

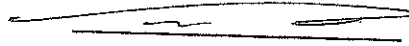


Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Хабаровские электрические сети»

ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел: (4212) 599-159;
E-mail: doc@khab.drsk.ru ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/272402001

«Согласовано»:

Директор СП «ЦЭС» филиала
АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»

 **Д.А. Федоров**

«Утверждаю»

Заместитель директора по инвестициям
филиала АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»

 **С.В. Новиков**

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №590

***Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического
присоединения потребителей (в том числе ПИР)
на территории СП «ЦЭС» для нужд филиала «ХЭС»***

Хабаровский р-н, Тополево с, 70 м по направлению на юго-восток от домов 5а и 7 по ул. Зеленая; Хабаровский край, Хабаровский р-н, в районе с. Краснореченское; Вяземский р-н, Вяземский г, Шоссейная ул, дом № 54; в р-не с. Сергеевка, сдт "Лайнер-1"; примерно в 492 м по направлению на северо-восток от ориентира жилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Яблочная, 46; Некрасовка с, кв-л Центральный, уч. 38; С/Т "Иволга", в районе с. Рошино; Хабаровск г, Железнодорожный р-н, ул. Целинная;

1. Основание для выполнения работ:

1.1 Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Хабаровские ЭС» на 2017 г.

1.2 Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
2303/ХЭС от 25.05.17 заявитель КОЖД Хабаровского района (запрашиваемая мощность — 140,2 кВт, статус потребителя - в счет платы за технологическое присоединение, **Юр. лицо**), №ТПр 1225/17 от 15.05.2017
- № 5040/ХЭС от 02.11.17 заявитель Баранов В.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 4900/17 от 02.11.2017
- №5077/ХЭС от 03.11.17 заявитель Анисимов А.С. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4898/17 от 03.11.2017
- №5028/ХЭС от 02.11.17 заявитель Тарасова Е.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4877/17 от

02.11.2017

- №4100/ХЭС от 11.09.17 заявитель Рачицкая Н.Н. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 3935/17 от 11.09.2017

- №4958/ХЭС от 27.10.17 заявитель Трошина Н.Н. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4770/17 от 27.10.2017

- №4789/ХЭС от 18.10.17 заявитель Сидоренко Н.Н. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4617/17 от 18.10.2017

- №4647/ХЭС от 09.10.17 заявитель Нартова Е.Г. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4544/17 от 09.10.2017

- № 4593/ХЭС от 06.10.17 заявитель УНИК-БИЗНЕС ООО (запрашиваемая мощность - 100 кВт, статус потребителя - в счет платы за технологическое присоединение), № ТПр 4431/17 от 06.10.2017

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ 10 кВ оп№37-38 ф. 10 ПС Тополево (ВЛ-10 кВ Тополево к ТП-2106, инв.№ НВ009525)

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф. 8 ТП 289 (ВЛ-0,4 кВ 1 Отд.с-за Ленина по ул. Гаражной, Зимней, Кузнечной ТП-289, инв.№НВ009148)

- Строительство ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ТП 289 Ф-7 ПС Тополево в сторону вновь установленной 2КТПН-250/10/0,4

- Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры №37/1 Ф-10 ПС Тополево в сторону вновь установленной 2КТПН-250/10/0,4

- Реконструкция ТП-289 (ТП-289 с.Тополево Зерноток 320 Ква, инв.№НВ009177)

- Строительство 2-х трансформаторной КТПН 250/10/0,4

- Строительство ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ф. новый ТП-1160

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от оп№ 12 ф. 2 ТП 1936 «Воздушные линии электропередач 0,4 кВ фидера № 4» (Инв№ НВ037210)

- Реконструкция ВЛ 10 кВ в пролетах опор № 83/1-83/6 ф.15 ПС Сергеевка (ТЗ№ 114П/2016, дог № 1745/ХЭС от 26.05.2016)

- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 4 ф. 1 ТП 2018(ТЗ№ 114П/2016, дог № 1745/ХЭС от 26.05.2016)

- Реконструкция ВЛ 6 кВ в пролетах оп № 70/10-70/11 ф. 3 ПС Ильинка «ВЛ-6 кВ Птицефабрика 50 Лет СССР - П/О Сельхозтехника Ф-3; Ф-9» (Инв№ НВ008237)

- Строительство КТПН 100/6/0,4

- Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ф. новый КТПН проектируемая

- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 22/2 ф. 2 ТП 1017 «ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от опоры №22 ТП-1017» (Инв№ НВ037848)

- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 14/10 ф. 3 ТП 1120 «ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-1120 от оп.№14» (Инв№ НВ037594)

- Строительство КЛ 10 кВ от ВЛ 10 оп № 98/4 ф. 1 ПС Ракитное 850 м до заявителя кадастровый номер 3/У 27:23:0041904:69(НВ№ 037157)

- Строительство МТП 160/10/0,4

- выполнить с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, Тополево с, 70 м по направлению на юго-восток от домов 5а и 7 по ул. Зеленая; Хабаровский край, Хабаровский р-н, в районе с. Краснореченское; Вяземский р-н, Вяземский г, Шоссейная ул, дом № 54; в р-не с. Сергеевка, сдг "Лайнер-1"; примерно в 492 м по направлению на северо-восток от ориентира жилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Яблочная,4б; Некрасовка с, кв-л Центральный, уч. 38; С/Т "Иволга", в районе с. Рошино; Хабаровск г, Железнодорожный р-н, ул. Целинная;

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1 Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации. В состав проекта включить:

2.1.1. Для объектов находящихся на территории г. Хабаровск.

Согласованную по выписке ИСОГД Схему границ поопорной трассировки на топооснове и КПТ (масштаб 1:500) объекта ТП;

Изготовить и согласовать с заказчиком схему границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории – в случае, если планируется использовать земли или часть земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитута (с использованием системы координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);

перечетную ведомость и подеревную схему (в случае сноса зеленых насаждений).

Разрешение на снос зеленых насаждений;

ППР на производство земляных работ;

2.1.2. Для объектов находящихся не на территории г. Хабаровск.

Согласованную по выписке с заинтересованными землепользователями и сетедержателями Схему границ поопорной трассировки объекта ТП на топографической основе (масштаб 1:2000; 1:5000 при наличии) (по согласованию с администрациями Муниципальных образований на основе Google карт) и КПТ;

Изготовить и согласовать с заказчиком схему границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории – в случае, если планируется использовать земли или часть земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитута (с использованием системы координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости);

перечетную ведомость и подеревную схему (в случае сноса зеленых насаждений).

Разрешение на снос зеленых насаждений; ППР на производство земляных работ;

2.1.3. Указанные в п.п. 2.1.1 и 2.1.2 документы и исходные материалы предоставить в бумажном виде и на электронном носителе в форматах (*.pdf; *.dwg; *.tab; *.html; *.sig). Работы по подготовке исходно разрешительной документации должны быть выполнены в соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации; Градостроительным кодексом Российской Федерации и другими законами Российской Федерации

Федерации и Хабаровского края; нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Хабаровского края и муниципальных образований Хабаровского края.

2.1.4 Схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования; разработка и согласование с Заказчиком основных технических решений (ОТР); предоставление опросных листов на оборудование на основании согласованных ОТР.

2.1.5 Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.6 Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.7 Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОС по ТП, главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС», сектором земельных отношений ОКСИИ филиала «ХЭС» до начала производства работ.

2.1.8 Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал АО «ДРСК» «ХЭС» (в бумажном виде и на электронном носителе, формат.pdf, .dwg).

2.1.9 Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2 Выполнение строительно-монтажных и проектных работ согласно приложений №2-1,2-2,2-3,2-4,2-5,2-6,2-7,2-8:

3 Требования к выполнению работ:

3.1 Оборудование приобретает подрядчик в соответствии с техническими характеристиками указанными в опросных листах.

3.2 «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» по актам все демонтированные материалы. Демонтированные материалы являются собственностью «Заказчика». Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика»

- Перечень демонтированных материалов:

Перечень демонтированных материалов на базу ХСРЭС:

- провод АС-50 - 0,150 км;
- провод АС-35 - 0,450 км;
- ж/б опор (СВ-95-3) – 15 шт.;
- разъединитель РВТ-6/400.

Перечень демонтированных материалов на базу ВРЭС:

- одностоечных деревянных опор с одним подкосом-1шт
- одностоечных деревянных опор-2шт

- Выполнить уборку территории от строительного мусора после демонтажа.

3.3 Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком за 5 дней до предполагаемого начала работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.4. Заблаговременно представить Заказчику списки персонала (транспорта и строительной техники) для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию объекта. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

3.5. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектных решений, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.6. Выполнение работ должно осуществляться с соблюдением требований: 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, СНиП 12-01-2004 «Организация строительства», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство», ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности», Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производства электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2003), Правилами пожарной безопасности, Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.

