

Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №334

Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт.

Р-н Бикинский г. Бикин в 128 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-1; в 112 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-2; в 146 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-3

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- № 963/ХЭС от 30.04.13 заявитель Вымпел-Коммуникации ОАО (17 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/875-6046 спр от 22.04.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ 10 кВ отпайка от опоры № 4 ф. 25 ТП 8062 ПС Бикин
- Реконструкция ВЛ 10 кВ от опоры № 4 ф. 25 ТП 8062 ПС Бикин «ВЛ-10 кВ для электроснабжения Мясокомбината г.Бикин ф.25» (Инв. № НВ010586)

Объекты расположены по адресу: Р-н Бикинский г. Бикин в 128 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-1; в 112 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-2; в 146 м на северо-восток от объекта по ул. Октябрьская 74а, участок-3

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. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 пооперную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; 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.

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

2.1.4. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОСПОТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

2.1.7. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.8. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство ВЛ 10 кВ отпайка от опоры № 4 ф. 25 ТП 8062 ПС Бикин:

- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-95) – 2 шт.;

- монтаж СИПЗ 1*35 – 90м.; (в один провод).;

- монтаж повторного заземления – 2 шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.2. Реконструкция ВЛ 10кВ от опоры № 4 ф. 25 ТП 8062 ПС Бикин:

- установка укоса к существующей опоре № 4 (СВ-95) – 1 шт.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2. 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 заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.03.2014г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа 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».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:


Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС

 Е.П. Сказатев

Карпун О.В. 59-90-47, 23-47





Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Бикинского РЭС
Ф.В.Веселова

Дата 05.04.13г. (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 14.04.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: ОАО "Вымпел-Коммуникации" телефон: 8 (383) 222 20 35
2. Наименование объекта: необслуживаемый регенерационный пункт (НРП)
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Бикинский район, нп. Бикин, пер.Паговый, вблизи от ПС Бикин
4. Заявленная мощность (кВт): 17
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 10
6. Заявленная категория надежности электропитания (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединенная мощность, категории надежности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС- Бикин, №ф. 6(10) кВ « 25 », ТП № 2062,
№ ф. 0,4 кВ, 2 № опоры —.
Вторая точка присоединения: ПС- —, №ф. 6(10) кВ « — », ТП № —,
№ ф. 0,4 кВ, — № опоры —.

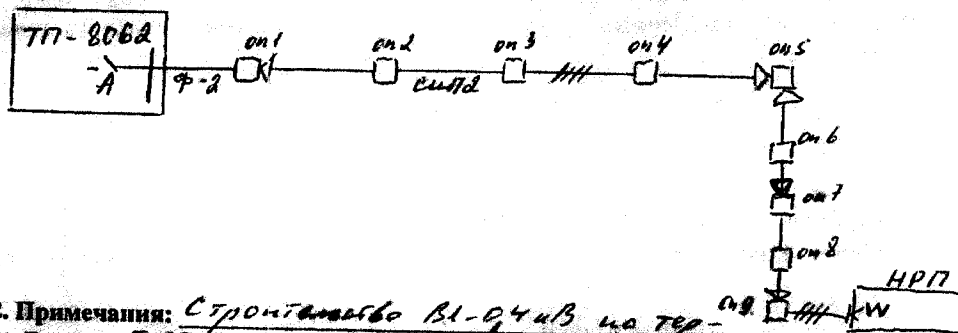
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельный пункт, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых и вводимых в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 250 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электропитания объекта:

