



**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»**

**«Утверждаю»**

**Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала АО «ДРСК»  
«Хабаровские ЭС»**

  
«    » 2017 г.

  
«    » 2017 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 407**

***Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического  
присоединения потребителей (в том числе ПИР) на территории***

***СП ЦЭС для нужд филиала «ХЭС»***

Хабаровск г, Янтарная ул, дом № 12, Хабаровск г, с/о 1 а/о "Дальэнергомаш", участок  
№29, Ж/Д р-н, с/т "Заря", уч.506, Хабаровск г, ст "Ветеран". уч.52, Хабаровск г, ст  
"Березка", уч.141, Хабаровск г, ст "Дальэнергомаш 1", 165, Хабаровск г, с/т  
"Росбакалея", сдт "Арсеналец", уч. 63, Дормидонтовка с, Школьная ул, дом № 2, сдт  
"Уссуриец", в р-не с. Рошино, Хабаровск г, ст "МК-39", ул. Яблоневая, уч. 9,  
Мичуринское с, ст "Фронтвик", в р-не Малого Аэропорта

**1. Основание для выполнения работ:**

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Хабаровские ЭС» на 2016 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- № 3469/ХЭС от 15.09.16 заявитель Товмасын Н.К. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3362/16 от 15.09.2016
- № 2688/ХЭС от 27.07.16 заявитель Стрельцов М.Н. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 2593/16 от 27.07.2016
- № 3178/ХЭС от 26.08.16 заявитель Уминов А.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3044/16 от 26.08.2016
- № 3267/ХЭС от 02.09.16 заявитель Сагайдак Е.С. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3156/16 от 02.09.2016
- № 3546/ХЭС от 22.09.16 заявитель Романова Е.В. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3536/16 от 22.09.2016
- № 3715/ХЭС от 06.10.16 заявитель Титовец Н.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт,

- статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3454/16 от 06.10.2016
- №3638/ХЭС от 29.09.16 заявитель Ярмошевич Л.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 3452/16 от 29.09.2016
- №4386/ХЭС от 15.11.16 заявитель Примаков Г.Н. (запрашиваемая мощность - 6 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4279/16 от 15.11.2016
- №411/ХЭС от 02.02.17 заявитель Пономарева Н.Н. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 344/17 от 02.02.2017
- №4414/ХЭС от 16.11.16 заявитель Петрова В.А. (запрашиваемая мощность - 5 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4290/16 от 16.11.2016
- № 1253/ХЭС от 21.04.16 заявитель Гаврилова Е.А. (запрашиваемая мощность - 15,000 кВт, статус потребителя - в счет платы за технологическое присоединение), №ТПр 1139/16 от 21.04.2016
- №1968/ХЭС от 10.06.16 заявитель Курдюмов Д.В. (запрашиваемая мощность - 15,000 кВт, статус потребителя - в счет платы за технологическое присоединение), № ТПр 1873/16 от 10.06.2016
- № 3053/ХЭС от 17.08.16 заявитель Гурова Е.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 2898/16 от 17.08.2016
- №5003/ХЭС от 22.12.16 заявитель Рыбаков С.И. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4898/16 от 22.12.2016
- № 3841/ХЭС от 12.10.16 заявитель Старков В.Г. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 3755/16 от 12.10.2016
- №3777/ХЭС от 10.10.16 заявитель Дмитриева Т.Д. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 3751/16 от 10.10.2016
- №4606/ХЭС от 01.12.16 заявитель Полицына И.Е. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4649/16 от 01.12.2016
- №4604/ХЭС от 01.12.16 заявитель Сайков А.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4648/16 от 01.12.2016
- №4603/ХЭС от 01.12.16 заявитель Селюжицкий И.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4655/16 от 01.12.2016
- №4607/ХЭС от 01.12.16 заявитель Семёнова Н.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4647/16 от 01.12.2016
- №4605/ХЭС от 01.12.16 заявитель Старков Ю.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4652/16 от 01.12.2016
- №5089/ХЭС от 27.12.16 заявитель Валова Л.В. (запрашиваемая мощность - 10 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 4954/16 от 27.12.2016

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №5/3Ф. 2 ТП 1493 «ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП-1493) (Инв№НВ036863)
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ оп № 7/1/6/1 ф. 2 ТП 1342 (ТЗ№395П/2015)
- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 Ф. 1 ТП 2118 «ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 ф-1 ТП-2118» (Инв№НВ036341)
- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ Ф. новый ТП 2144
- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от запроектированной опоры №20/7 Ф. 2 ТП 1342 (ТЗ № 245)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ф. 1 ТП 1338 (ТЗ № 181/2016)
- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 Ф. 1 ТП 1338 (ТЗ № 181/2016)
- Реконструкция СТП 1338 (ТЗ№181/2016)
- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 Ф.1 ТП – 2005
- Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 Ф. 2 ТП 933 «ВЛ-0,38 кВ с.Дормидонтовка» (Инв№НВ010212)
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры № 5/7 Ф-1/1 ТП-484 (ТЗ-134/2016)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф-новый №ТП-1344 (ТЗ 138/2016)
- Строительство КТПН 100/10/0,4
- Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ф. новый КТПН 100/10/0,4 новая
- Реконструкция ВЛ 10 кВ оп № 104-105 ф.5 ПС Федоровка «ВЛ-10 кВ ф5 ПС "Федоровка" - РП-10/6 с.Мичуринское - ВЛ-10 кВ ф11 ПС "Федоровка"» (Инв№НВ036261)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№ 5/9 ф. 2 ТП 1428 (ТЗ 168/2016)
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от оп№ 5/9,5/7 ф. 2 ТП 1428 (ТЗ 168/2016)
- Реконструкция ТП 1344 ф. новый «ТП-1344» (Инв№ НВ036713)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№9 ф. новый ТП 1344 (ТЗ 138/2016)
- выполнить с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей

