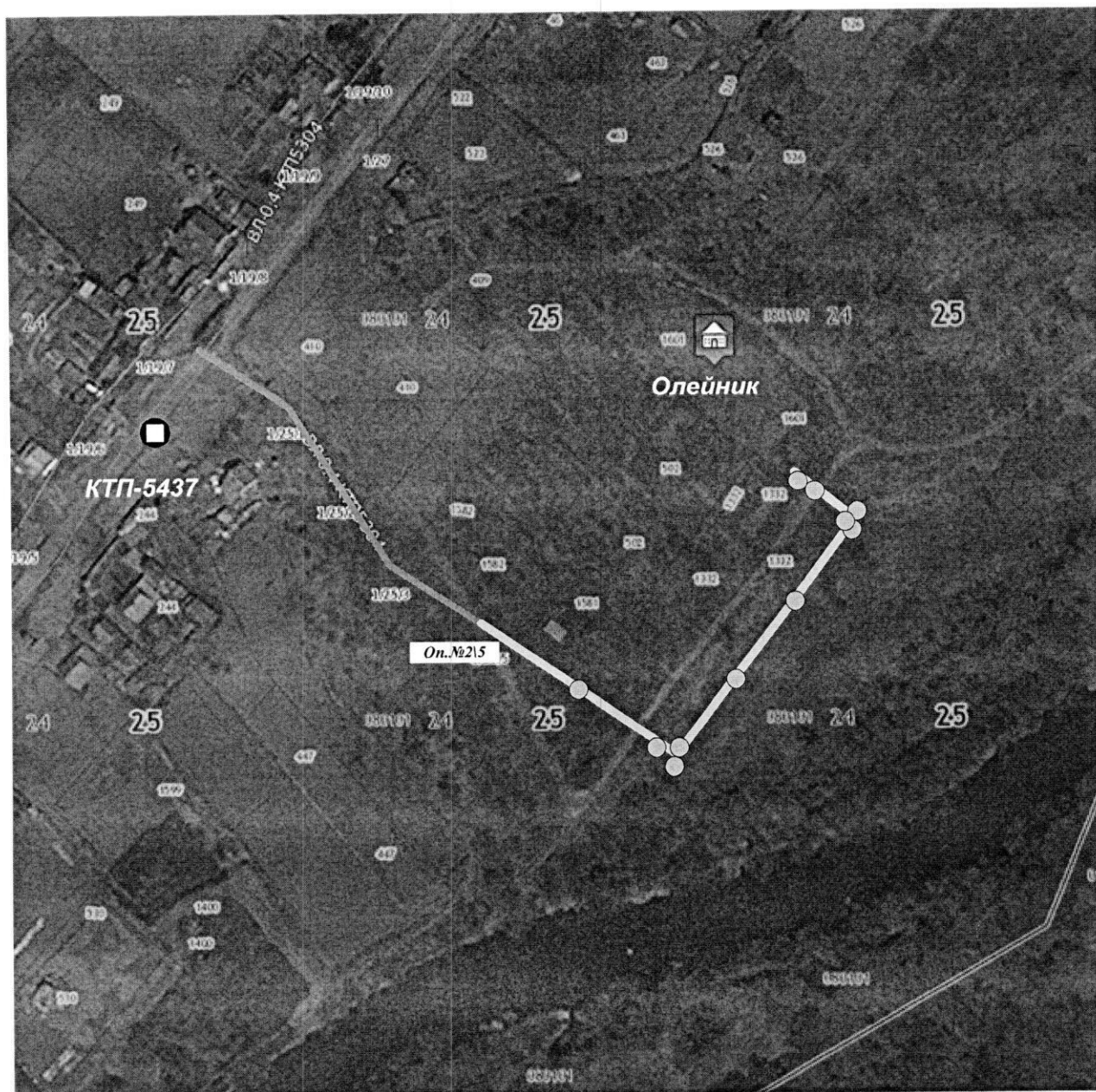
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Штыково, №ф. 6(10) кВ « 2 », КТП № _5437_, № ф. 0,4 кВ, ф-2 № опоры 2\5_.