1. Строительство ЛЭП 10 кВ													
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	—									
			КЛ	—									
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td>одностоечная</td><td>—</td></tr><tr><td>деревянные</td><td>одностоечная с 1 укосом</td><td>—</td></tr><tr><td rowspan="2">на ж/б приставке</td><td>одностоечная с 2 укосами</td><td>—</td></tr><tr><td>1 укос</td><td>—</td></tr></table>	ж/б	одностоечная	—	деревянные	одностоечная с 1 укосом	—	на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	—	1 укос	—
			ж/б	одностоечная	—								
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	—								
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	—								
1 укос	—												
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		—										
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		—										
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		—										
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		—										
1.7.	Установка разрядников (шт.)		—										
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ													
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	250									
			КЛ	—									
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td>одностоечная</td><td>6</td></tr><tr><td>деревянные</td><td>одностоечная с 1 укосом</td><td>3</td></tr><tr><td rowspan="2">на ж/б приставке</td><td>одностоечная с 2 укосами</td><td>1</td></tr><tr><td>1 укос</td><td>—</td></tr></table>	ж/б	одностоечная	6	деревянные	одностоечная с 1 укосом	3	на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1	1 укос	—
			ж/б	одностоечная	6								
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3								
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1								
1 укос	—												
2.3.	Подвеска провода,	кол. проводов ВЛ											

	по длине ВЛ (м)	2 провода 4 провода	СИП2 3x35+1x54,6	250
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство отключения к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода		2
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		автомат выкл. трехфазный 32А	1
	Арматура для СИП2 3x35+1x54,6			9
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	однострочная однострочная с 1 укосом однострочная с 2 укосами 1 укос	- - - -
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	однострочная однострочная с 1 укосом однострочная с 2 укосами 1 укос	- - - -
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж отключения к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	- -
6. Работы на ЛС 35-110 кВ				

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



12. Примечания: Строительство ВЛ-0,4 кВ на территории БРЭС с прокладкой кабеля СИП2 3x35+1x54,6 с применением монтажной арматуры для СИП2

Игорь БРЭС
Должность
«12» апреля 2013 г.

Подпись

Васильев Г.В.
ФИО



Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №275

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

р-н Имени Лазо п. Переяславка ул. Октябрьская ул.26,а

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- заявитель ЦЗН района им. Лазо КГКУ (30 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/2512-3235спр от 06.09.2013 №2120/ХЭС от 09.09.2013г

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ 0,4 кВ отпайки от опоры № 10.2 Ф.1 ТП 776 «ВЛ-0,4 кВ п.Переяславка района имени Лазо Хабаровского края» (Инв. №НВ 010799)

Объекты расположены по адресу: р-н Имени Лазо п. Переяславка ул. Октябрьская ул.26,а

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. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000; поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

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

2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

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

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края).

Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайки от опоры № 10.2 Ф.1 ТП 776:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 1 шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 3*35+1*50 – 80м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2. 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 заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.03.2014г

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине,

составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа 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».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

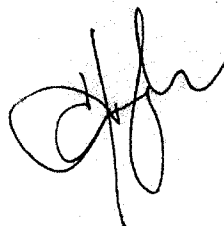
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

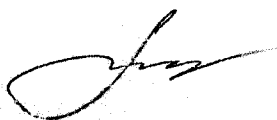
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Е.П. Сказат'ев

Картун О.В. 59-90-47, 23-47



Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Лазовского РЭС
Е.В. Исаченко

Дата **30.08.2013** (поручения о подготовке акта обследования)
Дата **05.09.13** (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: КГКУ ЦЗН района имени Лазо телефон: 8 42 154 24-7-85
2. Наименование объекта: административное здание
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский край, район имени Лазо, п.Переяславка, ул.Октябрьская, 26 литер А
4. Заявленная мощность (кВт): 30
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС- Габарово, №ф. 6(10) кВ « В », ТП № 776,
№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 10.д.
Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 80 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ												
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ									
			КЛ									
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td>одноствоечная</td></tr><tr><td>деревянные</td><td>одноствоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td><td>одноствоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td></td><td>1 укос</td></tr></table>	ж/б	одноствоечная	деревянные	одноствоечная с 1 укосом	на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами		1 укос		
			ж/б	одноствоечная								
			деревянные	одноствоечная с 1 укосом								
			на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами								
	1 укос											
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)											
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)											
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)											
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)											
1.7.	Установка разрядников (шт.)											
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ												
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	80								
			КЛ									
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td>одноствоечная</td></tr><tr><td>деревянные</td><td>одноствоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td><td>одноствоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td></td><td>1 укос</td></tr></table>	ж/б	одноствоечная	деревянные	одноствоечная с 1 укосом	на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами		1 укос		1
			ж/б	одноствоечная								
			деревянные	одноствоечная с 1 укосом								
			на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами								
	1 укос											
			1									

