**СОГЛАСОВАНО:**

**Директор по развитию технологий диспетчерского управления Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока**

**2017 г.**

«

»

«

»

**УТВЕРЖДАЮ:**

**Заместитель генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами АО «ДРСК**»

**2017 г**.



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на разработку проектной и рабочей документации

«Строительство ПС 110 кВ КС-7 с двумя одноцепными ВЛ 110 кВ

Сиваки-КС-7, филиал АЭС»

1. Основание:
   1. Договор технологического присоединения с ООО «Газпром трансгаз Томск» от 06.02.2017 № 345/АП01/01/1276/16.
   2. Изменения по 2016-2017 годам, вносимые в инвестиционную программу филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на период 2012 – 2017 годов, утвержденные приказом минэкономразвития от 28.09.2016 № 60-Пр.
   3. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные в 2016 году.
   4. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК», утвержденные 21.06.2016.
   5. Технические требования на разработку проектной и рабочей документации «Строительство ПС 110кВ КС-7».
   6. Технические требования на разработку проектной и рабочей документации «Строительство ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1, ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2».
2. Основные нормативно-технические документы (НТД) определяющие требования к проектной документации:
   1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87).
   2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.
   3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008.
   4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания).
   5. СТО 56947007-29.240.10.028-2009 «Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ».
   6. СТО 56947007-29.240.55.192-2014 «Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ».
   7. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации.
   8. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.
   9. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» (введено в действие Приказом ОАО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 «О присоединении АО «ДРСК» к Технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны).
   10. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2012 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».
   11. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».
   12. ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования».
   13. ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению».
   14. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений».
   15. Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.006-2015 «Релейная защита и автоматика. Автономные регистраторы аварийных событий. Нормы и требования». Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем (СО 153-34.20.118-2003), утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №281.
   16. Методические указания по устойчивости энергосистем, утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №277.
   17. Стандарт организации СТО 56947007-29.240.30.010-2008 «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения», утвержденный и введенный в действие приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 20.12.2007 №441.
   18. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.003-2016 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Микропроцессорные устройства автоматической частотной разгрузки. Нормы и требования», утвержденный приказом АО «СО ЕЭС» от 16.08.2016 №207.
3. Вид строительства и этапы разработки проектной и рабочей документации.
   1. Вид строительства - новое строительство:

- ПС 110 кВ КС-7;

- две одноцепные ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Сиваки до проектируемой ПС 110 кВ КС-7.

В проекте ПС 110 кВ КС-7 и ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1 и ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2 от ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Сиваки до проектируемой ПС 110кВ КС-7 должны быть поименованы и запроектированы раздельно.

Перечень титулов, по которым требуется координация решений данной проектной документации:

* Реконструкция ПС 220 кВ Сиваки с расширением ОРУ 110 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»);
* Сооружение технологического ЗРУ 10 КС-7, ТП 10 кВ (ПАО Газпром);
* Сооружение ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110 кВ КС-7 до технологического ЗРУ 10 кВ КС-7, ТП 10 кВ (ПАО Газпром);
* Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ключевая – Сиваки в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-23.
  1. Этапы разработки документации:

1. этап (в течение 2-х месяцев с момента заключения договора на проектирование) - разработка и согласование с АО «ДРСК» (далее по тексту - ДРСК), Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее по тексту - ОДУ Востока), Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока (далее по тексту - МЭС Востока), схемы трасы ВЛ и схемы расположения ПС , проведение инженерных изысканий, в объеме, достаточном для прохождения Государственной экспертизы (в соответствии с проектом планировки и проекта межевания предоставленными филиалом АО «ДРСК» «Амурские ЭС»).

Проектная организация обеспечивает предварительное согласование с ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока расчетных моделей (сбор и верификация данных осуществляется проектной организацией самостоятельно).

1. этап (в течение 4-х месяцев с момента выполнения инженерных изысканий) - разработка, согласование с ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока, и экспертиза (ГАУ «Амургосэкспертиза) проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов; разработка и согласование раздела «Технические требования к основному электротехническому оборудованию», опросных листов на оборудование ПС.
2. этап (после прохождения государственной экспертизы, не позднее 30 декабря 2017 года) - разработка, согласование с ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока рабочей документации.

ОТР, разработанные на I этапе проектирования, могут быть скорректированы на II этапе разработки проектной документации. Указанные изменения должны быть согласованы со всеми лицами, участвующими в согласовании ОТР.

1. Основные характеристики объекта:
2. Вид строительства - новое строительство.

Основные технические показатели проектируемой ПС 110 кВ КС-7:

Таблица 1

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатель** | **Значение** |
| Номинальное напряжение | 110/10 кВ |
| Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.) | РУ 110 кВ – открытое;  РУ 10 кВ – закрытое |
| Тип и схемы каждого РУ | РУ 110 кВ - открытое, 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»;  РУ 10 кВ - закрытое, комплектное, 10-1 «Одна, секционированная выключателем, система шин» |
| Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ | 110 кВ - 2 линии;  10 кВ - определить проектом |
| Оперативный ток | Постоянный 220 В |
| Количество и мощность силовых трансформаторов | 2 х 10 MBA, оснащенные устройствами РПН |
| Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности | Определить проектом |
| Вид обслуживания | Оперативный персонал |
| Ток 3-х фазного КЗ при работе одного трансформатора | Определить проектом |
| Тип выключателей РУ-110 | Элегазовые |
| Тип выключателей РУ-10 | Вакуумные |
| Система собственных нужд | Определить проектом |
| Релейная защита и сетевая автоматика (РЗиСА) | Определить проектом |
| Противоаварийная автоматика | Определить проектом |
| Регистрация аварийных событий и прцессов (РАС, ОМП) | Определить проектом |
| Система управления основным и вспомогательным оборудованием, система сбора и передачи информации | Определить проектом |
| Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) | Определить проектом |
| Средства связи |  |
| Возможность расширения | РУ-110 кВ - нет;  РУ-10 кВ-да |

ПС присвоить диспетчерское наименование:

ПС 110 кВ КС-7.