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»: _80_ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	170
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	3
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	2
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	177
		2 провода	
		4 провода	



Примечание: Требуется строительство ВЛ 170 м. ЛЭП будет проходить возможно в охранной зоне вблизи водоема около 40 метров. Вырубка 5 кустарников.

Начальник АРРЭС

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, overlapping loops and strokes, positioned above a horizontal line.

Матюхин Д.А.

A handwritten signature in black ink, located in the bottom right corner of the page. It is a cursive-style signature.

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 16 " 02 2018 г.

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3986/17 дата регистрации ДОУ 10.11.2017

1. Заявитель: Степанов Дмитрий Владимирович телефон: +7 (924) 257-3264

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г. Большой Камень, в 764 м на юго-восток от ул. Первомайская, дом № 35, кадастровый номер земельного участка 25:36:010202:849

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Новый мир, №ф. 10 кВ «4», КТП № 81137,

наименование _____ ТМ 10/0,4 _____ 400 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 19.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: _____ 125 _____ метров.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3988/17 дата регистрации ДОУ 10.11.2017

1. Заявитель: Степанов Дмитрий Владимирович телефон: +7 (924) 257-3264

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____ жилой дом _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г. Большой Камень, в 790 м на юго-восток от ул. Первомайская, дом № 35

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Новый мир, №ф. 10 кВ «4», КТП № 81137,

наименование _____ ТМ 10/0,4 _____ 400 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 19.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: _____ 96 _____ метров.

1. Заявитель: Степанов Дмитрий Владимирович телефон: +7 (924) 257-3264

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: Приморский край, Большой Камень, Первомайская, кадастровый номер земельного участка 25:36:010202:2001

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Новый мир, №ф. 10 кВ «4», КТП № 81137,наименование ТМ 10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 19.