2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 35 от ст. №10 до ст. №11	
		2 провода			
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство отыетвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)				
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					

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

12. Примечания: Населенная местность.

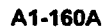
Должность

« 04 » 08 2013г.

Подпись

ФИО

отп.на ТП 776 оп.№17



Φ-1

174420

Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №323

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Хабаровский край Бикинский р-н с. Лесопильное ул. Уткина северо-западнее
дома № 83

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- №1426/ХЭС от 21.06.13 заявитель Мартынов Ю.А.(14 кВт в счет выпадающих
доходов - льготник) т/у № 15/901-1321спр от 21.06.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 8093 ПС Бикин
- Реконструкция ТП 8093 «ТП-8093 с. Лесопильное 160/10/0,4(ТП-8081
с.Добролюбово (сауна))» (Инв. № НВ010620)

Объекты расположены по адресу: Хабаровский край Бикинский р-н с. Лесопильное
ул. Уткина северо-западнее дома № 83

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. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки
ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и
схемы пересечений; 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.

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

2.1.4. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями
на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение
воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и
администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого
района, начальником СОСПОТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».
Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал
ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

2.1.7. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на
утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на

бумажном носителе).

2.1.8. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 8093 ПС Бикин:

- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 3*70+1*54,6 – 1040м.; (от ТП 8093 до опоры № 21).;
- монтаж СИП2А 3*25+1*54,6 – 300м.;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.2. Реконструкция ТП 8093:

- установка автоматического выключателя ВА -88 250А в ТП 8093 РУ 0,4 кВ – 1 шт.

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2. 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 заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку,

тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.03.2014

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа 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».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС

 Е.П. Сказатъев

Картун О.В. 59-90-47, 23-47





Приложение 1 к указанию

Начальнику СПРиТП Исуправību И.И.
от нач. БРЭС Велюва Т.В.

Дата 18.04.13 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 18.04.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель Мартынов И.А. телефон: _____
2. Наименование объекта: Зона отрыва
- Фактический объект: База отрыва
3. Адрес объекта: Кат. край, Бикинский р-н, с. Исупавское ул. Уткина
4. Заявленная мощность (кВт): 14 Исупавское с. №83
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,380
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС- Бикин, №ф. 6(10) кВ « 5 », ТП № 8093,
№ ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 21/2
Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____

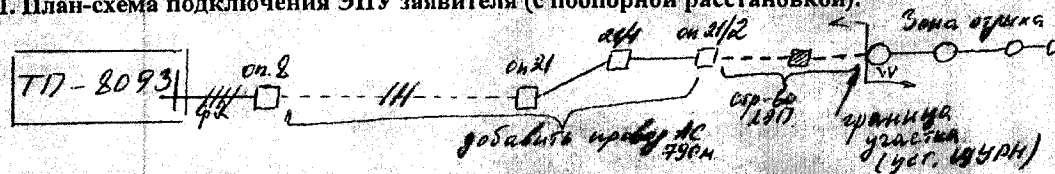
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 60 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п	Наименование работ и затрат, единицы измерения		Тип, параметры	Количество				
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ								
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	—				
			КЛ	—				
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноствоячая	—	
			ж/б					
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноствоячая с 1 уклоном	—							
		одноствоячая с 2 уклонами	—					
			1 укос	—				
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			—				
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			—				
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			—				
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			—				
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			—				
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	65 + 990				
			КЛ	—				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td>✓</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	ж/б	✓	деревянные	на ж/б приставке	одноствоячая	
			ж/б	✓				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноствоячая с 1 уклоном	1							
		одноствоячая с 2 уклонами						
			1 укос					

