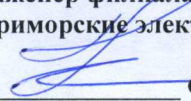


УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер филиала ОАО «ДРСК»-
«Приморские электрические сети»


С. Н. Корчемегин
« 31 » сентября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт и юридических лиц до 100 кВт в с.Воздвиженка

1. Общие сведения:

1.1. Основанием строительства ВЛ-0,4кВ, для техприсоединения к сетям 0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

- 1.1.1 № 11-4126 от 21.11.2011г. (Кэпэцинэ И.И. Уссурийский район, с.Воздвиженка, ул.Бадыгина, д.29 б).
- 1.1.2 № 11-3610 от 10.10.2011г. (Третьякова М.Ю. Уссурийский район, с.Воздвиженка, ул.Чкалова, 84-г).
- 1.1.3 № 11-4632 от 14.12.2011г. (Пиманова Д.С. Уссурийский район, с.Воздвиженка, ул. Чкалова, д.71 (ориентир) – примерно в 135 м по направлению на северо-восток от ориентира).

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование, реконструкция и строительства ВЛ-0,4 кВ и ТП 6/0,4 кВ по объектам, согласно п.п. 1.1.1

3 Мероприятия необходимые для подключения:

- 3.1. Выполнить реконструкцию ЛЭП – 0,4 кВ Ф-2 КТП-160 кВА № 1079 ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» с заменой провода на большее сечение. При необходимости предусмотреть замену или установку дополнительных опор ЛЭП. Тип опор и марку провода определить в проекте.
- 3.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 5 фид.0,4 кВ № 1 «Чкалова» от КТП-160 кВА № 1077 «Чкалова» фид.10 кВ № 8 «Учхоз ПСХИ» ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» до границы участка объекта электроснабжения.
- 3.3. Построить линию от ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП 10/0,4 кВ № 1080 «Школа» до границ земельного участка заявителя с установкой опор и подвеской (СИП) или кабеля расчетного сечения.

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤ 15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ,
ВЛ-0,4 кВ: ВЛ-10 кВ. протяженность.	Определяются проектом
Конструктивные особенности по типу	Определяются проектом по

опор, проводу и изоляции.	действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1. на ВЛ 0,4 кВ - не менее 30 кН.,
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить на стадии проектирования
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчету.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования

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

5.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

5.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

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

5.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.6. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

5.7. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

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

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

6. Объем выполняемых проектных работ и документация:

6.1. Разделы рабочей документации выполнить в объеме, достаточном для выполнения СМР. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

6.2. Картографический материал представить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

6.3. Выполнить сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции) объекта.

6.4. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

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

6.6. Сметная стоимость объекта строительства должна определяться согласно действующим положениям методических документов (МДС 81) по сметно-нормативной базе в строительстве, в редакции 2008-2009 гг.

6.7. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном

уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

6.8. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД Заказчику на согласование и утверждение (в электронном виде и на бумажном носителе).

6.9. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

6.10. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается. Разработанную ПСД необходимо согласовать в РТН.

7. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования (материалов) согласовать с Заказчиком.

7.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

7.3. Материалы и конструкции, высвободившиеся после демонтажа и пригодные к применению, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК»-«ПЭС».

8. Требования к выполнению работ:

8.1. 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).

8.2. Работы выполняются по проекту производства работ, 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.

8.3. 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.

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

8.5. 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.

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

8.7. Получение акта- допуска РТН в эксплуатацию

9. Требования к Подрядной организации:

9.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

9.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.

9.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей к строительной площадке территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин, и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

9.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.

9.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

9.6. Обеспечение предприятия Подрядчика производственной базой или временными помещениями для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.

10. Приемка выполненных работ:

10.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

10.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

10.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

10.4. 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. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

10.5. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

11. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 2 квартал 2012 г.