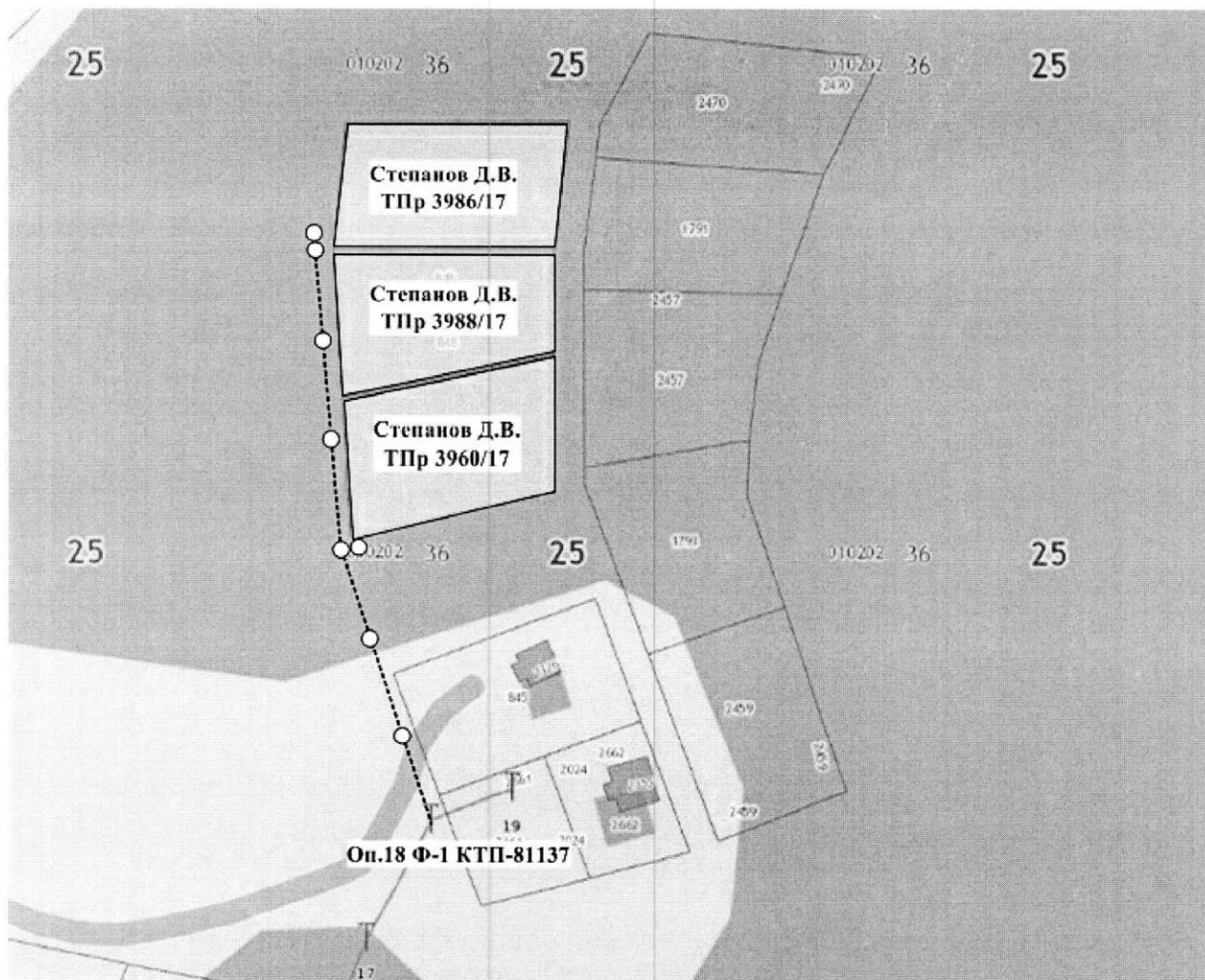
Предполагаемая точка БПиЭО

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»:

65 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения				Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ						
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)				ВЛ	140
					КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б		одностоечная	4
			деревянные		одностоечная с 1 укосом	2
			н		одностоечная с 2 укосами	
			ж/б приставке		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			СИП (3x35+1x50)	147
			2 провода			
		X	4 провода			



12. Примечания: Для подключения участков заявителя необходимо от опоры 18 Ф-1 КТП-81137 построить ВЛИ-0,4 кВ длиной примерно 140 м. По пути прохождения планируемой ЛЭП требуется вырубка просеки (около 110 метров), которую заявитель обязуется произвести самостоятельно до начала строительных работ.

Начальник ШРЭС

Озеров С.Э..

« 16 » 02 2018 г.

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 16 " 02 2017 г.

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4269/17 дата регистрации ДОУ 29.11.2017

1. Заявитель: Миронова Ольга Михайловна телефон: +7 (924) 126-3511

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____ жилой дом _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г. Большой Камень, сдт "Старый Сад", участок № 21, кадастровый номер земельного участка 25:36:010205:798

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Новый Мир, №ф. 10 кВ «9», СТП № 1110, наименование _____ ТМ 10/0,4 100 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Садовая»

№ опоры 10.