3.7. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

4. Требования к Участнику:

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

4.1.1. 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 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.

4.2. Требование к участнику по строительству и реконструкции

4.2.1. 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 установленном 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 **возмещения вреда** должен быть не менее предложения Участника отдельно по стоимости каждой работы.

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду **обеспечения договорных обязательств**, должен быть не менее предложения Участника отдельно по стоимости каждой работы.

4.3. 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, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору). Дата выписки должна быть не ранее чем за один месяц до даты окончания подачи заявки Участника.

4.4. 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 проектно-изыскательских работ,

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

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

4.5. Требования к МТР Участника:

4.5.1. 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 1.

Таблица 1.

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 10 т	ед.	1	
2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения 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.

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

4.5.2.1. В случае наличия МТР, указанных в таблице 1 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.

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

а) договор аренды,

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

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

Необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

4.6.1. 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 .

4.6.2. 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.

4.7. Требования к персоналу Участника:

4.7.1. Участник должен иметь минимально необходимое количество кадровых ресурсов соответствующей квалификации указанных в таблице 2.

Таблица 2

Рабочий персонал

№ п/п	Должность (группа допуска)	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».

4.7.2. Для подтверждения соответствия требованию п. 4.7.1. 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 социальной защиты РФ от 24.07.201 № 328н, пункту 1.4.1 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

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

4.9. 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

5. Требования к выполнению сметных расчетов:

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

5.2. 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):

5.2.1. «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;

5.2.2. «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;

5.2.3. «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;

5.2.4. «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;

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

5.3. 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:

5.3.1. 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.

5.3.2. 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):

5.3.3. 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.

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

5.4. 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).

5.5. 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.

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

5.7. 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.

5.8. Сметная документация должна включать в себя статью «Непредвиденные затраты» в размере 3%.

5.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

5.10. На объект, предусматривающий выполнение проектной документации, предоставить отдельный сметный расчет затрат, выполненный на основании справочник базовых цен на проектные работы либо иным способом.

6. Материально-техническое обеспечение:

6.1 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.

6.2 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).

6.3. 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.

6.4. 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).

7. Правила контроля и приемки выполненных работ:

7.1. Контроль выполнения работ производится представителями Заказчика и/или лицом, осуществляющим технический надзор на строительной площадке, назначенными приказом по филиалу АО «ДРСК». Контролируются: сроки выполнения работ, качество, объёмы, технология и номенклатура работ, обеспечение безопасных условий труда, сохранности оборудования, сооружений и устройств.

7.2. Представителям Заказчика должен быть обеспечен беспрепятственный доступ на строительную площадку в течение всего периода производства работ. Указания

технического надзора Заказчика являются обязательными и подлежат беспрекословному выполнению.

7.3. При нарушении технологии производства работ, отступлений от проекта, ППР, требований ТУ, применении материалов, не соответствующих ГОСТам и ТУ, работы прекращаются по указанию лица, осуществляющего технический надзор, и устанавливается срок устранения нарушения.

7.4. Приемка выполненных работ осуществляется Заказчиком в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ на объекте на основании представленных Подрядчиком актов выполненных работ по форме КС-2 и справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100.

К актам выполненных работ подрядной организацией прилагается комплект исполнительно-технической документации на предъявленные к приемке работы (акты на скрытые работы, исполнительные схемы, паспорта на оборудование и конструкции, сертификаты соответствия на материалы и т.п.) и фотоотчёт, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки актам выполненных работ (форма КС-2).

Приемка ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актами освидетельствования скрытых работ. Акты промежуточной приёмки ответственных конструкций и акты освидетельствования скрытых работ предоставляются непосредственно после выполнения этих работ, но не реже 1 раза в месяц.

7.5. Приемка законченного строительством (реконструкцией) объекта осуществляется назначаемой Заказчиком приемочной комиссией в течение 10 дней с момента письменного уведомления Подрядчика о готовности объекта и оформляется «Актом приемки законченного строительством объекта» (КС-14, КС-11).