12. Гарантии исполнителя:

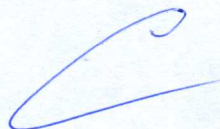
Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

14. Ответственные лица:

14.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Южного РЭС Пыжова Ю.Г. (тел.8(4234)-32-19-70, г.Уссурийск, ул.Владивостокское шоссе, 28 «Б»), по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

**Заместитель директора по развитию
и инвестициям филиала
«Приморские ЭС»**



В.А. Скаредин

**Зам. главного инженера по ПР и ТП
филиала «Приморские ЭС»**



А.С.Боровский

Начальник СЭ



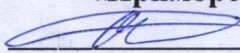
Е.В. Голубков

Виза:

Директор СП ПЦЭС _____



С.Н.Онищенко

УТВЕРЖДАЮ
 Директор СП ПЦЭС филиала ОАО «ДРСК»
 «Приморские электрические сети»

 " " 2011 г.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«__»__20__г.

1. Заявитель: Кэпэцинэ Иван Иванович
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Приморский край Уссурийского района
с. Воздвиженка ул. Бадыгина 29 Б
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: по 14 кВт, 0.4 кВ
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 3 кВт 0.23 кВ
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» ВЛ 10 кВ
Фид № 8 «Учхоз ПСХИ» КТП 160 кВА № 1079 «Ленина» ВЛ 0.4 кВ. Фид № 2 опора 28
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 10 м

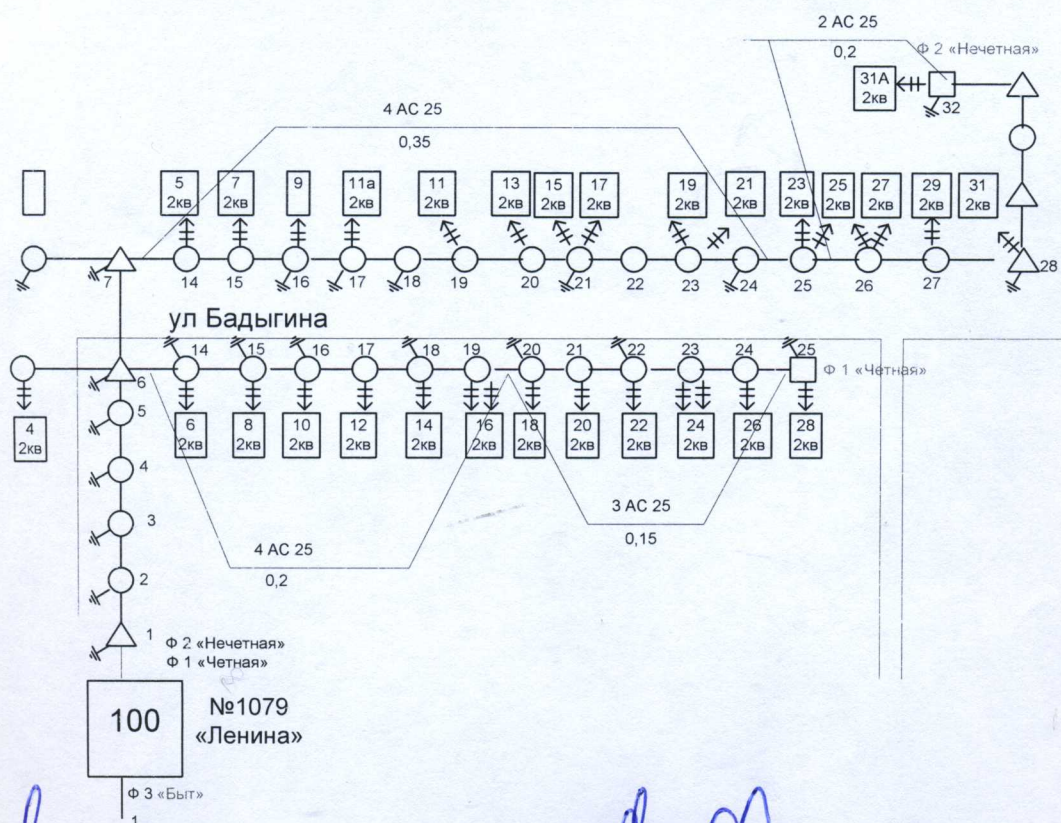
7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)	одноточечных	
		анкерная	
		Установка укоса к существующей опоре	
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1.2.1.	Установка опор (1 опора)	одноточечных	
		анкерных	
1.2.2.	Подвеска провода (м)	СИП 2а 3х70+1х90	660м
1.2.3.	Монтаж вводов 0.23 кВ	СИП 2х16	320м
1.3. Установка КТПН			
1.3.1	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
1.4. Демонтажные работы			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)		
1.4.2.	Демонтаж вводов в существующие дома 0.4 кВ		16 шт
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ	АС 25	2640 м
2. Материалы			