1. Основные технические показатели проектируемых ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1 и ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2:

Таблица 2

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Значение |
| Вид ЛЭП | ВЛ |
| Номинальное напряжение | 110 кВ |
| Количество линий/цепей | 2/1 |
| Передаваемая мощность | Определить проектом (по согласованию с заказчиком) |
| Длина трассы | Ориентировочно две линии по 7,5 км (уточнить при проектировании) |
| Наличие переходов через естественные и искусственные преграды | Через ж/д, а/д, ЛЭП, трубопроводы и другие препятствия уточнить проектом |
| Число часов использования максимума нагрузки | Определяется в проекте |
| Прочие особенности BЛ, включая рекомендации но типу опор и изоляции (с уточнением в проекте) | • Конструктивное исполнение опор (типовые унифицированные решетчатые, многогранные, опоры из гнутого профиля) определить проектом на основании техникоэкономического сравнения. Предусмотреть антикоррозийную защиту металлоконструкций опор;  • Применить стеклянную изоляцию (марку определить проектом, согласовать с Заказчиком);  • Применить линейную, сцепную, поддерживающую, натяжную, соединительную арматуру и протекторы спирального типа. При необходимости предусмотреть на ВЛ установку гасителей вибрации, марку и тип определить проектом;  • Выбор типа фундаментов (грибовидный ж/б, трубный, винтовые сваи) для закрепления опор в грунте выполнить согласно выбранному типу опор. Предусмотреть гидроизоляцию конструкций, соприкасающихся с грунтом (фундаментов, ригелей, опор и др.);  • Применить провод марки АС, сечение определить проектом с учетом перспективного роста нагрузок и послеаварийных режимов |
| Необходимость прокладки ВОЛС по проектируемой ВЛ | • Предусмотреть подвеску ВОК (волоконно оптический кабель) по одной из проектируемых В Л 110 кВ на 16 оптических волокон ниже несущих траверс на ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1 и ВЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2 |

ЛЭП присвоить диспетчерские наименования:

BЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1;

BЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2.

1. В составе проектной и рабочей документации обосновать и выполнить:
   1. Предпроектные обследования.

Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования. При предпроектном обследовании ИТС и систем связи:

* + 1. Определить:

-состав, размещение, срок эксплуатации и техническое состояние существующих устройств РЗА в сети, прилегающей к объекту проектирования;

-виды, объемы и места реализации управляющих воздействий (отключение нагрузки, оборудования и т.п.) от устройств и комплексов ПА и РА;

-схему и состав существующей сети связи для систем диспетчерского и технологического управления на объекте строительства (расширения, реконструкции) и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, другое) для передачи сигналов и команд РЗ, ПА, и РА телеинформации и голосовой информации включая наличие резервных каналов связи.

* + 1. Произвести оценку отклонений (при наличии) от требований селективности, быстродействия и чувствительности устройств РЗА в существующей сети.
    2. Результаты предпроектного обследования согласовать с ДРСК, МЭС Востока.

Предпроектные обследования проводятся проектной организацией самостоятельно, с выездом специалистов на объекты. Заказчик обеспечивает доступ на объект и оказывает необходимое содействие в сборе исходных данных.

Отчет с результатами предпроектного обследования оформить отдельным томом.

* 1. I этап проектирования «Разработка, обоснование и согласование с ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока и другими заинтересованными сторонами основных технических решений (ОТР) по сооружаемому объекту».
     1. Балансы и режимы.
        1. В разделе должны быть приведены результаты анализа прогнозных балансов мощности энергосистемы Амурской области на год ввода объекта в эксплуатацию и перспективу 5 лет для характерных режимов, указанных в п. 5.2.1.2.
        2. «Расчеты установившихся электроэнергетических режимов».

В разделе должны быть приведены описание и результаты расчетов установившихся электроэнергетических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, а таюке при нормативных возмущениях в указанных схемах в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 лет с учетом этапности реконструкции существующих и ввода/вывода электросетевых объектов, объектов генерации и динамики изменения электрических нагрузок.

При анализе перспективных режимов работы электрической сети 110 кВ и выше, прилегающей к объектам проектирования, необходимо рассматривать режимы зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня.

Результаты расчетов должны включать в себя: токовые нагрузки линий электропередачи, трансформаторов ПС, потокораспределение активной и реактивной мощности, уровни напряжения в сети 110 кВ и выше, представленные в табличном виде, и нанесенные на однолинейную схему замещения электрической сети.

На основании результатов расчетов должен быть проведен выбор оборудования ПС и ЛЭП, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима.

В случае превышения расчетными величинами допустимых значений параметров существующего оборудования электрической сети (провода ЛЭП, выключатели, разъединители, ТТ, ошиновка и т.д.) предусмотреть усиление сети и замену оборудования вне зависимости от принадлежности объектов.

* + - 1. «Расчеты статической устойчивости».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты статической устойчивости в электрической сети, прилегающей к объекту проектирования, для нормальной и основных ремонтных схем, а также нормативных возмущений в указанных схемах в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 лет.

По результатам расчетов должны быть определены:

- предварительные величины максимально допустимых перетоков активной мощности в существующих сечениях;

- необходимые объемы и дискретность управляющих воздействий ПА для обеспечения устойчивости и допустимых параметров электроэнергетического режима на год ввода объектов в эксплуатацию и на перспективу 5 лет.

Результаты расчетов максимально допустимых перетоков активной мощности должны быть приведены по форме приложения 6 к настоящему ТЗ.

Расчеты электроэнергетических режимов, статической устойчивости необходимо выполнять на верифицированных расчетных моделях энергосистемы с использованием современных программных комплексов.

В случае невыполнения требований Методических указаний по устойчивости энергосистем, выявления необходимости увеличения МДП в контролируемых сечениях, необходимо разработать мероприятия по обеспечению статической устойчивости в электрической сети.

* + - 1. «Регулирование напряжения и компенсация реактивной мощности».