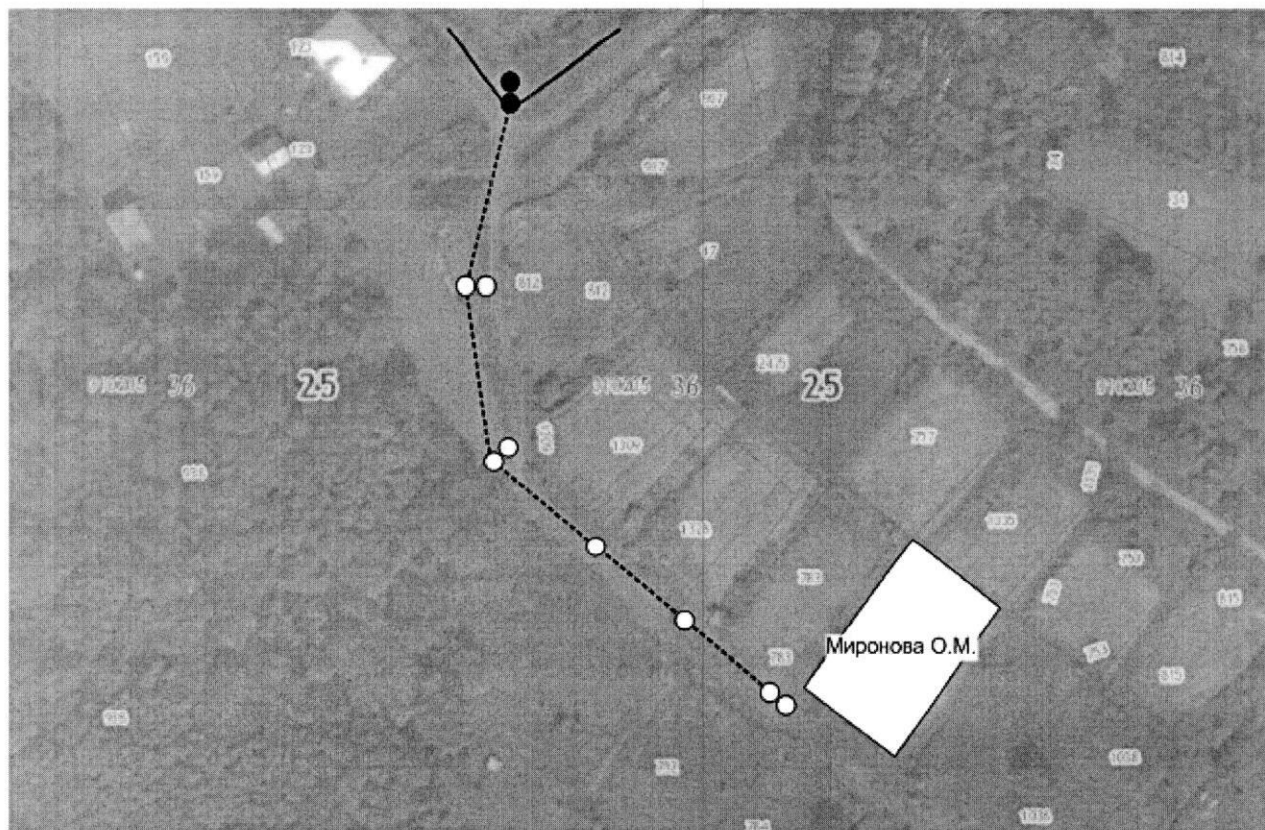
Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: 140 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	157
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	2
		одноточечная с 1 укосом	3
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2 (3*50+1*54,6) 164
		2 провода	
		X 4 провода	

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



12. Примечания: Для подключения заявителя необходимо строительство ВЛИ-0,4 кВ длиной 157 м от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ ф. «Садовая» от СТП-1110.

Начальник ШРЭС

Озеров С.Э..

« 16 » 02 2018 г.

«Утверждаю»
Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 09 " 02 2018 г.

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4103/17 дата регистрации ДОУ 17.11.2017

1. Заявитель: Чечель Игорь Владимирович телефон: 89149778548

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: Приморский край, г. Большой Камень, ул. Мичурина, д. 67 В

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Новый мир, №ф. 10 кВ «4», КТП № 81132,
наименование ТМ 10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Мичурина, Сады
№ опоры 23.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