Объекты расположены по адресу: Хабаровск г, Янтарная ул, дом № 12, Хабаровск г, с/о 1 а/о "Дальэнергомаш", участок №29, Ж/Д р-н, с/т "Заря", уч.506, Хабаровск г, ст "Ветеран". уч.52, Хабаровск г, ст "Березка", уч.141, Хабаровск г, ст "Дальэнергомаш 1", 165, Хабаровск г, с/т "Росбакалея", сдт "Арсеналец", уч. 63, Дормидонтовка с, Школьная ул, дом № 2, сдт "Уссуриец", в р-не с. Рошино, Хабаровск г, ст "МК-39", ул. Яблонева, уч. 9, Мичуринское с, ст "Фронтвик", в р-не Малого Аэропорта

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. Схему поопорной трассировки объекта ТП на КПП (масштаб 1:2000). Получить согласование на прохождение воздушных, кабельных линий и мест установки ТП в соответствующих муниципальных образованиях, с заинтересованными землепользователями и сетедержателями 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.

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

2.1.3. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями

на технологическое присоединение.

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

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

## 2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

Объект: № 300. Хабаровск г, Янтарная ул, дом № 12, ПИР и СМР

### 2.2.1. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №5/3Ф. 2 ТП 1493

Таблица 1. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №5/3Ф. 2 ТП 1493 (заявитель: Товмасын Н.К)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,09 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,094 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,094 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 2 шт.
вынос точек КПП в натуру	2шт
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.

Объект: №299. Хабаровск г, с/о 1 а/о "Дальэнергомаш", участок №29, СМР

### 2.2.2. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ оп № 7/1/6/1 ф. 2 ТП 1342

Таблица 2. Основные характеристики реконструкция ВЛ 0,4 кВ оп № 7/1/6/1 ф. 2 ТП 1342 (заявитель: Стрельцов М.Н.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,037 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,039 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП4 4*25– 0,039 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
Укос к оп № 7/1/6/1	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
монтаж повторного заземления	1шт.
Подрезка крон деревьев	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.

Объект: № 296. Хабаровск г, ст "Ветеран". уч.52, ПИР и СМР

### 2.2.3. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 Ф. 1 ТП 2118

Таблица 3. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 Ф. 1 ТП 2118 (заявитель: Уминов А.В)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,08 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,084 км.

Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,084 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
монтаж повторного заземления	1шт.
Подрезка крон деревьев	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	1 шт.

**Объект:** №305. Хабаровск г, ст "Березка", уч.141, ПИР и СМР

#### 2.2.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ Ф. новый ТП 2144

**Таблица 4. Основные характеристики строительства ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ Ф. новый ТП 2144 (заявитель: Сагайдак Е.С)**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,04 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,042км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,042 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 2 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	
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.

**Объект:** №358. Хабаровск г, ст "Дальэнергомаш 1", 165, ПИР и СМР

#### 2.2.5. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от запроектированной опоры №20/7 Ф. 2 ТП 1342

**Таблица 5. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от запроектированной опоры №20/7 Ф. 2 ТП 1342 (заявитель: Романова Е.В)**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,08 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,084 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,084 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
вынос поворотных точек в натуру	1шт
Тип и количество линейной арматуры:	
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.

Объект: № 359. Хабаровск г, с/т "Росбакалея", ПИР и СМР

**2.2.6. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп. № 3 ф. 1 ТП 1338**

**Таблица 6. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп. № 3 ф. 1 ТП проектируемая**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,145 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,151 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6– 0,151 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5 – 3 – 2 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 – 3 – 2 шт.
вынос поворотных точек в натуру	2шт
Подрезка деревьев	2шт
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.

Хабаровск г, с/т "Росбакалея", ПИР и СМР

**2.2.7. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 Ф. 1 ТП 1338**

**Таблица 7. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 Ф. 1 ТП проектируемая**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,445 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,465 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6– 0,465км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 105-5 – 6 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 7 шт.
вынос поворотных точек в натуру	7шт
Установить на опоре выносную траверсу L-1,5м для обеспечения габарита с РЛНД	1шт
монтаж повторного заземления	3шт.
подрезка деревьев	16шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	8 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.

**2.2.8. Реконструкция СТП 1338**

**Таблица 8. Основные характеристики реконструкции СТП 1338**

Показатель	Значение
Демонтаж СТП 25/6/0,4 в сборе с силовым трансформатором 25 кВА	1шт
Демонтаж РЛНД	1шт
Монтаж РЛНД	1шт
Установка опоры	1шт (СВ 105-5)

монтаж МТП в сборе с силовым трансформатором мощностью	100 кВА
Мачтовая трансформаторная подстанция наружной установки МТП – 100/6/0,4, УХЛ 1	1 шт.
Для монтажа конструкции МТП использовать существующую опору СВ 105-5	

**Примечание:** МТП заказать по приложенному опросному листу ( Приложение №1 к ТЗ)

**Объект:** №180. сдт "Арсеналец", уч. 63, ПИР и СМР

#### 2.2.9. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 Ф.1 ТП – 2005

**Таблица 9. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 Ф.1 ТП – 2005 (заявители: Гаврилова Е.А., Курдюмов Д.В.)**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,44 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,460 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,460 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5-3 – 11 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5-3 – 4 шт.
монтаж повторного заземления	4шт.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	8 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.