2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ <i>одн</i>		<i>АС-35</i> <i>АС-25</i> <i>СИП4 4x16 мм²</i>	<i>590</i> <i>100</i> <i>60</i>
		2 провода			
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода			<i>1</i>
		в 4 провода			
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				-
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода			-
		в 4 провода			-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					

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



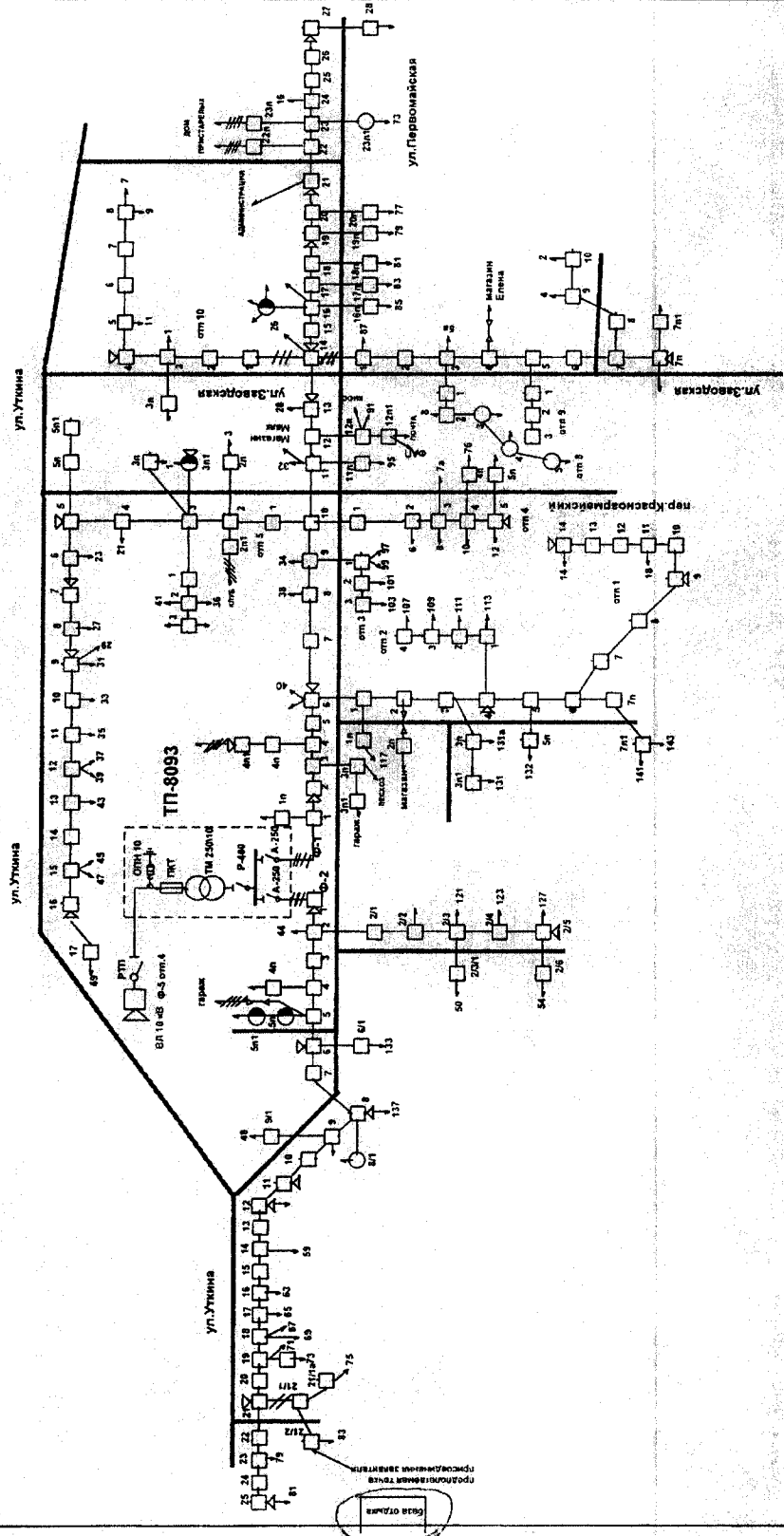
12. Примечания: Для проверки 3-х фазного вольтажа заявителя требуется установка для проводов АС от опоры № 8 до оп. 21 9-2 ТП-8093 и 2 провода АС от оп. 24 до оп. 2/2