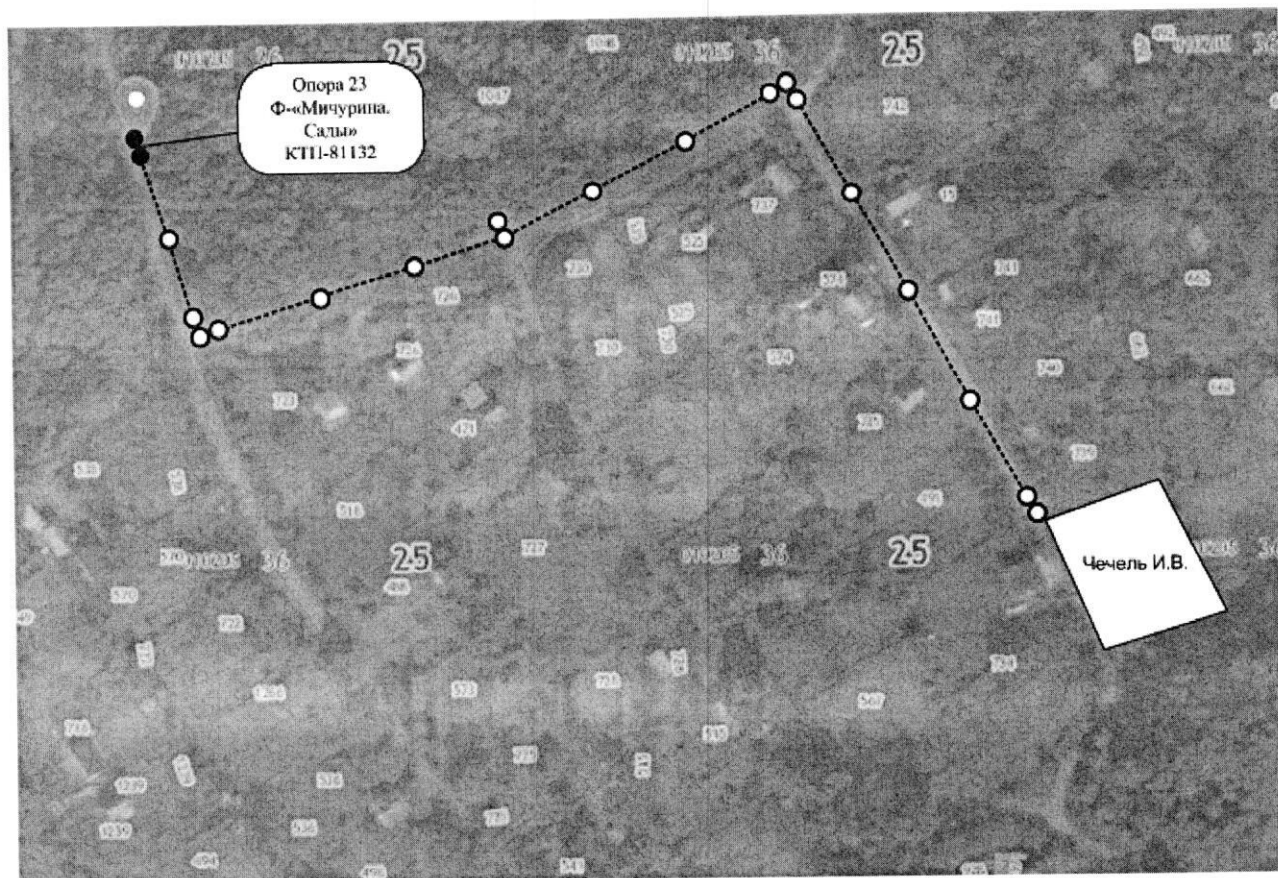
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 215 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	300
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	8
		одностоечная с 1 уклоном	2
		одностоечная с 2 уклонами	2
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2 3x70 + 1x70 314
		Х 2 провода	
		4 провода	

12. Примечания: Для подключения заявителя необходимо от опоры № 23 Ф-«Мичурина, Сады» КТП-81132 построить участок ВЛИ-0,22 кВ протяженностью примерно 300 м.

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



Начальник ШРЭС

Озеров С.Э..

« 09 » 02 20 18 г.

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 16 " 02 2017 г.

Дата 01.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1783/17 дата регистрации ДОУ 23.05.2017

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Попенко Александр Васильевич
телефон: +7 (953) 215-7828

2. Наименование объекта: помещение администратора теннисного клуба

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, ЗАТО г. Фокино, ул. Центральная, д. 1

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-Промысловка №ф. 10 кВ «3», КТП № 82037,
наименование _____ ТМ 10/0,4 _250_ кВА; РУ-0,4 кВ

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»:
_____ 60 _____ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	80
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода X 4 провода	ААБШВ 4*35 90
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	КВТПн1 4* 35-50	2 шт
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в КТП (шт.)	АВ 50 А	1 шт

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



12. Примечания: _____

Начальник ШРЭС

Озеров С.Э..

« 16 » 02 2018 г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного
инженера по ПР и ТП

А.С. Боровский

"16" апреля 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству - главный инженер

С.Н. Корчагин

"16" апреля 2018 г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЁТ

предельной стоимости закупки (работы в зимний период)

Объект: Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в Шкотовском районе, г. Большом Камне, г. Фокино.

Сметная стоимость

3 418,29 тыс. руб.