**Объект:** № 284. Дормидонтовка с, Школьная ул, дом № 2, ПИР и СМР

#### 2.2.10. Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 Ф. 2 ТП 933

**Таблица 10. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 Ф. 2 ТП 933(заявитель: Гурова Е.В.)**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,12 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,125 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,125км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5 - 3 – 1 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 - 3 – 2 шт.
вынос точек КПП в натуру	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.

**Объект:** сдт "Уссуриец", в р-не с. Рожино, СМР.

#### 2.2.11. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры № 5/7 Ф-1/1 ТП-484

**Таблица 11. Основные характеристики реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры № 5/7 Ф-3 ТП-484 (заявитель: Старков В.Г.)**

Показатель	Значение
------------	----------



Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,04 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,042 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6– 0,042 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
анкерных ж/б опор с одним подкосом	1 шт. (СВ 9,5 – 3)
монтаж повторного заземления	1 шт.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт.
маркировка провода СИП нитроокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.

**Объект:** Хабаровск г, ст "МК-39", ул. Яблонева, уч. 9, ПИР и СМР

#### 2.2.12. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф-новый ТП-1344

**Таблица 12. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф-1 ТП-1344 (заявитель: Дмитриева Т.Д.)**

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

**Объект:** Мичуринское с, СМР.

#### 2.2.13. Строительство КТПН 100/10/0,4 проходная

**Таблица 13. Основные характеристики строительства КТПН 100/10/0,4 (заявители: Старков Ю.И., Семёнова Н.В., Селюжицкий И.В, Сайков А.В, Полицына И.Е.)**

Показатель	Значение
Монтаж КТПН на расчетную мощность 100 кВА	1 шт.
монтаж КТПН-10/100 в сборе с силовым трансформатором мощностью	100 кВА
монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания	1 шт.
подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПЗ5.18-30;	

**Примечание:** Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу. (Приложение № 1).

#### 2.2.14. Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ф. новый КТПН 100/10/0,4 новая

**Таблица 14. Основные характеристики строительства ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ф.**



новый КТПН 100/10/0,4 новая(заявители: Старков Ю.И., Семёнова Н.В., Селюжицкий И.В, Сайков А.В, Полицына И.Е.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,99 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	1,034 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–1,034 км.( по сущ оп № 5-5/7 ф.2 ТП 1428 - 0,247км.)
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	18 шт. (СВ 9,5 – 3)
анкерных ж/б опор с одним подкосом	1 шт. (СВ 9,5 – 3)
вынос поворотных точек в натуру	1 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	
Зажим анкерный РА1500	12 шт.
Кронштейн анкерный СА1500	12 шт.
Комплект промежуточной подвески с крюком ES1500	21 шт.
Бугель NB20	54шт
Стяжные ремешки E778	81шт
Зажитный колпачок CE 25/95	4шт
Зажим прокалывающий P645	7 шт.
Наконечник АЛ 50	4 шт.
Монтажная лента	21м.
Лента СИП F207	54 м
Скрепа С20	21 шт.
Конструкция для крепления подкоса У-3	2 шт.
Круглая сталь 10мм	7шт
Угол 3м ВСТЗ КП2 50*50*5	7 шт.
монтаж повторного заземления	7шт.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	8 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.

#### 2.2.15. Реконструкция ВЛ 10 кВ оп № 104-105 ф.5 ПС Федоровка

Таблица 15. Основные характеристики реконструкция ВЛ 10 кВ оп № 104-105 ф.5 ПС Федоровка (заявители: Старков Ю.И., Семёнова Н.В., Селюжицкий И.В, Сайков А.В, Полицына И.Е.)

Показатель	Значение
Установка анкерной ж/б опоры с одним подкосом в пролете оп № 104-105 ВЛ 10 кВ ф. 5 ПС Федоровка	1шт (СВ 105-5)
Марка и сечение провода, их длины:	СИПЗ 1х70 - 0,031км.
монтаж разрядников УЗД 1.2	3шт
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	1шт
Тип и количество линейной арматуры:	
Траверса ТМ-73	1шт
Изолятор штыревой ШФ 20УО	3шт
Колпачок К 7	3шт
Изолятор натяжной ЛК 70/10	3шт
Зажим натяжной SO235	3шт

Ушко У2-7-16	3шт
Серьга СР-7-16	3шт
Скоба СК -7-16	3шт
Хомут Х51	1шт
Спиральная вязка SO115	6шт
Монтажная лента закрепление спусков	3м
Скрепа С20	3шт
Уголок 3м ВСТЗ КП2-50*50*5	1шт
Круг 8м СТО d10	2шт
Узел крепления У-3	1шт