Подрядчик при предъявлении законченного строительством объекта приемочной комиссии предоставляет оформленный надлежащим образом полный пакет исполнительно-технической документации в составе:

- комплект рабочей документации на проведение работ, предусмотренный договором подряда, с подписями о соответствии выполненных работ этой документации или внесенными в них изменениями, и подписями (заверенными печатью Подрядной организации), сделанными лицами, ответственными за производство работ;
- технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество оборудования, материалов, конструкций и деталей, примененных при производстве работ;
- акты об освидетельствовании скрытых работ и акты о промежуточной приемке отдельных ответственных конструкций; акты об индивидуальных и комплексных испытаниях смонтированного оборудования;
- общий журнал работ, исполнительные съемки, другая документация, предусмотренная нормативными документами;

Обязательства подрядной организацией считаются выполненными после предоставления Заказчику полного пакета исполнительно-технической документации, предусмотренной действующими нормами.

8.Сроки выполнения работ:

Начало выполнения работ — с момента заключения договора

Окончание выполнения работ — 31.05.18 г.

9. Гарантии исполнителя:

9.1. 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 60 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

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

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

10. Другие требования.

10.1. Подрядчик обеспечивает строгое соблюдение требований, содержащихся в проектно-сметной документации на строительство объекта и Техническом задании к Договору, в СНиП, СП, СанПин, технических регламентах и иных документах, регламентирующих строительную деятельность.

При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик обеспечивает:

- Производство работ в полном соответствии с проектно-сметной документацией, согласованными с Заказчиком проектом производства работ и календарным (сетевым) графиком строительства, строительными нормами и правилами;
- Качество выполнения всех работ в соответствии с проектной документацией и действующими строительными нормами и техническими условиями;
- Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта.
- Соблюдение при строительстве объекта необходимых мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли.

Отступления от проектных решений при выполнении отдельных конструктивов и переделов строительно-монтажных работ возможны только после согласования с Заказчиком и проектной организацией.

10.2. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика:

- журнал производства работ (форма КС-6), в котором отражается весь ход производства работ, а так же все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика;
- журнал учета выполненных работ (форма КС-6А), в котором отражаются работы по каждому объекту строительства на основании замеров выполненных работ и единых норм и расценок по каждому конструктивному элементу или виду работ.

Формы журналов должны соответствовать типовым межотраслевым формам № КС-6 и № КС-6А, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100, и согласовываться Заказчиком и Подрядчиком в части, учитывающей особенности производства работ по договору подряда.

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

10.4. 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.

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

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

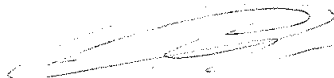
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;
- Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ-012-2000);
- Правила безопасности 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.

10.7. В течение 10 рабочих дней, со дня заключения договора подряда, Подрядчик осуществляет предпроектное обследование объектов согласно перечня (Приложение 2 к договору), в случае необходимости, в течение 5 рабочих дней, письменно уведомить Заказчика с предложением корректировки физических объемов, при этом срок выполнения работ изменению не подлежит.

Приложение:

- 1. Акт обследования;*
- 2. Ведомость объемов работ по объекту «2-1,2-2,2-3,2-4,2-5,2-6,2-7,2-8»*
 - 2.1 Опросный лист ТП по объекту № 2-1,2-5,*
- 3. Методические указания по определению сметной стоимости*

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту № 564 Хабаровский р-н, Тополево с, 70 м по направлению на юго-восток от домов 5а и 7 по ул. Зеленая, ПИР и СМР

**1. Реконструкция ВЛ 10 кВ оп.№37-38 Ф. 10 ПС Тополево
(заявитель: КОЖД Хабаровского района)**

Показатель	Значение
Демонтаж провода АС-50 в пролетах оп.№ 37-38 в 1 провод	0,150 км
Выправка анкерной опоры с одним подкосом № 37	1 шт
Установка укоса к оп.№37 (использовать стойку СВ 105– 5)	1 шт.
Установка укоса к оп.№38 (использовать стойки СВ 105– 5)	2 шт
монтаж РЛК на оп №37	1шт
монтаж контура заземления под РЛК	1шт
Тип и количество устанавливаемых опор:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 105-5) в пролете оп №37-38	1шт
монтаж разрядников УЗД 1.2	3 шт.
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	1 шт.
Подвеска провода ВЛ-10 кВ:	
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,08 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,251км
Марка и сечение провода: СИПЗ 1х50	0,251 км
Вырубка деревьев диаметром до 32 см.	5 шт.
Подрезка крон деревьев	4 шт.

2. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф. 8 ТП 289

Показатель	Значение
Демонтаж-монтаж СИП 3*70+1*54,6 от ТП 289 до оп.№ 7. Подвеску провода СИП2А выполнить с учетом соблюдения габарита при совместной подвеске с ВЛ-10 кВ (согласно ПУЭ)	0, 290 км
Демонтаж-монтаж СИП 3*70+1*54,6 от ТП 289 до оп.№ 4/1 (ВЛ-0,4 кВ Ф-8Б ТП-289). Подвеску провода СИП2А выполнить с учетом соблюдения габарита при совместной подвеске с ВЛ-10 кВ (согласно ПУЭ)	0,120 км
Демонтаж провода ВЛ-0,4 кВ (АС-35) от оп.№ 7-11 (в один провод)	0,450 км
замена однофазного ответвления к зданию (20 м)	1 шт.
Переключение абонентских ответвлений 380В	4шт.
Переключение абонентских ответвлений 220В	4 шт.

Демонтаж одностоечных ж/б опор №3, 5, 6, 7, 8, 9, 10 (СВ 95-3)	7 шт.
Демонтаж анкерных ж/б опор с одним подкосом 1, 2, 4, 11 (СВ 95-3)	4 шт.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор (использовать стойки СВ 105-5)	6 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 105-5)	5 шт.
анкерная ж/б опора с одним подкосом и П-образным подкосом (3 шт. стойки СВ 105-5)	2 шт.
Связать 2 анкерные опоры с одностоечной опорой уголками (Тип портал треугольник)	75*75*5
монтаж повторного заземления	6 шт.
демонтаж абонентского кабеля ВЛ-0,4 кВ в пролетах опор №12-13	0,020 км
монтаж провода в пролетах опор №12-13 СИП2А 3*50+1*54,6	0,025 км (длина трассы ВЛ)
монтаж провода СИП2А 3*70+1*54,6 от оп.№7 (8) до опоры № 37/1 ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС «Тополево». Подвеску провода СИП2А выполнить с учетом соблюдения габарита при совместной подвеске с ВЛ-10 кВ (согласно ПУЭ)	0,305 км (длина трассы ВЛ)
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
Вырубка деревьев d до 32	5 шт.
Подрезка крон деревьев	7 шт.
Вырубка кустарника и мелколесья	40 м ²
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	16 шт.

3. Строительство ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ТП 289 Ф-7 ПС Тополево в сторону вновь установленной 2КТПН-250/10/0,4

Показатель	Значение
Монтаж траверс с повышенными надставками h-1,0 м на опоры №1-5 ВЛ-0,4 Ф.8 ТП-289	5 шт.
Монтаж траверсы с повышенной надставкой h-2,0 м на опору №6 ВЛ-0,4 Ф.8 ТП-289	1 шт.
Монтаж траверсы с повышенной надставкой h-2,0 м на вновь установленную анкерную опору	1 шт.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 105-5)	1 шт.
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	7 шт.
монтаж разрядников УЗД 1.2	21 шт.
Подвеска провода ВЛ-10 кВ:	
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,190 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,595 км

Марка и сечение провода: СИПЗ 1х50	0,595 км
------------------------------------	----------

4.Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры №37/1 Ф-10 ПС Тополево в сторону вновь установленной 2КТПН-250/10/0,4

Показатель	Значение
Монтаж траверс с повышенными надставками h-1,0 м на опоры №7-12 ВЛ-0,4 Ф.8 ТП-289	6 шт.
Монтаж траверсы с повышенной надставкой h-2,0 м на опору №7 ВЛ-0,4 Ф.8 ТП-289	1 шт.
Монтаж траверсы с повышенной надставкой h-2,0 м на вновь установленную анкерную опору	1 шт.
монтаж разъединителя РЛНД-10 (на опоре 37/2)	1 шт.
монтаж контура заземления под РЛНД-10	1шт.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 105-5)	1 шт.
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	8 шт.
монтаж разрядников УЗД 1.2	24 шт.
Подвеска провода ВЛ-10 кВ:	
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,350 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	1,097 км
Марка и сечение провода: СИПЗ 1х50	1,097 км