Без НДС

№ п/п	Обоснование	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.	Общая стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ 6(10) кВ						
1	Локальный сметный расчёт №1	Установка одностоечной опоры 6(10) кВ	1 опора	1,00	31 973,00	31 973,00
8	Локальный сметный расчёт №8	Подвеска провода СИП3 1*50	1 км (3 провода)	0,01	392 936,00	1 964,68
19	Локальный сметный расчёт №19	Установка РЛНД	1 шт.	1,00	30 828,00	30 828,00
Итого по разделу ВЛ 6 (10) кВ						64 765,68
ВЛ 0,4 кВ						
20	Локальный сметный расчёт №20	Установка одностоечной опоры 0,4 кВ	1 опора	25,00	20 381,00	509 525,00
21	Локальный сметный расчёт №21	Установка одностоечной опоры с 1 подкосом 0,4 кВ	1 опора	12,00	40 416,00	484 992,00
22	Локальный сметный расчёт №22	Установка одностоечной опоры с 2 подкосами 0,4 кВ	1 опора	7,00	59 326,00	415 282,00
29	Локальный сметный расчёт №29	Подвеска провода СИП2А 3*35 + 1*50	1 км	0,14	364 317,00	51 004,38
30	Локальный сметный расчёт №30	Подвеска провода СИП2А 3*50 + 1*50	1 км	0,33	425 045,00	138 989,72
31	Локальный сметный расчёт №31	Подвеска провода СИП2А 3*70 + 1*70	1 км	0,62	493 277,00	303 365,36
Итого по разделу ВЛ 0,4 кВ						1 903 158,45
КЛ						
53	Локальный сметный расчёт №53	Строительство КЛ-0,4 кВ	1 км	0,08	2 756 871,00	220 549,68
Итого по разделу - КЛ						220 549,68
Установка ТП						
60	Локальный сметный расчёт №60	Строительство КМТП (СТП) - 100 кВА	1 шт.	1,00	473 215,00	473 215,00
83	Локальный сметный расчёт №83	Установка ВА-50 А	1 шт.	1,00	7 029,00	7 029,00
Итого по разделу - Установка ТП						480 244,00
Вырубка зеленых насаждений и благоустройство						
94	Локальный сметный расчёт №94	Чистка просеки	1 га	0,04	995 087,00	43 783,83
95	Локальный сметный расчёт №95	Валка ОСД	1 дерево	20,00	833,00	16 660,00
96	Локальный сметный расчёт №96	Подрезка крон	1 дерево	8,00	823,00	6 584,00
Итого по разделу - Вырубка зеленых насаждений и благоустройство						67 027,83
Демонтажные работы						
Проектно-изыскательские работы						
116	Смета №116	ПИР - ВЛ длиной до 300 м	1 объект	4,00	14 253,24	57 012,96
117	Смета №117	ПИР - ВЛ длиной свыше 300 м	1000 м	0,32	47 510,81	14 965,91

118	Смета №118	Пир - КЛ длиной до 300 м	1 объект	1,00	106 431,52	106 431,52
120	Смета №120	Пир - КТП (СТП)	1 объект	1,00	108 715,60	108 715,60
123	Смета №123	Выполнение топографической съемки М:1:500 (застроенная территория)	1 Га (10000 м2)	2,32	56 241,60	130 480,51
124	Смета №124	Изготовление схемы границ на КТП под размещение ЛЭП длиной до 300 м	1 объект	5,00	13 318,85	66 594,25
125	Смета №125	Изготовление схемы границ на КТП под размещение ЛЭП длиной свыше 300 м	1000 м ЛЭП	0,32	21 056,87	6 632,91
126	Смета №126	Изготовление схемы границ на КТП под размещение КТП	1 объект	1,00	9 978,73	9 978,73
Итого по разделу - Демонтажные работы					500 812,39	
Перебазировка техники						
127	Расчёт №127	Перегон машин (бортовая 8 т, бур, АГП, кран 10 т)	100 км	1,79	20 889,44	37 392,10
128	Расчёт №128	Перегон машин (бортовая 8 т, кран 10 т)	100 км	12,53	11 519,76	144 342,59
Итого по разделу - Перебазировка техники						181 734,69
129	Техническое задание на выполнение работ	Стоимость материалов, реализуемых заказчиком по договору купли-продажи подрядчику				
Итого по сводному сметному расчёту						3 418 292,72

Составила:  Дрёмина А.С.