#### 2.2.16. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 5/9 ф. 2 ТП 1428

Таблица 16. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 5/9 ф. 2 ТП 1428(заявители: Старков Ю.И., Семёнова Н.В., Селюжицкий И.В., Сайков А.В, Полицына И.Е.)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,734 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,767 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6– 0,767 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	18 шт (СВ 9,5 – 3)
анкерных ж/б опор с одним подкосом	1 шт. (СВ 9,5 – 3)
вынос поворотных точек в натуру	1 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	
Зажим анкерный РА1500	2 шт.
Кронштейн анкерный СА1500	2 шт.
Комплект промежуточной подвески с крюком ES1500	18 шт.
Бугель NB20	38шт
Стяжные ремешки E778	57шт
Зажитный колпачок СЕ 25/95	4шт
Зажим прокалывающий Р645	4 шт.
Зажим прокалывающий Р70	4 шт.
Монтажная лента	12м.
Лента СИП F207	38 м
Скрепа С20	12 шт.
Конструкция для крепления подкоса У-3	2 шт.
Круглая сталь 10мм	4шт
Угол 3м ВСТЗ КП2 50*50*5	4 шт.
монтаж повторного заземления	4шт.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	8 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
отпайку присоединить к существующей линии	1 шт.

#### 2.2.17. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 5/9,5/7 ф. 2 ТП 1428

Таблица 17. Основные характеристики реконструкция ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 5/9 ф. 2 ТП 1428(заявители: Старков Ю.И., Семёнова Н.В., Селюжицкий И.В, Сайков А.В, Полицына И.Е.)

Показатель	Значение
Укос к опоре № 5/9,5/7	2шт (СВ 95-3)

Сделать разрез на оп №4 с переводом нагрузки на новую КТПН	1 шт
--	------

**Объект:** сдт "Фронтвик", в р-не Малого Аэропорта, СМР

#### 2.2.18. Реконструкция ТП 1344 ф. новый

**Таблица 18. Основные характеристики реконструкция ТП 1344 ф. новый (заявитель: Валова Л.В)**

Показатель	Значение
установка автоматического выключателя ВА - 88 160А в ТП 1344 РУ 0,4 кВ (в отдельном ящике с подключением к шинам (проводом СИП2А 3х70+1х54,6) РУ-0,4 кВ и заземлением)	1 шт.

**Объект:** сдт "Фронтвик", в р-не Малого Аэропорта, ПИР и СМР

#### 2.2.19. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№9 ф. новый ТП 1344

**Таблица 19. Основные характеристики строительства отпайки ВЛ 0,4 кВ от оп№9 ф. новый ТП 1344(заявитель: Валова Л.В)**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,18 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,188 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,188 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	3 шт. (СВ 9,5 – 3)
анкерных ж/б опор с одним подкосом	4 шт. (СВ 9,5 – 3)
вынос поворотных точек в натуру	4шт.
монтаж повторного заземления	3шт.
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.

#### Требования к выполнению работ:

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на базу ЛРЭС по актам все демонтированные материалы в том числе:

- провод А25 – 320м.;
- СТП 25/6/0,4 в сборе с силовым трансформатором 25 кВА -1шт.

Демонтируемые материалы являются собственностью «заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика»

3.2. Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, представителей технического (и авторского) надзора, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;
- СНиП 12.01-2004 «Организация строительства»;
- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов. Основные положения»;
- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;

- СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;
- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;
- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;
- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;

- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и Хабаровского края.

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 закупки:**

4.1 Необходимо предоставить копию СРО, оформленного в соответствии с действующим законодательством, о допуске к следующим видам работ (согласно Приказа Минрегиона РФ от. 30.12.2009 № 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»), Наличие свидетельства СРО о допуске на проведение инженерных изысканий по трассированию линейных объектов.

#### **II. 20 «Устройство наружных электрических сетей и линий связи»:**

20.2. Устройство сетей электроснабжением до 35 кВ включительно.

20.5. Монтаж и демонтаж опор воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ.

20.8. Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно.

20.10. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного оборудования напряжением до 35 кВ включительно.

20.12. Установка распределительных устройств, коммутационной аппаратуры,

устройств защиты.

#### **II.24 «Пусконаладочные работы»:**

24.4. Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов.

24.6. Пусконаладочные работы устройств релейной защиты.

24.8. Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока.

- Проектно-изыскательские работы:

5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

- Работы в составе инженерно-геодезических изысканий:

1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:2000 - 1:500, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.

1.4. Трассирование линейных объектов.

- Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:

1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка.

1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.

1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.

4.2. Участник должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями (материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами).

4.3. Участник должен иметь достаточное для исполнения договоров количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов (в количестве в соответствии с таблицей 23) для выполнения работ (данная информация указывается в справке о материально-технических ресурсах и подтверждается документально: заверенными Участником копиями свидетельств о регистрации транспортного средства, находящихся в собственности организации, либо заверенными Участником копиями договоров аренды/лизинга транспорта).

Для выполнения работ необходимо наличие следующих машин и механизмов:

Таблица 20

№ п/п	Ресурсы	Ед. измерения	Кол-во (не менее штук)
1	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства не менее 10 т	ед.	1
2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения не менее 3,5 м	ед.	1
3	Автомобили бортовые, грузоподъемность не менее 5 т	ед.	1
4	Бригадный автомобиль	ед.	1
5	Автогидроподъемник с высотой подъема не менее 12 м.	ед.	1
	Итого	ед.	5

4.4. Наличие у Участника аккредитованной электротехнической лаборатории с напряжением не менее 10кВ. Необходимо предоставить копию свидетельства о регистрации электролаборатории в органах Ростехнадзора.

Необходимо предоставить копию свидетельства о регистрации электролаборатории в органах Ростехнадзора. В случае отсутствия собственной аккредитованной электротехнической лаборатории, Участник вправе представить копию договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ с приложением копии свидетельства.