Должность *нач. ВРЭС*
«18» *апреля* 2013 г.

Подпись

[Signature]

ФИО *Вещев Г.В.*



Подстанция 8093		Лист №	
С. А. Давыдов		Курсовый	
С. А. Давыдов		С. Давыдов	
Лист №		Лист №	
Лист №		Лист №	

Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №338

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Р-н Имени Лазо с. Екатеринославка ул. Школьная ул.22 м на запад от дома №5

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- № 1600/ХЭС от 11.07.13 заявитель Соколова О.П. (8 кВт в счет выпадающих доходов -
льготник) т/у № 15/1873-2489спр от 11.07.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 0,4кВ от опоры № 15 Ф.2 ТП 522 «ВЛ-0,4 кВ
с.Екатеринославка» (Инв. № НВ010893)

Объекты расположены по адресу: Р-н Имени Лазо с. Екатеринославка ул. Школьная
ул.22 м на запад от дома №5

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. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки
ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и
схемы пересечений; 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.

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

2.1.4. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями
на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение
воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и
администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого
района, начальником СОСПОТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».
Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал
ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

2.1.7. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на
утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на
бумажном носителе).

2.1.8. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента

формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство отпайки ВЛ 0,4кВ от опоры № 15. Ф.2 ТП 522:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 3шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 2шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 200м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2. 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 заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.03.2014г

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа 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».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

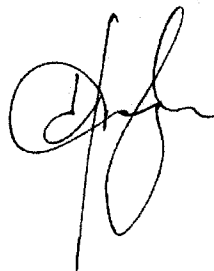
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

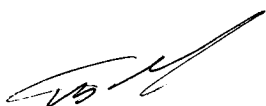
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Е.П. Сказатъев

Картун О.В, 59-90-47, 23-47



Приложение 1 к указанию

Начальнику СПРиТП В.А. Руденко
от Нес. МРС С.В. Нефеденко

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 06.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель Сисюло Леонид Иванович телефон: 8-309-808-68-61
2. Наименование объекта: жилая зона
- Фактический объект: _____
3. Адрес объекта: р.п. и.и. Назо, с. Екда/Железнодорожная, 5
4. Заявленная мощность (кВт): 8
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,23
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № 522,
№ ф. 0,4 кВ. 2 № опоры 15.5.
Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ. _____ № опоры _____.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка рессорера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП. по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>100</u>
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос

2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	сип 4x50	200
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		в 2 провода	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 4 провода сип 2x16	1
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

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

12. Примечания:

Мед. АРЖЕ

Должность

« »

201 г.