5.Реконструкция ТП-289

Показатель	Значение
Монтаж приемной траверсы ВЛ-10 кВ на кирпичном здании ТП-289, крепление с угловой стороны ТП	1 шт.
Сверление технологических отверстий в металлическом листе для монтажа проходных изоляторов 10 кВ	4 шт.
Демонтаж-монтаж изоляторов проходных (ИП-10-630) ВЛ-10 кВ Ф-7 ТП-289	3 шт.
заваривание электросваркой отверстия в металле (под ИП-10-630)	1 шт.
Монтаж изоляторов проходных 10 кВ	3 шт.
Отсоединение проводов ВЛ-10 кВ Ф-7 от существующих изоляторов и присоединение на вновь смонтированные	3 шт.
Присоединение проводов «ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ТП 289 Ф-7 ПС Тополево в сторону вновь установленной 2КТПН-250/10/0,4» на проходные изоляторы ВЛ-10 кВ Ф-7	3 шт.
Демонтаж РВТ-6/400	1 шт.
Монтаж ВНР-10-630-12,5 с ЗН	1 шт.

6.Строительство 2-х трансформаторной КТПН 250/10/0,4

Показатель	Значение
Монтаж железобетонного фундамента для установки ТП (в т.ч. устройство щебеночной подушки 10,0 м3, устройство песчаной подушки 10,0 м3, заливка бетона 8,0 м3.)	1 шт.
монтаж контура заземления под ТП с проведением замеров и представлением протокола испытания	1шт.
монтаж ТП в сборе с силовыми трансформаторами мощностью 2х250 кВА и выполнение пусконаладочных работ с представлением протоколов испытаний	1 шт.
2КТПН-250/0,4	1шт.

Примечание: КТПН заказать по приложенному опросному листу



Начальник СОС по ТП

С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту №577 Хабаровский край, Хабаровский р-н, в районе с. Краснореченское, ПИР и СМР

1. Строительство ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ф. новый ТП-1160

(заявитель: Баранов В.В., Анисимов А.С.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,889 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,929 км
Марка и сечение провода: СИП2А 3х70+1х54,6	0,929 км.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор (использовать стойки СВ 95-3)	13 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом(использовать стойки СВ 95-3)	10шт
анкерных ж/б опор с двумя подкосами(использовать стойки СВ 95-3)	1шт
монтаж повторного заземления	10шт
Вынос поворотных точек	14шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	12шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Ведомость объемов работ
по объекту №547 Вяземский р-н, Вяземский г, Шоссейная ул, дом № 54, СМР

1. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от оп№ 12 ф. 2 ТП 1936
(заявитель: Тарасова Е.И.)

Показатель	Значение
Демонтаж провода АС на оп№ 12	4шт
Демонтаж СИП 2А 3*25+1*35 на оп № 12,14,15	3шт
Монтаж провода АС на оп № 12	4шт
Монтаж СИП2А 3*25+1*35	3шт
Тип и количество устанавливаемых опор:	
Демонтаж одностоечных деревянных опор	2шт
Демонтаж одностоечных деревянных опор с одним подкосом	1шт
одностоечных ж/б опор (использовать стойки СВ 95-3)	2 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 95-3)	1 шт.
монтаж повторного заземления	2шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1шт.

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту №577 в р-не с. Сергеевка, сдт "Лайнер-1" ПИР и СМР

1. Реконструкция ВЛ 10 кВ в пролетах опор № 83/1-83/6 ф.15 ПС Сергеевка
(заявитель: Рачицкая Н.Н.)

Показатель	Значение
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор(использовать стойки СВ 105-5)	4 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом(использовать стойки СВ 105-5)	1шт
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	5 шт.;
монтаж разрядников УЗД 1.2	15 шт.

2. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 4 ф. 1 ТП 2018

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,404 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,422км
Марка и сечение провода СИП2А 3х50+1х54,6	0,422 км. из них 0,273 км по ВЛ 10 кВ ф. 15 ПС Сергеевка
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор(использовать стойки СВ 95-3)	2 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом(использовать стойки СВ 95-3)	2 шт
монтаж повторного заземления	4шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт.
Вырубка деревьев d до 16	17шт
маркировка провода СИП нитроокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту № 590 примерно в 492 м по направлению на северо-восток от ориентира жилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Яблочная, 46, ПИР и СМР

1. Реконструкция ВЛ 6 кВ в пролетах оп № 70/10-70/11 ф. 3 ПС Ильинка

(заявитель: Трошина Н.Н.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,004 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,012 км.
Марка и сечение провода СИПЗ 1х50	0,012км.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом(использовать стойки СВ 105-5)	1шт
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	1 шт.;
монтаж разъединителя РЛНД-10 на вновь установленной опоре	1 шт.
монтаж контура заземления под РЛНД-10	1шт.
монтаж разрядников УЗД 1.2	3 шт.
отпайку присоединить к существующей линии.	1шт.