#### 4.5. Требования к персоналу Участника:

4.5.1. Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности.

Участник должен иметь достаточное для исполнения договора количество кадровых ресурсов (в количестве в соответствии с таблицей 22) соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается копиями документов государственного образца о начальном профессиональном образовании и уровне квалификации - удостоверениями для работы на бурильно-крановой установке на базе трактора и автомобиля; лица, имеющие право выдачи нарядов - допусков на проведение работ в электроустановках, должны иметь группу по электробезопасности не ниже V по электроустановкам напряжением выше 1000 В и не ниже IV - по электроустановкам напряжением до 1000 В, необходимо предоставить копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках).

Таблица 21

Трудозатраты кадровых ресурсов

ЛСР №	Затраты труда рабочих строителей 1 км ВЛ-0,4 кВ чел.ч	Затраты труда машиниста в 1 км ВЛ-0,4 кВ чел.ч	Итого трудозатраты чел.ч	Продолжительность рабочего дня час	Итого трудозатраты чел.дн.	Продолжительность строительства 1 км ВЛ-0,4 кВ по ТЗ, дн.
1	88,53	37,94	126,47	8	15,80	2,63
2	23,55	10,09	33,64	8	4,2	1
3	16,96	7,27	24,23	8	3,02	1
4	14,41	6,17	20,58	8	2,57	1
5	19,03	8,16	27,19	8	3,39	1
6	20,71	8,87	29,58	8	3,69	1
7	15,79	6,76	22,55	8	2,81	1
8	229,57	98,38	327,95	8	40,99	7
9	366,37	157,01	523,38	8	65,42	10,9
10	10,81	4,64	15,45	8	1,93	1
11	51,96	22,27	74,23	8	9,27	1,5
12	15,79	6,76	22,55	8	2,81	1

Таблица 22

Рабочий персонал

№п/п	Должность	Чел, не менее
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)	1
2	Машинист бурильно-крановых машин	2
3	Рабочие	3
	ИТОГО	6

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

4.5.3. 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.

4.5.4. Подрядчик должен иметь достаточное, для исполнения договора, количество кадровых ресурсов (в соответствии с таблицей №23) соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально), в том числе:

Таблица 23

№п/п	Должность	Чел
1	Мастер - группа 5 (выдающий наряд, руководитель работ)	1
2	Машинист бурильно-кранового автомобиля	2
3	Рабочие - группа 3,4	3
	ИТОГО:	6

4.5.6. Руководителем организации Подрядчика письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

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

В составе заявки Участник должен предоставить приказ о предоставлении работникам прав.

4.6. Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Подрядчика, **без привлечения субподрядных организаций.**

4.7. Для выполнения кадастровых и проектно-изыскательских работ по договору Подрядчик имеет право привлекать иных лиц (субподрядчиков).

В случае привлечения субподрядной организации Генеральный подрядчик должен предоставить Заказчику, необходимые документы, подтверждающие право осуществлять функции Генерального подрядчика (наличие в свидетельстве СРО пункта 33.4).



## **5. Требования к выполнению сметных расчетов:**

5.1. Сметная стоимость определяется на основании методических указания по определению сметной стоимости строительства (размещенных на внешнем сайте АО «ДРСК»): (Приложение 4 к Техническому заданию):

5.1.1. «Порядок определения стоимости проектных работ»;

5.1.2. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений»;

5.1.3. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».

5.2. 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:

5.2.1. Локальные сметные расчеты выполняются в базисном уровне цен (редакция 2014г. с учетом изменений), в соответствии с действующими нормативными и методическими документами, внесенными в федеральный реестр сметных нормативов подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов. Расчет производится по ТЕР, ТЕРм, ТССЦпг, ТЭСМ, ТЕРп и ТССЦ.

5.2.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края).

5.2.3. 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).

5.3. 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.

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

5.5. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK» или «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

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

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

5.8. 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 (в соответствии с требованиями конкурсной документации).

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 – 31.08.2017г.

#### **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. 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. *Методика определения сметной стоимости*

***Начальник СОС по ТП СП ЦЭС***



***С.В. Акулов***

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КМТП к ТЗ №407

Заказчик: Филиал АО "ДРСК" "ХЭС" СП "ЦЭС", индекс: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13

Объект: Хабаровск г, с/т "Росбакалея"

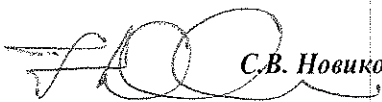
Контактное: Акулов С.В., телефон (4212)-59-90-47, e-mail: akulov\_sv@khab.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная, тупиковая	КМТП-ВВ-100/6/0,4УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация
1	Мощность подстанции, кВА		100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	<b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):</b>		
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПК -6 (20 А), комплект (3 шт)		1
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 6 кВ, ОПН-6 УХЛ1, комплект (3шт)		1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ-100/6/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		да
5	<b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)</b>		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Выключатель автоматический, 160 А		1
5.1.2	Рубильник РЕ-19-35 , 250А		1
5.2	<b>Трансформаторы тока:</b>		
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 150/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		1
5.2.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		2
5.3	<b>Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:</b>		
5.3.1	Выключатель автоматический, 100 А		2
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (II)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт).		1
5.5	<b>Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:</b>		нет
5.6	<b>Приборы контроля</b>		
5.6.1	Вольтметр на вводе		нет
5.6.2	Амперметр на вводе		нет
5.7	<b>Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)</b>		отсутствует, см.п.4 примечания
5.8	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34

## Примечание:

1	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы МТП.	
2	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.	
3	Габариты трансформаторного отсека выполнить с учетом возможности установки силового трансформатора следующего габарита.	
4	Требования к средствам измерения электроэнергии	
4.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф(ы) учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество и размер шкафа(ов) учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии, размер монтажного места для одного прибора не менее 300 x 180 мм (В x Ш). Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.	
4.2	В шкафу(ах) выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.	
4.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, S=>2,5 мм2 длиной не более 10 м.	
4.4	В шкафу(ах) учета на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусами счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1	
4.5	Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет.	