В составе раздела должен быть выполнен анализ баланса реактивной мощности и определены вид, количество, номинальные параметры и точки подключения СКРМ в районе размещения объекта проектирования на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 лет, необходимость регулирования напряжения в сети с использованием РПН трансформаторов (автотрансформаторов), включая автоматическое изменение их коэффициента трансформации. При необходимости установки регулируемых СКРМ должны быть представлены соответствующие обосновывающие расчеты.

* + - 1. «Расчет токов короткого замыкания».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты токов КЗ на шинах объекта проектирования, а также на шинах энергообъектов прилегающей сети 35 кВ и выше на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 лет.

По результатам расчетов токов КЗ должны быть определены требования к отключающей способности устанавливаемых выключателей (в том числе с учетом параметров восстанавливающегося напряжения на контактах выключателя), термической и динамической стойкости выключателей и иного оборудования, выполнена проверка соответствия оборудования расчетным токам КЗ, обеспечения требуемой погрешности измерительных трансформаторов тока по условиям надежной работы устройств РЗ и СИ, расчет параметров срабатывания устройств РЗ на объекте проектирования и объектах прилегающей сети (район прилегания обосновать расчетами). При необходимости, разработаны рекомендации по замене оборудования на объектах проектирования и объектах прилегающей сети 110 кВ и выше (вне зависимости от принадлежности) и/или разработаны мероприятия по ограничению токов КЗ.

Обосновать расчетами возможность или недопустимость длительной работы трансформаторов ПС 110 кВ КС-7 с разземленной нейтралью.

Расчетные модели, на основе которых проводились расчеты электроэнергетических режимов, токов КЗ, должны быть предоставлены в электронном виде в формате программных комплексов, использованных при проведении расчетов, а также графические схемы.

Результаты расчетов электроэнергетических режимов, статической устойчивости, токов КЗ, должны быть предоставлены в графическом и табличном виде.

* + 1. В части ПС 110 кВ КС-7 определить и выполнить:
* принципиальную электрическую схему;
* принципиальные конструктивные и компоновочные решения;
* решения по основному электротехническому оборудованию;
* количество, мощность и габаритный типоразмер трансформаторного оборудования;
* решения по СКРМ, включая тип, количество, мощность и места подключения;
* технические и метрологические характеристики вторичных обмоток ТТ и ТН;
* каналы, технологии и состав оборудования связи, используемые для целей РЗ, ПА, РА и РАСП (количество ОВ, оборудования мультиплексирования (при обоснованном отказе организации работы РЗ по выделенным волокнам волоконно- оптического кабеля));
* план заходов BЛ 110 кВ;
* главную электрическую схему с пояснительной запиской;
* конструктивные решения по РУ 110 кВ в соответствии с видами выбранного электрооборудования;
* строительные решения на основе современных строительных технологий;
* решения по уровню изоляции, защите оборудования от перенапряжений, прямых ударов молнии и заземляющему устройству;
* исполнительную схему заземляющего устройства, схему грозозащиты;
* решения по освещению территории на основе современных энергосберегающих технологий;
* конструктивное исполнение электрической связи между РУ 110 кВ и трансформаторами (токопровод, ошиновка и т.д.);
* общие технические требования к устройствам собственных нужд (СН) и постоянного тока (ПТ) выполнить отдельным томом (разделом):
* тип, количество, требуемую мощность источников СН;
* схемы сети постоянного оперативного тока и собственных нужд 0,4 кВ;
* расчеты токов короткого замыкания в сетях собственных нужд и постоянного оперативного тока (с использованием специализированных программ);
* выполнение защиты сетей постоянного оперативного тока и собственных нужд;
* схемы организации цепей постоянного тока;
* построение карт селективности защитных аппаратов сети 0,4 кВ и постоянного оперативного тока (с использованием специализированных программ);
* расчет кабельной продукции, необходимой для подключения устройств РЗА, ПТ, СН;
* технические решения к устройствам и шкафам РЗА выполнить отдельными томами, в соответствии с п. 3 технических требований на выполнение проектной и рабочей документации на строительство ПС 110 кВ КС-7 (приложение 2).

В составе томов определить и разработать:

* Схему распределения устройств информационно-технологических систем по ТТ и ТН (включая устройства РЗ, АПВ, АВР, ПА и РА, РАС, ОМП, АСУ ТП (ССПИ), АНИС КУЭ, СМиУКЭ) на объекте проектирования и на объектах, технологически связанных с объектом проектирования (в объеме распределительного устройства с присоединениями, на которых создаются или модернизируются устройства РЗА). Схема должна быть согласована в установленном порядке с ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока;
* схему размещения шкафов РЗА;
* схемы организации цепей переменного напряжения на объекте проектирования и на объектах, технологически связанных с объектом проектирования;
* схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;
* схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;

принципиальные схемы управления и автоматики (алгоритмы функционирования) выключателей;

* заказные спецификации (карты заказа) на устройства РЗА.

1. Технические решения по организации АИИС КУЭ включены в п. 4 технических требований на выполнение проектной и рабочей документации на строительство ПС 110 кВ КС-7; (приложение 2).
2. Раздел по организации учета выполнить отдельным томом, в который включить следующие документы:

Общие данные:

* схема объёмов (направления) учета электроэнергии;
* схема структурная АИИС КУЭ;
* схема расположения оборудования;
* кабельный журнал;
* схема подключения приборов учета (вторичных цепей, интерфейсных цепей).
* схема электрическая принципиальная системы АИИС КУЭ;
* спецификация оборудования;
* сметный расчет на организацию учета.

В пояснительной записке представить:

* решения по организации системы единого времени.
* решения по самодиагностике.
* решения по организации электропитания устройств АИИС КУЭ.
* расчет по выбору ТТ и ТН с условиями проверки средств учета на обеспечение требуемой чувствительности при минимальной нагрузке присоединения (глава 1.4, п. 1.5.17 ПУЭ [Текст]: Все действующие разделы ПУЭ-6 и ПУЭ-7, - Новосибирск: Сиб. унив. Изд-во, 2009. - 853с., ил.);
* Проверку нагрузки вторичных обмоток измерительных трансформаторов и проверка сечения и длинны проводов и кабелей цепей напряжения по потерям напряжения, (п.1.5.19 ПУЭ [Текст]: Все действующие разделы ПУЭ-6 и ПУЭ-7, - Новосибирск: Сиб, унив. Изд-во, 2009. - 853с., ил.).