2.1. ВЛ-6 кВ			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)		
2.2.2.	Провод (м)	СИП 2а 3х70+1х90	660м
2.2.3.	Провод (м)	СИП 2х16	320м
2.2.4.	Анкерный кронштейн (шт)	CS 10.3	9
2.2.5.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА 2200	10
	Анкерный клиновый зажим абонентский	DN 123	16
2.2.6.	Подвесной зажим (шт)	ES 1500E	18
2.2.7.	Скрепка (шт)	NC20	22
2.2.8.	Лента (м)	F207	45 м
2.2.9.	Ремешок	E 350	44
2.2.10.	Зажим ответвительный (шт)	P 645	40
2.2.11.	Наконечник	CPTAUR 70	3
2.2.12.	Наконечник	CPTAUR 95	1
3. Оборудование			
3.1.	Силовой трансформатор (шт) Автоматический выключатель	AE2066 -100A	1

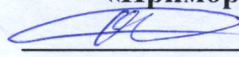
8. Примечания: Произвести реконструкцию ВЛ 0, 4кВ Фид № 2 с заменой провода на СИП от КТП до опоры № 28.

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



Начальник _____ РЭС

(подпись)

УТВЕРЖДАЮ
 Директор СП ПЦЭС филиала ОАО «ДРСК»
 «Приморские электрические сети»

 _____ С.Н.Онищенко
 " ____ " _____ 2011 г.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
 « ____ » _____ 20__ г.

1. Заявитель: Третьякова М.Ю.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Приморский край Уссурийский район
3. с. Воздвиженка ул Чкалова 84 Г
4. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВт , 0,4 кВ
5. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: _____
нет
6. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» ВЛ 10 кВ Фид № 8 «УЧХОЗ ПСХИ» КТП 160 кВА № 1077 «Чкалова» ВЛ 0,4 Фид № 3 «Чкалова» опора №5
7. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 60 м

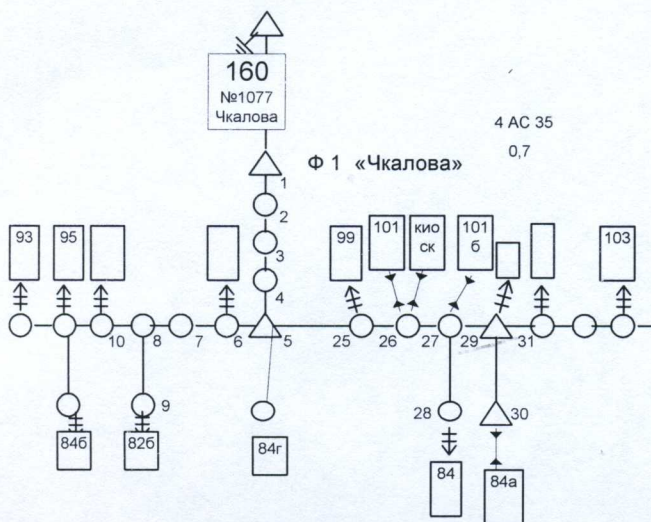
7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)		
1.4. Демонтажные работы			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)		
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)		
1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м)		
1.4.5.	Демонтаж КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)		

2.1.2.	Траверса (шт)		
2.1.3.	Изолятор (шт)		
2.1. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ 9.5	1
2.2.2.	Провод (м)	СИП 4x50	60
2.2.3.	Анкерный кронштейн (шт)	CS10.3	2
2.2.4.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА2200	2
	Зажим ответвительный	P645	4
	Скрепка	NB20	2
	Лента	F207	4
3. Оборудование			
3.1.	КТП (шт)		

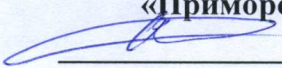
8. Примечания: _____ Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Фид № 3 ранее внесены в объемы работ других заявителей.