Заместитель директора по развитию и инвестициям

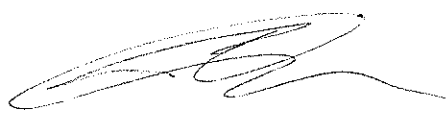
  
С.В. Новиков

Согласовано:

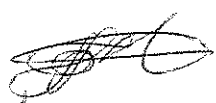
Директор СП ЦЭС

  
Д.А. Федоров

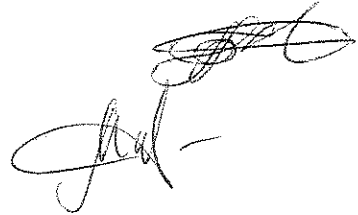
Начальник СОС по ТП СП ЦЭС

  
С.В. Акулов

Начальник СТЭ СП ЦЭС

  
А.В. Волов

Начальник СТЭ ПТС

  
А.Г. Манойленко

Исп.: Инженер 2 кат.

Шапошникова Ольга Валерьевна

Тел.: 59-90-47, 23-47

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТПН 100/10/0,4**

**Заказчик:** СП "ЦЭС" Филиал АО "ДРСК" "ХЭС", индекс: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13

**Объект:** Хабаровский край, Хабаровский р-н, с.Мичуринское

**Контактное лицо:** Акулов С.В., телефон (4212)-59-90-47, e-mail: akulov\_sv@khab.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная, проходная	КТП/П-ВВ-100/10/0,4 УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		10
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	<b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):</b>		
4.1	Ввод №1 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН в сторону ВЛ-10		1
4.2	Ввод №2 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН в сторону ВЛ-10		1
4.3	Ввод трансформаторный Выключатель нагрузки ВНР-10-400-12,5-з с ЗН в сторону трансформатора		1
4.4	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПК - 10 (16 А), комплект (3 шт)		1
4.5	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПН-10 УХЛ1, комплект (3шт)		2
4.6	Трансформатор силовой масляный ТМГ-100/10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		да
5	<b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)</b>		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Выключатель автоматический, 160 А		1
5.1.2	Рубильник РЕ-19-35, 250 А		1
5.2	<b>Трансформаторы тока:</b>		
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 150/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		1
5.2.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		2
5.3	<b>Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:</b>		
5.3.1	Выключатель автоматический, 100 А		2
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (II)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт).		1
5.5	<b>Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:</b>		нет
5.6	<b>Приборы контроля:</b>		
5.6.1	Вольтметр на вводе		нет
5.6.2	Амперметр на вводе		нет
5.7	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
5.8	<b>Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)</b>		нет, в соответствии с пунктом 9 примечания
6	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
7	Количество КТПН в заказе, шт.		1

**Примечание:**

1	На коробе 10 кВ выполнить наплыв не менее 10 мм (или толщина стали не менее 5 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги.
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.
3	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы КТПН.
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.
5	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных ножей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при поданном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).



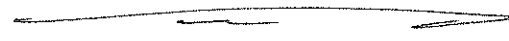
7	Габариты трансформаторного отсека выполнить с учетом возможности установки силового трансформатора мощностью 400 кВА, предусмотреть возможность замены (перемещения) трансформатора на собственных колесах входящих в комплект. В рабочем положении трансформатор должен быть жестко закреплен.		
8	В КТПН воздушный ввод 10 кВ и выход 0,4 кВ выполнить в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнить в учетом ветровых нагрузок (не менее 32 м/с.). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.		0,4
9	Требования к средствам измерения электроэнергии		
9.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф(ы) учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество и размер шкафа(ов) учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии и УСПД, размер монтажного места для одного прибора учета / УСПД не менее 300 x 180 мм (В x Ш). Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.		(В
9.2	В шкафу(ах) выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.		
9.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, $S \geq 2,5$ мм <sup>2</sup> длиной не более 10 м.		
9.4	В шкафу(ах) учета на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусами счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1.		
9.5	Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет.		