1. Технические решения к организации СДТУ и телемеханики выполнить отдельным томом (разделом), в соответствии п. 5 технических требований на выполнение проектной и рабочей документации на строительство ПС 110/10 кВ КС-7; (приложение 2).
   * 1. Для ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 1, ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 2 определить и выполнить:
        1. На основании технического требования на выполнения проектной и рабочей документации на строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 1, ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 2 определить:

* основные технические решения, в т.ч. по применению типовых или неунифицированных, индивидуально сконструированных строительных конструкций (опор, фундаментов и т.д.);
* характеристики пропускной способности BJ1 в обе стороны (учитывая нормированную плотность тока);
* протяженность трассы;
* решения по пересечениям проектируемой ЛЭП с существующими ЛЭП, магистральными нефтепроводами, нефтепродуктопроводами, газопроводами и т.д., автомобильными дорогами I категории;
* линейную изоляцию;
* тип опор и фундаментов, схему заходов и подключения ВЛ к ПС;
* защиту от атмосферных и внутренних перенапряжений;
* средства снижения ветровой вибрации;
* определить тип и марку волоконно-оптического кабеля (ОКСН, ОКНН, ОКГТ).
  + - 1. Схему организации передачи сигналов РЗ и ПА по ВОЛС, с учетом резервирования каналов (схему продублировать и согласовать в отдельном томе «Связь»).
      2. Решения по оперативному управлению коммутационными аппаратами (КА) из центров диспетчерского управления.
      3. Организационно-технические решения по созданию автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на проектируемом объекте выполнить отдельным томом.
    1. «Основные технические решения по РЗА и другим ИТС».

В составе раздела с учетом результатов предпроектного обследования выполнить, определить и разработать:

- состав вновь устанавливаемых и объемы модернизации существующих устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) каждого элемента проектируемого объекта (Т, шины, СКРМ и т.д.) и каждой отходящей ЛЭП (в том числе на противоположных концах ЛЭП). Для ЛЭП 35 кВ и выше должно быть рассмотрено не менее двух вариантов состава РЗ, СА с обязательным рассмотрением варианта применения ДЗЛ и создания или модернизации соответствующих каналов связи;

- схему размещения устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) на объекте проектирования (Т, шины, СКРМ и т.д.) и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи по ВОЛС, для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи;

- технические и метрологические характеристики вторичных обмоток ТТ и ТН;

- режимы АПВ ЛЭП и шин (ошиновок), в т.ч. алгоритмы АПВ (кратность, условия пуска, контроль напряжения на ЛЭП и шинах, контроль синхронизма и т.п.);

- каналы, технологии и состав оборудования связи, используемые для целей РЗ, ПА, РА и РАСП, (количество ОВ, оборудования мультиплексирования (при обоснованном отказе организации работы РЗ, ПА и РА по выделенным волокнам волоконно-оптического кабеля) при организации ВОЛС);

- структурную схему АСУ ТП или ССПИ (ТМ) с краткой пояснительной запиской (виды контролируемого и управляемого оборудования, состав функциональных подсистем);

- решения по обмену технологической информацией с ЦУС филиала ПАО «ФСК ЕЭС», ЦУС филиала АО «ДРСК», Филиалом АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ на базе протоколов МЭК: выбор направления обмена, определение состава информации, обобщенный расчет данных каждого типа для каждого направления обмена по вновь вводимому оборудованию, расчет необходимой пропускной способности каналов связи.

5.2.5 «Основные технические решения по организации связи».

В составе раздела на основании результатов предпроектного обследования выполнить и разработать:

- пояснительную записку с описанием предлагаемых решений; перечень проектируемых систем связи и укрупненный состав каждой из проектируемых систем связи;

- направления организации каналов связи (в форме таблицы информационных потоков) с указанием типа, емкости и назначения организуемых каналов связи и устройств связи, по которым организуются основные и резервные каналы;

- структурные схемы организации связи по проектируемым системам связи (отдельно для каждой из систем), а также общая структурная схема связи с отображением маршрутов прохождения основных и резервных/дублирующих каналов связи (голос, данные) между проектируемым объектом и соответствующими центрами управления (ЦУС) и для передачи сигналов/команд РЗ, ПА и РА;

- описание трассы, заходов волоконно-оптического кабеля на объекты, решения по спецпереходам;

- линейную схему подвески/прокладки волоконно-оптического кабеля с указанием объектов, расстояний, типа кабеля, типа и количества оптических волокон (ОВ), выделенных ОВ для организации цифровых систем передачи информации и систем РЗ;

- технические условия собственников инфраструктуры (приводятся в случае проектирования систем связи, ВОК с использованием инфраструктуры (ВЛ, телефонная канализация, помещения и т.п.).

5.2.6 I этап проектирования считается принятым после согласования основных технических решений с ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока.

5.2.7. Состав представляемых на рассмотрение материалов I этапа проектирования:

* утвержденное ЗП;
* перечень исходных данных для проектирования;
* материалы, в т.ч. иллюстрационные, предпроектного обследования, в т.ч. ИТС, РЗА, связи на объектах, смежных с объектом проектирования, по организации и метрологическому обеспечению измерений электрических и неэлектрических величин, как входящих, так и не входящих в ИТС и РЗА;
* генеральный план, схема присоединения к энергосистеме и нормальная схема электрических соединений ПС 110 кВ КС-7;
* данные об отключающей способности выключателей, термической стойкости и пропускной способности другого оборудования на объектах сети 35 кВ и выше, прилегающей к объекту проектирования (в табличном виде);
* материалы камеральной проработки трассы ЛЭП и площадки ПС; решения по площадке ПС;
* климатическая характеристика региона строительства;
* предварительный вариант размещения площадки;
* информация (согласующие письма) о согласовании МЭС Востока, ОДУ Востока расчетных моделей;
* расчетные модели, на основе которых проводились расчеты электроэнергетических режимов, токов КЗ, статической устойчивости в электронном виде в формате программных комплексов, использованных при проведении расчетов, а также графические схемы;
* результаты расчетов электроэнергетических режимов, токов КЗ, статической устойчивости в графическом и табличном виде;
* сводная таблица результатов расчетов максимально допустимых перетоков (в формате приложения 6 к настоящему ТЗ);
* расчеты мощности приемников СН в табличной форме. Выбор количества, единичной мощности, типоисполнения ТСН, обоснование резервирования СН, вида, единичной мощности и схемы подключения источника резервного питания, выбор принципиальной схемы СН;
* материалы по выбору схем РУ проектируемой ПС;
* состав устройств ИТС, в т.ч. РЗА, и СМ на проектируемом объекте и энергообъектах, технологически связанных с объектом проектирования, с краткой пояснительной запиской с описанием рассмотренных вариантов;
* схема размещения устройств ИТС, в т.ч. РЗА на объекте проектирования и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи, для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи;
* структурная схема АСУ ТП или ССПИ (ТМ) с краткой пояснительной запиской (перечень контролируемого и управляемого оборудования, состав функциональных подсистем, объем и направления информационного обмена);
* структурная схема ССПТИ, реализуемой в рамках титула;
* чертежи с компоновкой ПС и каждого РУ, плотность застройки ПС (%);
* ситуационный план ПС;
* план заходов существующих и проектируемых ЛЭП на ПС (в т.ч. с расположением переходных пунктов);
* материалы по созданию/модернизации систем связи;
* технико-экономическое сопоставление дисконтированных затрат, с использованием программного комплекса «Госстройсмета» и обоснования вариантов технических решений;
* схема размещения проектируемых ЛЭП, ПС;
* подготовленное для утверждения в уполномоченном органе задание на разработку документации по планировке территории в составе проекта планировки и проекта межевания территории (для линейных объектов);
* чертежи зданий ПС;
* схема размещения объекта(-ов).

5.2.8. Итогом согласования I этапа проектирования являются:

* план ПС;
* план прохождения трасс ЛЭП;
* схема электрическая принципиальная проектируемой ПС 110 кВ КС-7 (оригиналы схемы на бумажном носителе должны быть согласованы в установленном порядке с ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока);
* состав, линейные и структурные схемы систем связи;
* состав устройств ИТС, в т.ч РЗА;
* структурная схема и пояснительная записка по АСУ ТП (или ССПИ (ТМ)), ССПТИ;
* материалы камеральной проработки трассы ЛЭП и площадки ПС;
* материалы выбора размещения проектируемых ЛЭП, ПС;
* утвержденное в уполномоченном органе задание на разработку документации по планировке территории в составе проекта планировки и проекта межевания территории (для линейных объектов);
* утвержденные материалы общественных слушаний (в случае необходимости).
  1. II этап проектирования «Разработка, согласование и экспертиза проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-­технических документов».

Разработку проектной документации выполнить в соответствии с нормативными требованиями, в том числе в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Проектная документация, выполненная на II этапе, должна быть согласована в требуемом объеме с ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока.

Технические решения по устройствам РЗА, АСУ ТП (ССПИ), СДТУ оформить отдельными томами (разделами).

* + 1. В том числе для ПС 110 кВ КС-7 выполнить/определить:
* материалы геологических и геодезических изысканий;
* отчеты по инженерным изысканиям (в необходимом объеме). Материалы инженерно-геодезических изысканий выполнить в электронном виде в формате \*.dwg, а таюке \*.dxf (или ином корпоративном стандарте);
* необходимый для разработки проектной документации объем изыскательских работ с выносом и закреплением на местности временными реперами площадки;
* проект демонтажных работ, подготовки территории строительства, в том числе выполнить расчет и сформировать сводную информацию;
* схему распределения устройств ИТС, в т.ч. РЗА и СМ, по ТТ и ТН (оригиналы схемы на бумажном носителе должны быть согласованы с МЭС Востока, и ОДУ Востока, ДРСК, предоставляется на согласование с томами проектной документации, содержащими обоснования принятых решений);
* компоновку, генеральный план ПС, плотность застройки ПС (%);
* проект инженерных коммуникаций;
* архитектурно-строительные решения по зданиям и сооружениям;
* проект дорог, маршрутов доставки крупногабаритного груза;
* конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования;
* решения по системам мониторинга оборудования КРУЭ;
* технические требования к оборудованию (Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ТТ, ТН, устройства РЗА, АСУ ТП (ССПИ), АИИС КУЭ, СМиУКЭ, СДТУ, СИ и т.д.), в том числе на основе вида обслуживания объекта и обеспечения нормированной точности измерений во всем диапазоне изменения параметров;
* решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений, мероприятия по предотвращению феррорезонансных перенапряжений;
* схемные и технические решения по ограничению токов КЗ;
* решения (обоснованные расчетами электрических режимов) по изменению (при необходимости) коэффициентов трансформации ТТ;
* технические решения по электромагнитной совместимости устройств ИТС и СС на проектируемом и смежных объектах;
* необходимость и возможность расширения ПС в перспективе;
* решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН): схему системы СН и схему питания СН; вид и количество независимых источников СН; требуемую мощность источников СН, включая решения по выделению, при потере внешних источников питания СН, электроприемников, перерыв в работе которых недопустим с точки зрения обеспечения технологического процесса, с организацией питания данных электроприемников от резервного источника;
* получение технических условий для подключения ПС к сетям канализации, тепло-, водоснабжения, на примыкание подъездной дороги к улично-дорожной сети и другие;
* декларации пожарной безопасности;
* декларации промышленной безопасности (при необходимости);
* прочие разделы проектной документации согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
  + 1. В том числе для ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 № 1, ВЛ 110 кВ Сиваки – КС-7 №2 выполнить/определить:
* утвердить в соответствующих органах власти документацию по планировке территорий в составе проекта планировки и проекта межевания территории;
* получить технические условия на пересечение, параллельное следование, переустройство;
* необходимый для разработки проектной документации объем изыскательских работ с выносом и закреплением на местности трассы ЛЭП (створные знаки и углы поворота) со сдачей закрепленной трассы по акту Заказчику;
* проект демонтажных работ, подготовки территории строительства, в том числе выполнить расчет и сформировать сводную информацию;
* проект дорог, маршруты доставки опор;
* проект расстановки опор ВЛ, решения по проводу, грозозащитным тросам, изоляции, арматуре и т.д.;
* решения по фундаментам под опоры ВЛ;