2. Строительство КТПН 100/6/0,4

Показатель	Значение
Монтаж КТПН на расчетную мощность 100 кВА	1шт
монтаж КТПН-100/6 в сборе с силовым трансформатором мощностью	100 кВА
монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания	1шт.
подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПП35.18-30;	

Давальческие материалы (оборудование):Заказчик предоставляет Подрядчику следующие давальческие материалы:

№ п/п	Наименование материала	Номенклатура	Ед. изм.	Количество	Стоимость материалов
1.	Подстанция комплектная трансформаторная наружная со встроенным трансформатором 6 кВ КТПН-100/6/0,4	GB0000014701	шт.	1	

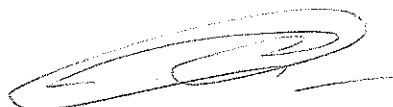
	Итого:	
--	---------------	--

ПРИМЕЧАНИЕ: *Подрядчик обязан по окончании выполненных работ предоставить Заказчику «Отчет об израсходованных давальческих материалах и оборудования». В случаях, не израсходованных давальческих материалов Подрядчик, обязан вернуть остаток материалов Заказчику.*

3. Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ф. новый КТПН проектируемая

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,73 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,763км
Марка и сечение провода: СИП2А 3х50+1х54,6	0,763км.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	19 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	3 шт.
вынос поворотных точек в натуру	9шт
монтаж повторного заземления	7шт
выполнить заземление первой опоры с контуром КТПН полосой 40*40 – 1 шт.	1шт -7м
Вырубка деревьев d до 24	69шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	8 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту №574 Некрасовка с, кв-л Центральный, уч. 38, ПИР и СМР

1. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 22/2 ф. 2 ТП 1017

(заявители: Сидоренко Н.Н.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,16 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,167 км
Марка и сечение провода: СИП2А 3х35+1х54,6	0,167 км
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одноточечных ж/б опор (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	3 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	2 шт.
анкерных ж/б опор с двумя подкосами (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	1 шт.
монтаж повторного заземления	2 шт.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт.
Вырубка кустарника и мелкокося	15м ²
маркировка провода СИП нитроокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см
отпайку присоединить к существующей линии	1шт.

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

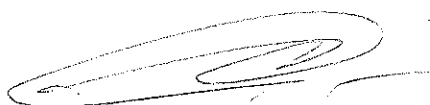
Ведомость объемов работ

по объекту №574 С/Т "Иволга", в районе с. Рощино, ПИР и СМР

1. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 14/10 ф. 3 ТП 1120

(заявитель: Нартова Е.Г.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,08км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,084км
Марка и сечение провода: СИП2А 3х50+1х54,6	0,084км.
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	1 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом (использовать стойки СВ 9,5 – 3)	1шт.
монтаж повторного заземления	1шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.



Начальник СОС по ТП

С.В. Акулов

Ведомость объемов работ

по объекту №590 Хабаровск г, Железнодорожный р-н, ул. Целинная, ПИР

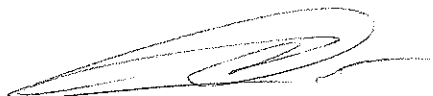
1. Строительство КЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ от оп № 98/4 ф. 1 ПС Ракитное 850 м до заявителя кадастровый номер 3/У 27:23:0041904:69(НВ№ 037157)

(заявитель: УНИК-БИЗНЕС ООО)

Показатель	Значение
Запроектировать КЛ от ВЛ 10 кВ от оп № 98/4 ф. 1 ПС Ракитное 850 м до заявителя кадастровый номер 3/У 27:23:0041904:69	0,850 км (ориентировочная длина)

2. Строительство МТП 160/10/0,4

Показатель	Значение
Тип и количество устанавливаемых опор:	
одностоечных ж/б опор(использовать стойки СВ 105-5)	2шт.
монтаж контура заземления под МТП - 160 /10/0,4, с проведением замеров и представлением протокола испытания	1шт.
монтаж МТП в сборе с силовым трансформатором мощностью	160 кВА



Начальник СОС по ТП

С.В. Акулов