Заместитель директора по развитию и инвестициям

 С.В. Новиков

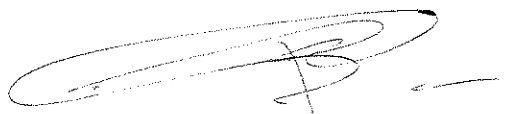
Согласовано:

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров

Начальник СОС по ТП



С.В. Акулов

Начальник СТЭ СП ЦЭС



А.В. Волов

Начальник СТЭ ПТС



А.Г. Манойленко

Янкин Андрей Алексеевич  
Тел: 59-90-47, 23-47

**Методика определения сметной стоимости**

№ п/п	Наименование глав, работ и затрат	Порядок определения стоимости прочих работ и затрат в текущем уровне цен (ссылки на законодательные и нормативные документы).
<b>1</b>	<b>Локальные сметные расчеты</b>	
1.1	Выполнение локальных сметных расчетов	Локальные сметные расчеты выполняются в базисном уровне цен (редакция 2009г. с учетом изменений), в соответствии с действующими нормативными и методическими документами, внесенными в федеральный реестр сметных нормативов подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов. Расчет производится по ТЕР, ТЕРм, ТССЦпг, ТСЭМ, ТЕРп и ТССЦ. Исключением являются: ЭС ЕАО и Южно-Якутские ЭС, расчет смет производится по ФЕР (федеральным единичным расценкам).
1.2	Накладные расходы	Принимаются по видам работ от фонда оплаты труда в соответствии с МДС 81-33.2004, МДС 81-34.2004, письмом Госстроя от 27.11.2012 № 2536-ИП/12/ГС
1.3	Сметная прибыль	Принимаются по видам работ от фонда оплаты труда в соответствии с МДС 81-25.2004, письмом ФАСиЖКХ от 18.11.2004 №АП-5536/06, письмом Госстроя от 27.11.2012 № 2536-ИП/12/ГС
1.4	Стоимость материалов, конструкций и изделий	Определяется по ТССЦ соответствующего региона и ФССЦ. Перевозка материалов, конструкций и изделий учтена на расстояние определенное РЦЦС (Хабаровский и Приморские края, федеральные сборники - 30км), (Амурская область - 10 км). Транспортировка грузов свыше указанного расстояния учитывается дополнительно. При отсутствии материала в сборнике, стоимость может определяться по прайс-листам заводов - изготовителей, но не выше стоимости аналогичного материального ресурса, указываемого в региональных аналитических изданиях, публикующих информацию о средних сметных ценах на основные строительные ресурсы. В сметной стоимости материалов, определенных по данным заводов-изготовителей или поставщиков, дополнительно учитываются транспортные расходы по его доставке на приобъектный склад строящегося объекта и заготовительно-складские расходы (строительные материалы - 2%, металлоконструкции - 0,75%).
1.5	Определение затрат на перевозку грузов	Затраты на перевозку грузов зависят от транспортных схем доставки материалов, условий и расстояний их транспортировки. Транспортные расходы рекомендуется определять на основании калькуляций транспортных расходов по группам материалов в соответствии с транспортной схемой доставки (ПОС) материалов. При калькулировании стоимости транспортных расходов должны учитываться тарифы на грузовые перевозки различными видами транспорта, в том числе по железнодорожным перевозкам, принимать стоимость по действующим нормативным документам и прейскурантам естественных монополий с учетом индексов.

1.6	Стоимость оборудования	Определяется по ценам поставщиков и включается в смету с учетом стоимости запасных частей, необходимых для обеспечения работы оборудования в процессе его наладки, пуска и освоения, стоимости тары и упаковки, транспортных расходов по доставке оборудования от поставщика до приобъектного склада, а так же средств на заготовительно-складские расходы. При отсутствии возможности определения транспортных затрат методом калькулирования принимаем: затраты на транспортные расходы в размере 3 - 6% от отпускной цены оборудования; расходы на комплектацию оборудования в размере от 0,5 - 1% от его отпускной цены; заготовительно-складские расходы в размере не менее 1,2% от суммы всех затрат на оборудование, включая отпускную цену; затраты на стоимость тары и упаковки до 1,5% от стоимости оборудования; затраты на стоимость запасных частей принимаются в размере до 2% от отпускной цены на оборудование.
2	<b>Сводный сметный расчет</b>	
2.1	<b>Глава 1. Подготовка территории строительства</b>	
2.1.1	Оформление земельного участка и разбивочные работы:	
2.1.1.1	Затраты по отводу земельного участка	Определяются по расчету, составленным исходя из площади отводимых участков и договорных цен, установленных организациями-исполнителями и включаются в графы 7, 8.
2.1.1.2	Затраты по разбивке основных осей зданий и сооружений, переносу их в натуру и закреплению пунктами и знаками	Определяются по расчету на основании Сборников цен на изыскательские работы для строительства и включаются в графы 7, 8. Средства на выполнение строительных работ по закреплению в натуре пунктов и знаков включаются в графы 4 и 8.
2.1.1.3	Плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства, а также выплата земельного налога (аренды) в период строительства	Определяется на основании Закона РФ "О плате за землю" от 11.10.91 №1738-1 (с изменениями и дополнениями), Земельным кодексом РФ, Постановлением Правительства РФ от 15.03.97 №319 "О порядке нормативной цены земли" (п.8 приложение 8), Федеральным законом "Об оценочной деятельности в РФ", Методическими рекомендациями по определению рыночной стоимости земельных участков, исходя из размеров земельного налога и нормативной цены земли (графы 7 и 8).
2.1.1.4	Затраты, связанные с получением заказчиком и проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям, а также выполнением по требованию органов местного самоуправления исполнительной контрольной съемки построенных инженерных сетей	Определяются на основании расчетов и цен на эти услуги (графы 7 и 8).
2.1.2	Освоение территории строительства.	
2.1.2.1	Затраты, связанные с компенсацией, возмещением - определяются по расчету	Определяются на основании расчета исходя из положений, приведенных в постановлении Правительства РФ от 07.05.03 №262 "Об утверждении правил возмещения собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытков, причиненных изъятием или временным занятием земельных участков, ограничением прав собственности на земельные участки, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков, либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц" (графы 4, 7 и 8)