-решения по концевым и соединительным муфтам, коробкам транспозиции и т.д. для КЛ;

* решения по мониторингу кабельных линий;
* решения по прокладке кабеля: кабельным трассам, способу прокладки, расположению и конструкциям кабельных колодцев, заходам кабеля, ВОК и т.д.;
* укомплектование аварийного резерва кабельной продукцией;
* прочие разделы проектной документации согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
  + 1. В части технических решений по РЗА объекта проектирования и прилегающей сети с использованием микропроцессорных устройств, выполнить/определить в т.ч.:
       1. Схему распределения устройств информационно-технологических систем по ТТ и ТН (включая устройства РЗА, АСУ ТП (ССПИ)) на объекте проектирования и на объектах, технологически связанных с объектом проектирования (в объеме распределительного устройства с присоединениями, на которых создаются или модернизируются устройства РЗА) (подтвердить на основании расчетов (при необходимости уточнить) решения, принятые на I этапе проектирования).
       2. Схемы организации цепей переменного напряжения на объекте проектирования (для ЛЭП - на каждой ПС).
       3. Мероприятия, исключающие необходимость вывода устройств РЗА, которые могут ложно сработать при проведении операций в их токовых цепях с помощью испытательных блоков из-за разности потенциалов между двумя точками заземления токовых цепей.
       4. Схему организации передачи сигналов и команд РЗА по ВОЛС, с учетом резервирования каналов, а также схему организации передачи доаварийной информации для ПА с учетом резервирования каналов.
       5. Структурно-функциональные схемы устройств РЗА.
       6. Перечень всех функций РЗА каждого защищаемого элемента сети (линия, шины, Т и т.д.), необходимых на данном объекте, анализ возможности реализации выбранных функций на оборудовании разных производителей.
       7. Ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗ, СА и необходимые для этого расчеты токов КЗ, в т.ч. для:
* определения необходимости подключения защит (дифференциально-фазной, продольной дифференциальной) к ТТ в линии (для ЛЭП, коммутируемой двумя выключателями);
* обоснования количественного состава устройств РЗ;
* обоснования требуемого количества и направленности ступеней резервных защит ЛЭП и Т;
* обоснования принятых коэффициентов трансформации ТТ дифференциальных защит для обеспечения программного выравнивания вторичных токов ТТ (без установки промежуточных ТТ).
  + - 1. Ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств ПА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава устройств, в т.ч. обоснование:
* действия автоматики ограничения повышения и снижения напряжения (АОПН и АОСН соответственно) на отключение (включение) шунтирующих реакторов, устройств СКРМ своей стороны и противоположных концов ВЛ;
* требуемого количества ступеней каждого из устройств ПА и действия каждой ступени;
* алгоритмов устройств ПА;
* видов и объемов управляющих воздействий (ОН).
  + - 1. Решения по удаленному доступу к изменению конфигураций и уставок терминалов РЗА.
      2. Решения по ОМП на каждой ЛЭП с обоснованием применения способов двухстороннего или одностороннего замера в зависимости от конфигурации сети («коридоры», одиночные линии). Приборы ОМП должны быть независимыми.
      3. Обоснование (ориентировочные расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов ТТ, а также количества и номинальной мощности вторичных обмоток ТТ и ТН на основании обосновывающих расчетов с учетом видов устройств РЗ (дифференциальная защита шин, продольная дифференциальная, дифференциально-фазная защита линии, ступенчатые защиты линий и т.д.), СА, ПА и РА, их потребления, ориентировочных длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида РЗА (при КЗ в месте их установки и в других точках сети, постоянной времени сети соответствующего напряжения, длительности бестоковой паузы для ОАГГВ и т.п.).
      4. Решения по регистрации аварийных процессов и событий объекта (ВЛ/КЛ/ПС) независимым РАС с учетом наличия этой функции в микропроцессорных терминалах РЗА, в т.ч.:
* вид (тип) измеряемых и регистрируемых параметров;
* частота обработки;
* регистрируемые сигналы (с указанием источника сигнала);
* условия пуска (для обеспечения функции РАС) должны обеспечивать сбор информации, достаточной для обеспечения своевременного (оперативного) анализа аварийного процесса.
  + - 1. Решения по приближению устройств РЗА к первичному оборудованию с проработкой вариантов их размещения в отдельных релейных щитах, сооружаемых в непосредственной близости к РУ соответствующих напряжений.
      2. Сметы на проведение пуско-наладочных работ.
    1. В части технических решений по автоматизированной системе управления технологическим процессом АСУ ТП (ССПИ) выполнить/определить:
       1. Перечень функциональных подсистем и задач АСУ ТП (ССПИ). Дать характеристику задач, решаемых в АСУ ТП (ССПИ), по каждой подсистеме.
       2. Структурную схему АСУ ТП (ССПИ).
       3. Перечень аналоговых сигналов, собираемых и обрабатываемых в АСУ ТП (ССПИ), представить в виде таблицы, которая должна содержать:
* тип присоединения;
* количество присоединений данного типа;
* наименование контролируемых параметров;
* количество сигналов по каждому параметру;
* источник информации с указанием класса точности (цифровые и аналоговые преобразователи).

Перечень входных дискретных сигналов типа «сухой контакт» представить в виде таблицы, которая должна содержать:

* наименование сигнала;
* тип оборудования;
* количество оборудования данного типа;
* источник информации.

Перечень входных дискретных сигналов, передаваемых цифровым кодом представить в виде таблицы, которая должна содержать:

* наименование сигнала;
* тип оборудования;
* количество оборудования данного типа;
* количество сигналов каждого наименования.

Определить общее количество сигналов по каждому типу оборудования.