Подпись

Медведев С.В.
ФИО

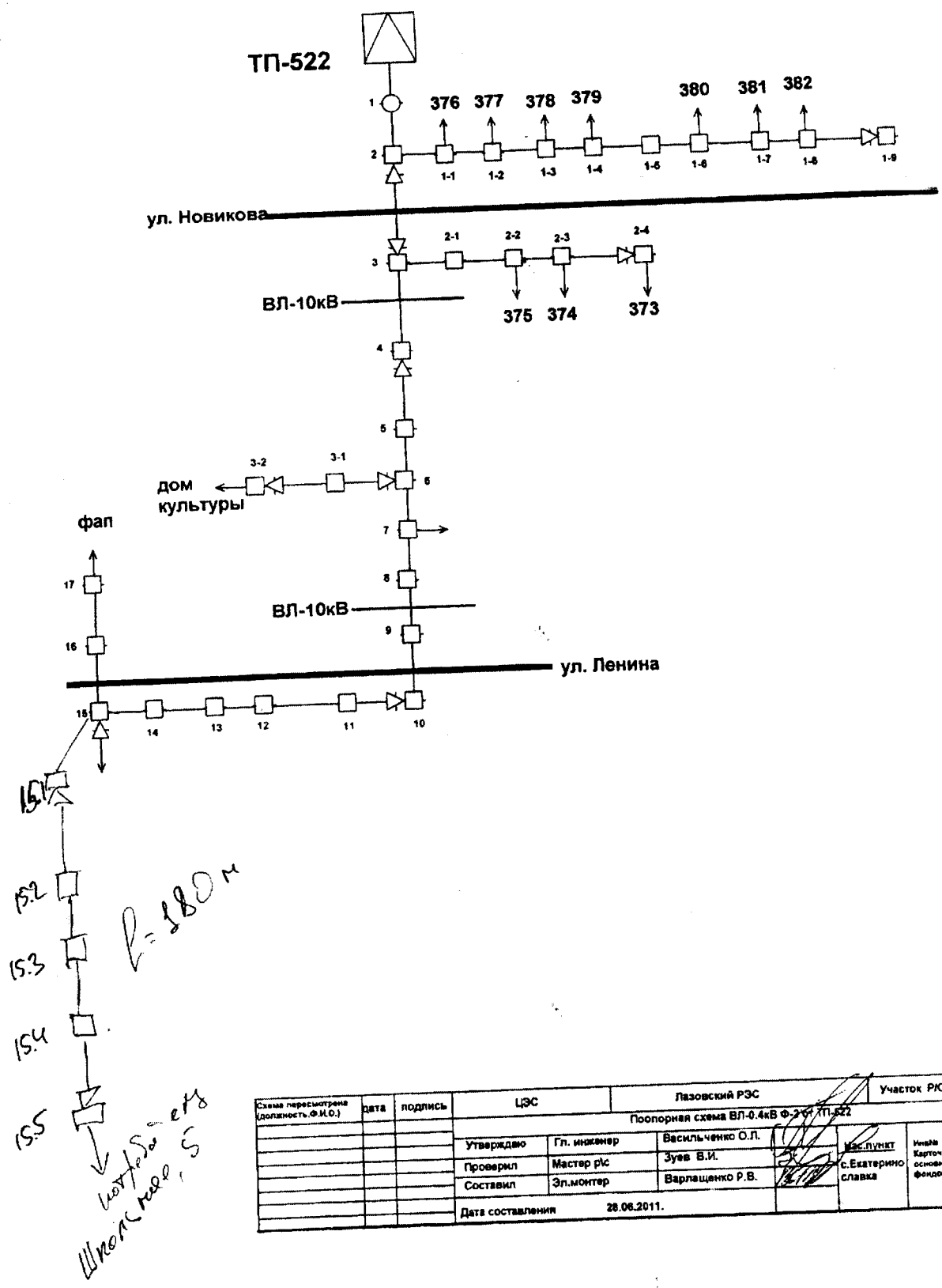


Схема пересмотрена (должность, Ф.И.О.)	дата	подпись	ЦЭС		Лазовский РЭС		Участок РЭС	
			Утверждаю	Гл. инженер	Васильченко О.Л.	Исполнит	Исполн	Исполн
			Проверил	Мастер р/с	Зуев В.И.	Исполнит	Исполн	Исполн
			Составил	Эл.монтер	Варлащенко Р.В.	Исполнит	Исполн	Исполн
Дата составления			28.06.2011.					