2.1.2.2	Затраты, связанные с освоением территории строительства и включаемые в строительно-монтажные работы: освобождение территории строительства, вырубка лесонасаждений, вывозка мусора от разборки, рекультивация нарушенных земель	Определяются на основании проектных данных (объемов работ) и действующих расценок по локальным и объектным сметам (графы 4, 5, 7 и 8)
<b>3</b>	<b>Глава 8. Временные здания и сооружения.</b>	
3.1	Размер средств на временные здания и сооружения	ГСН 81-05-01-2001. Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений. При расчете необходимо обращаться на п.2.1 сборника.
<b>4</b>	<b>Глава 9. Прочие работы и затраты.</b>	
4.1	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время	ГСН 81-05-02-2007. Температурная зона - приложение 1 п.25; Дополнительные затраты, связанные с воздействием ветра - п.9 Общих положений.
4.2	Затраты на содержание действующих постоянных и восстановление их после окончания строительства автомобильных дорог	Определяются локальным сметным расчетом на основе ПОС в соответствии с проектными объемами работ по расценкам сборника №27 "Автомобильные дороги" (графы 4, 5 и 8)
4.3	Затраты по перевозке автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций или компенсация расходов по организации специальных маршрутов городского пассажирского транспорта	Определяются расчетами на основе ПОС с учетом обосновывающих данных транспортных предприятий (графы 7 и 8). Затраты по перевозке автотранспортом работников строительно-монтажных организаций к месту и обратно разрешается включать в Сводный сметный расчет в том случае, когда местожительство (пункт сбора) рабочих и служащих находится на расстоянии более 3 км от места работы, а коммунальный или пригородный транспорт либо отсутствует либо не в состоянии обеспечить перевозку работников.
4.4	Затраты, связанные с осуществлением работ вахтовым методом	Определяются расчетами на основе ПОС, которые должны учитывать затраты на содержание и эксплуатацию вахтовых поселков, перевозку вахтовых рабочих до места вахты и оплату суточных в период нахождения в пути (графы 7 и 8)
4.5	Затраты связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ	Затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ определяются расчетами на основании ПОС или по сметной трудоемкости, определенной в сметной документации (графы 7 и 8), исходя из дальности расстояния до объекта строительства и характера выполняемых работ. Постановление Правительства РФ от 02.10.02 №729.
4.6	Затраты связанные с перебазированием техники	Перебазировка техники определяется расчетом на основании ПОС. (графы 7 и 8)
4.7	Затраты связанные с премированием за ввод в действие построенных объектов	Согласно приложения 8 п.9.8 МДС 81-35.2004 определяются расчетом от итога по графам 4 и 5 сводного сметного расчета на основании письма Госкомтруда СССР и Госстроя СССР от 10.10.91 № 1336-ВК/1-Д. Письмо Управления ценообразования и сметного нормирования Госстроя России от 24.03.2000 № 10-101. Письмо Минрегионразвития РФ от 17.11.2009 №38292-ИП/08 (графы 7 и 8.)
4.8	Исключен	Приказ Минстроя России от 16.06.2014 №294/пр
4.9	Затраты на проведение пусконаладочных работ	Локальные сметные расчеты составляются на основании МДС 81-27-2007 Методические рекомендации по применению государственных элементных сметных норм на пусконаладочные работы. Письмо Росстроя от 05.09.2007 №СК-3253/02. (графы 7 и 8)
4.10	Дополнительные затраты на доставку материалов	Определяется расчетом, который обосновывается проектом организации строительства. (графы 4 и 8)
4.11	Средства на возмещение затрат, связанных с подвижным характером работ в строительстве	Не больше 3,74% по итогу глав 1-8 сводного сметного расчета стоимости строительства без учета стоимости оборудования. (графы 7 и 8)

<b>5</b>	<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.</b>	
5.1	Содержание службы заказчика	Не больше 1,2% от стоимости строительства объекта. п. 3.2.19 (графы 7 и 8)
5.2	Строительный контроль	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 №468 (графы 7 и 8)
<b>6</b>	<b>Глава 12. Проектно-изыскательские работы.</b>	
6.1	Проектно-изыскательские работы - согласно расчета	Соответствует стоимости договора на проектно-изыскательские работы с учетом письма Минрегиона РФ от 23.06.09 № 19281-ИП/08 (графы 7 и 8)
6.2	Экспертиза проекта - (Постановление Правительства РФ от 05.03.07 №145)	Расчет по приложению к Постановлению Правительства РФ от 05.03.2007 №145 и согласно письму Минрегиона РФ от 18.06.09 № 18712 - ИМ/08. (графы 7 и 8)
6.3	Авторский надзор	0,2% от полной сметной стоимости, учтенной в главах 1 - 9 сводного сметного расчета. Письмо Минрегиона РФ от 25.02.2009г. №4882-СМ/08. (графы 7 и 8 )
<b>7</b>	<b>Непредвиденные затраты</b>	
7.1	Непредвиденные затраты	3% (п.4.96 МДС 81-35.2004)
<b>8</b>	<b>НДС 18%</b>	На основании Федерального закона РФ от 07.07.2003г №117-ФЗ.(графы 4-8)
9	Перевод в текущие цены	Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС. Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минстроя России.