* + - 1. Представить обобщенный расчет количества сигналов по каждому виду оборудования с разбивкой по подсистемам и общее количество сигналов, собираемых в АСУ ТП (ССПИ).
      2. Решения по организации измерений, организуемых средствами АСУ ТП (ССПИ) и интегрируемых в АСУ ТП (ССПИ), и их метрологическому обеспечению выполнить с оформлением самостоятельным подразделом.
      3. Решения по обмену оперативной технологической информацией с ЦУС ПМЭС, ЦУС ДРСК на базе протоколов МЭК: выбор направления обмена, определение состава и объема информации, обобщенный расчет данных каждого типа для каждого направления обмена по вновь вводимому (модернизируемому) оборудованию, расчет требуемой пропускной способности каналов связи.

Перечень сигналов ТИ, ТС должен определяться в соответствии с утвержденной схемой электрической принципиальной ПС 110 кВ КС-7.

Для объекта строительства должно быть предусмотрено два независимых канала связи для передачи телеинформации в направлении ЦУС Филиала ПАО «ФСК ЕЭС», ПМЭС, ДП филиала «Амурские ЭС».

* + - 1. Решения по диагностике, надежности, отказоустойчивости и резервированию системы АСУ ТП (ССПИ), а также резервному управлению первичным оборудованием при отказах АСУ ТП (ССПИ).
      2. Решения по подсистеме мониторинга и управления инженерными системами ПС.
      3. Решения по интеграции (информационному обмену) в АСУ ТП (ССПИ) устройств РЗ, СА, ПА и РА, РАСП, ССПТИ, мониторинга и диагностики состояния основного оборудования и инженерных систем ПС, взаимодействие с оборудованием системы связи на основе стандартных протоколов.
      4. Решения по организации системы единого времени (СЕВ) и временной синхронизации всех МП устройств, имеющих цифровой обмен.
      5. Решения по организации электропитания устройств АСУ ТП (ССПИ).
      6. Решения по организации системы сигнализации.
      7. Решения по организации эксплуатации АСУ ТП (ССПИ).
      8. Обеспечение инфраструктуры, включая подготовку помещений, в том числе создание систем жизнеобеспечения (система централизованного климат- контроля, кондиционирования, пожарной сигнализации и т.п.).
    1. В части создания/модернизации систем связи выполнить/определить:
       1. Организационно-технические решения по созданию систем связи для передачи корпоративной и технологической информации (отдельным томом)) включая:
          1. Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС) и системы передачи (СП), (указать объекты, направления, участки, в том числе существующие и предусмотренные в другой проектной документации).

Емкость волоконно-оптического кабеля - уровень СП, тип и число ОВ определить в проектной документации, исходя из перспективного развития и потребностей в передаваемой информации.

* + - * 1. Обеспечение инфраструктуры, включая:
* подготовку помещений, в том числе создание систем жизнеобеспечения (система централизованного климат-контроля, кондиционирования, пожарной сигнализации и т.п.);
* организацию системы бесперебойного электропитания и 220 В переменного тока для всех систем связи с обеспечением непрерывной работы при отсутствии внешнего энергоснабжения не менее 6 часов.
  + - 1. В составе проектной документации должны быть разработаны и обоснованы организационно-технические решения по созданию новых и модернизации существующих систем связи, включая:

1. Таблицу распределения информационных потоков (принципы организации каналов должны соответствовать действующим правилам организации диспетчерско- технологического управления.
2. Сопряжение со смежными системами связи, а также решения по подключению технологических и корпоративных систем объекта (РЗА, АСУ ТП (ССПИ), АИИС КУЭ, ЛВС, телефония и т.д.) к системам связи.
3. Организацию систем маршрутизации и коммутации для сетей передачи данных.
4. Решения по размещению оборудования связи.
5. Организацию эксплуатации, включая ремонтно-восстановительные работы.
6. Состав оборудования с указанием наименований и обозначений оборудования, приведенных на схемах.
7. Расчеты, в том числе:

* эксплуатационных характеристик, включая численность и квалификацию эксплуатационного персонала, КИП, ЗИП, условия организации ремонтно­восстановительных работ, затрат на организацию арендованных каналов связи (в случае применения);
* условий подвески ВОК, термической стойкости ОКГТ (в случае его применения), физико-механических характеристик ВОК, распределение напряженности электрического поля вдоль тела опор, несущей способности опор, перекрытий, зданий и т.д.

1. Схемы и чертежи с позиционным обозначением оборудования в спецификации, включая:

* схему соединения узлов (линейную схему);
* схемы организации связи по каждой из проектируемых систем;
* схемы организации системы управления, каналов служебной связи, резервирования, ТСС, электропитания оборудования;
* схемы организации линейно-кабельных сооружений.

1. Технические условия собственников инфраструктуры (при необходимости).
2. Технические требования на каждую систему связи.
   1. II этап проектирования считается принятым после предоставления Заказчику положительного заключения государственной экспертизы пройденной в ГАУ «Амургосэкспертиза».
   2. III этап проектирования «Разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

Разработка РД выполняется на основании утвержденной ПД.

Рабочая документация, выполненная на III этапе, должна быть согласованна в требуемом объеме с ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока.

В составе рабочей документации выполнить данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА на основании проектного расчета, а также принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств (п.5.14. СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации».

В составе разрабатываемой рабочей документации по РЗА должны содержаться следующие материалы:

* пояснительная записка, включающая в себя проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА ВЛ; схемы распределения по ТТ и ТН устройств РЗА, информационно­ измерительных систем (автоматизированных систем управления технологическим процессом);
* принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА, коммутационными аппаратами, устройствами передачи аварийных сигналов и команд;
* данные по параметрированию (конфигурированию) устройств РЗА;
* схемы организации каналов связи для функционирования устройств РЗА;
* заказные спецификации на устройства РЗА с указанием версии (типоисполнения) для микропроцессорных устройств РЗА;
* схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;
* схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;
* принципиальные схемы управления и автоматики (алгоритмы функционирования) выключателей;
* решения по интеграции устанавливаемых комплексов и устройств РЗА в создаваемые (модернизируемые) объектовые автоматизированные системы управления технологическим процессом, системы сбора и передачи информации».
  1. Выполнить в составе проекта отдельным томом техническую часть конкурсной документации для закупки оборудования и материалов и конкурсную документацию на закупку подрядных работ на выполнение СМР.