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



Начальник _____ РЭС

(подпись)

УТВЕРЖДАЮ
 Директор СП ПЦЭС филиала ОАО «ДРСК»
 «Приморские электрические сети»

 _____ С.Н.Онищенко
 " ____ " _____ 2011 г.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
 « ____ » _____ 20__ г.

1. Заявитель: Пиманова Д. С.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Приморский край Уссурийского района
с. Воздвиженка ул Чкалова д. 71 (ориентир) примерно 153 м на северо – восток от
ориентира.
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: по 15 кВТ , 0.4 кВ
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: _____
нет
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» ВЛ 10 кВ Фид
№ 8 КТП 100 кВА № 1080 «Школа» ВЛ 0,4 кВ Фид № 2 опора уточнить после
строительства ВЛ.
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 100 м

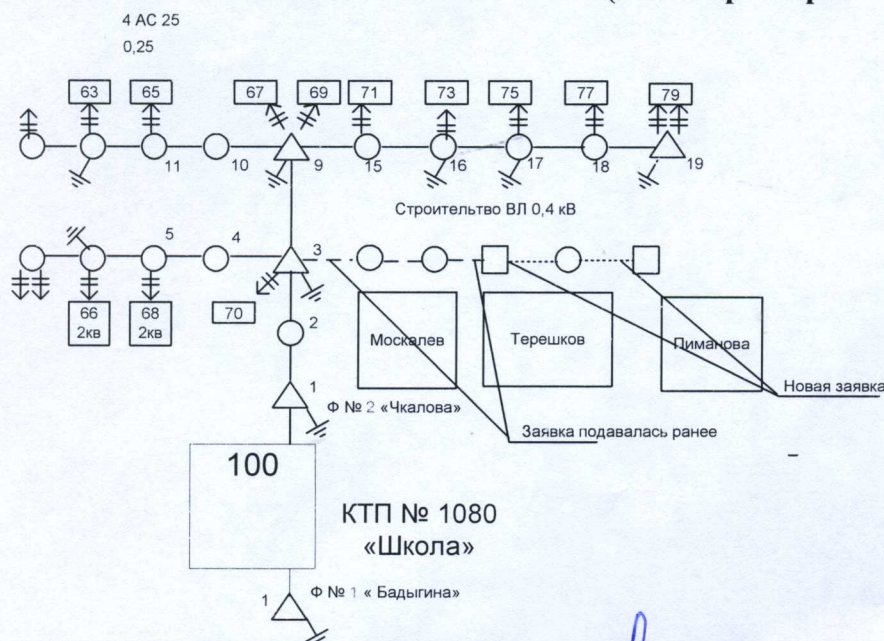
7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
<u>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</u>			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)	одностоечных	
		анкерная	
		Установка укоса к существующей опоре	
1.1.2.	Подвеска провода (м)	АС 50	
1.1.3.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 10	
	Чистка просеки от ОСД		
<u>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</u>			
1.2.1.	Установка опор (1 опора)	одностоечных	1
		анкерных	1
1.2.2.	Подвеска провода (м)	СИП 4x25	50 м
<u>1.3. Установка КТПН</u>			
1.3.1			
<u>1.4. Демонтажные работы</u>			

1.4.1.	Демонтаж тр-ра в КТП	ТМ 100	1
1.4.2.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)		
1.4.3.	Отключение существующих вводов 0.4 кВ.		
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)		
2.1.2.	Траверса (шт)		
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ 9.5	3
2.2.2.	Крепление укоса		1
2.2.3.	Провод (м)	СИП 4х25	50 м
2.2.5.	Анкерный кронштейн (шт)	CS 10.3	3
2.2.6.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА 2200	2
2.2.7.	Подвесной зажим (шт)	ES 1500E	1
2.2.8.	Скрепка (шт)	NC20	3
2.2.9.	Лента (м)	F207	6 м
2.2.10.	Ремешок	E 350	5
2.2.11.	Зажим ответвительный (шт)	P 645	4
3. Оборудование			
3.1.	Автоматический выключатель	АЕ 2066 – 160 А	1 шт
3.2.	Трансформатор	ТМ 160 кВА	1 шт

8. Примечания: В КТП № 1080 произвести замену тр-ра на большую мощность, в РУ 0.4 кВ произвести замену АВ 0,4 кВ Фид № 2. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Фид № 2 подавалась ранее по заявке заявителей Москалева В.Р. и Терешкова С.В.

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



Начальник _____ РЭС

(подпись)