1. Требования к выполнению сметных расчетов.
   1. Сметная стоимость определяется на основании методических указания по определению сметной стоимости строительства (Приложение 8). В составе заявке Участник предоставляет сметный расчет в объеме, соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика:
      1. «Порядок определения стоимости проектных работ».
      2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий».
      3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений».
      4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».
      5. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода.
      6. В базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ.
      7. 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 Амурской области).
      8. 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).
   2. 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.
   3. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.
   4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.
2. Требования к Участнику:
   1. Необходимо предоставить Свидетельство СРО, оформленное 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»):

I. Виды работ по инженерным изысканиям

1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий.
   1. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 - 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
   2. Трассирование линейных объектов.
2. Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
3. Работы в составе инженерно-геологических изысканий.
4. Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод.
5. Работы в составе инженерно-экологических изысканий.
   1. Инженерно-экологическая съемка территории.
   2. Исследование химического загрязнения почвы и грунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.

II Виды работ по подготовке проектной документации

1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
   1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка;
   2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта;
   3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.
2. Работы по подготовке конструктивных решений.
3. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий.
4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.
5. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
6. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
7. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
   1. Для выполнения изыскательских работ по договору Участник имеет право привлекать иных лиц (субподрядчиков). В случае привлечения субподрядной организации необходимо предоставить документы, подтверждающие право осуществлять функции Генерального подрядчика (наличие в свидетельстве СРО)

*п.13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).*

* 1. Участник не вправе заключать с субподрядчиками договоры, общая стоимость которых будет превышать 50 процентов от цены настоящего Договора.
  2. В составе заявки Участник предоставляет сметный расчет в объеме соответствующем, расчету плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется на основании методических указания по определению сметной стоимости строительства (Приложение 8 к Техническому заданию).

8. Прочие условия:

8.1. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид документа** | **Используемое приложение** | **Формат** |
| Текстовая часть, описания | MS Word и | .doc |
|  | Adobe Acrobat | .pdf |
| Таблицы | MS Excel и | .xls |
|  | Adobe Acrobat | **.pdf** |
| Базы данных | MS Excel и | .xls |
|  | Adobe Acrobat | .pdf |
| Планы, графики | MS Project и | .mpp |
|  | MS Excel | .xls |
| Принципиальные схемы РЗА | MC Visio | .vsd |
| Чертежи | AutoCAD и | .dwg |
|  | Adobe Acrobat | .pdf |
| Графический материал | MS Photo Editor и | **Jpg** |
|  | Adobe Acrobat | .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

Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц.

При направлении откорректированных материалов ПД (ОТР, СЭП) разработчиком должен быть приложен перечень направляемых томов (разделов) с указанием страниц, в которые были внесены изменения. Кроме того, указанные изменения должны быть выделены цветом по тексту документов.

1. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.
2. Участник включает в стоимость проектных работ затраты, и осуществляет от лица Заказчика получение по проекту всех необходимых согласований и заключений, положительного заключения Госэкспертизы.
3. В случае привлечения субподрядной организации необходимо:

• согласовать с Заказчиком субподрядчика, условия договора субподряда, устанавливающие сроки выполнения работ субподрядчиком, а также порядок расчетов Подрядчика с субподрядчиком;

• письменно предоставить перечень субподрядных организаций с указанием полных юридических и фактических адресов, привлекаемых на выполнение работ, подтвердить право ведения этих работ заверенными копиями СРО субподрядных организаций.

1. Заказчик вправе потребовать от Подрядчика замены субподрядчиков с мотивированным обоснованием такого требования, но независимо от этого полную ответственность перед Заказчиком за сроки и качество выполняемых субподрядчиками работ, а также иную ответственность за действия субподрядчиков, как и за свои собственные действия по исполнению договора подряда несет Подрядчик.
2. При разработке документации необходимо предоставлять Заказчику - 1 экземпляр в электронном виде (pdf) в филиал ДРСК - «Амурские ЭС» г. Благовещенск и 1 экземпляр в электронном виде (pdf) в ДРСК г. Благовещенск, для рассмотрения и согласования с профильными структурными подразделениями ДРСК.
3. После рассмотрения и согласования ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока всех этапов проектно-сметной документации предоставить 3 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде (на CD) в филиал ДРСК «Амурские ЭС» г. Благовещенск, 1 экземпляр в электронном виде (на CD) в ДРСК г. Благовещенск.
4. Не допускается передача проектной документации в органы экспертизы без получения согласования ДРСК, МЭС Востока, ОДУ Востока.
5. Проектная организация предоставляет ДРСК, ОДУ Востока, МЭС Востока, все расчетные модели (включая графические схемы), использованные для проведения расчетов электроэнергетических режимов в форматах программных комплексов, с помощью которых проведены расчеты, в том числе в электронном виде в формате ПК «RastrWin» (\*.rg2, \*.grf).
6. Сокращения в задании на проектирование приняты согласно приложению 6.
7. Срок выполнения проектной и рабочей документации:

Начало проектирования - с момента заключения договора.

Окончание - не позднее 30.12.2017.

1. Заказчик: Филиал АО «ДРСК» «Амурские ЭС».

Приложение:

1. Технические условия для присоединения к электрическим сетям ПАО ФСК ЕЭС.

2.Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК», утвержденные 21.06.2016 года.

3.Технические требования на разработку проектной и рабочей документации «Строительство ПС 110кВ «КС-7».

4.Технические требования на разработку проектной и рабочей документации «Строительство BJI 110 кВ Сиваки - КС-7 № 1 и BЛ 110 кВ Сиваки - КС-7 № 2».

5.Протокол согласования нормативов для расчёта сметной документации.

6.Перечень сокращений.

7.Требования к оформлению результатов расчетов максимально допустимых перетоков.

8. Методика определения сметной стоимости