


УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора - главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс
 Р.Е. Выставкин
« ____ » _____ 2016 г.

Задание на проектирование

«Реконструкция ВЛ 6 кВ Энергетик 1,2 от ПС 110/35/6 кВ Заречная.
Замена неизолированных проводов ВЛ 0,4-10 кВ изолированный или СИП.
Замена КТБН 630/6/0,4 кВ №1, КТБН 630кВА 6/0,4 кВ №4, КТБН-630/6/0,4 кВ №5, КТПН
400/6/0,4 кВ № 8, КТПН 400/6/0,4 кВ №17, КТПН 400/6/0.4 кВ №68»
филиала АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс.

1. Основание для проектирования.

1.1 Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго» на 2016 год.

1.2 Приказ ОАО «Россети» от 26.02.14 г. № 41 «О мерах по снижению производственного травматизма». Комплексная программа ОАО «Тюменьэнерго» по снижению рисков травматизма персонала ОАО «Тюменьэнерго» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса Общества на период 2014-17 гг., Приказ № 269 от 21.04.2014 г. «Об исполнении целевой программы по снижению рисков травматизма п. 20 о поэтапной замены неизолированных проводов на изолированный или СИП».

1.3 Акты обследования технического состояния оборудования, строительных конструкций, инженерных коммуникаций и т.д., утвержденные в установленном порядке.

2. Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проектной и рабочей документации:

2.1 Нормативные акты федерального уровня:

- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (действующая редакция);
- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ (действующая редакция);
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ (действующая редакция);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ (действующая редакция);
- Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ (действующая редакция);
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7 (действующая редакция);
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96 (действующая редакция);
- Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых территориях»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;
- Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»;
- Федеральный закон от 21.07.2011 N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

энергетического комплекса»;

– Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 № 73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»;

– Постановление Правительства РФ от 13.08.1996г. № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»;

– Постановление Правительства РФ от 05.05.2012 года № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»;

– Федеральный закон от 23.11.2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Федеральный закон Российской Федерации от 22 июля 2008г. N123 - ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

– ГОСТ Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;

– ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

2.2. Отраслевые НТД:

–Правила устройства электроустановок (действующее издание);

–Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей (действующее издание);

–Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 г. № 390;

–Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №277;

–Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №281;

–Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии, Регламенты оптового рынка электроэнергии, Положение о порядке получения статуса субъектов оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка с приложениями (в действующей редакции).

2.3 ОРД и НТД ПАО «Россети», ОАО РАО «ЕЭС России», АО «Тюменьэнерго», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «СО ЕЭС»:

–Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе от 23.10.2013 № 138);

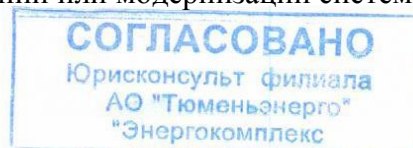
–Стандарт организации ПАО «Россети» СТО 34.01-2.2-011-2015 «Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Правила приёмки и методы испытания»;

–Стандарт организации ОАО «Россети» СТО 34.01-27.1-001-2014 (ВППБ 27-14) «Правила пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети». Общие технические требования»;

–Стандарт организации ОАО «Россети» СТО 34.01-27.3-002-2014 (ВНПБ 29-14) «Проектирование противопожарной защиты объектов электросетевого комплекса ОАО «Россети». Общие технические требования»;

–Методические рекомендации по организации защиты объектов ДХО ОАО «Россети», которым категория опасности не присвоена, от актов незаконного вмешательства, утвержденные распоряжением ОАО «Россети» от 12.02.2015 № 71р;

–Приказ ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2006 года №57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического



управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики;

–Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.55.016-2008 «Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ»;

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации.

3 Вид строительства и этапы разработки проектной и рабочей документации.

3.1 Вид строительства: реконструкция

3.2 Этапы разработки документации:

I этап – разработка, согласование и негосударственная экспертиза проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

II этап- разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов; получение подрядчиком положительного заключения достоверности определения сметной стоимости объекта.

4. Основные характеристики проектируемого объекта.

Таблица 4.1.

Показатели реконструируемого объекта

Показатель	Заданные характеристики
Вид ЛЭП	ВЛ 6 кВ неизолированные провода
Года постройки	1. ВЛ 6 кВ Энергетик 1 – 1995г 2. ВЛ 6 кВ Энергетик 2 -1995г
Количество цепей	1
Номинальное напряжение	6 кВ
Длина переустанавливаемой трассы	1. ВЛ 6 кВ Энергетик 1 – 2 585м 2. ВЛ 6 кВ Энергетик 2 -1 540м
Количество опор.	1. ВЛ 6 кВ Энергетик 1 – 51шт. 2. ВЛ 6 кВ Энергетик 2 -29 шт.
Тип опор	1. ВЛ 6 кВ Энергетик 1 – СББ-110-5 пасынок труба 325мм 2. ВЛ 6 кВ Энергетик 2 – СББ-110-5 пасынок труба 325мм
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Автомоби́льный доро́жный переход 1шт.
Демонтаж ВЛ	1. ВЛ 6 кВ Ж.д.станция 1 – 0,57 км., подпостойки-1995г , 11 шт. опор СББ-110-5 пасынок труба 325мм 2. ВЛ 6 кВ Ж.д.станция 2 -0,57 км., подпостойки-1995г , 11 шт. опор СББ-110-5 пасынок труба 325мм.
Требования к переустанавливаемому участку ВЛ	ВЛ 6 кВ с изолированными проводами СИП-3 Количество цепей: 1; Железобетонные стойки СББ-110-5 Требования к изоляции: -на анкерных опорах применять только натяжную арматуру; - применение штыревых изоляторов типа ШФ-20 Г, ПС-70, SDI37, SDI30, SDI96. Требования к креплению: - крепление провода к изолятору производить

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

	<p>спиральной арматурой.</p> <p>Требования к грозозащите:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Защита от атмосферных перенапряжений ВЛЗ должна выполняться путем установки на провода ВЛ длинно-искровых разрядников петлевого типа на всей протяженности ВЛЗ для защиты от индуктированных перенапряжений, а также данная защита должна быть дополнена установкой длинно-искровых разрядников модульного типа в некоторых точках ВЛЗ как защита от прямых ударов молнии. <p>Требования к линейной арматуре:</p> <ul style="list-style-type: none"> - линейная арматура ВЛЗ должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненными по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005.
Демонтаж КТП	<ol style="list-style-type: none"> 1. КТП 6/0,4 кВ № 2 «Ж.Д.станция» однотрансформаторная киоскового типа, 400кВА, дата ввода -1994г. 2. КТП 6/0,4 кВ № 3 «Ж.Д.станция» однотрансформаторная киоскового типа, 400кВА, дата ввода -1994г. 3. ТП 6/0,4 кВ № 19 «Лабораторный корпус» однотрансформаторная киоскового типа, 250кВА, дата ввода -2000г.
КТП подлежащие замене	<ol style="list-style-type: none"> 1.КТБН 630кВА 6/0,4 кВ №4 "Верталетка" однотрансформаторная, Киоскового типа, 630кВА, дата ввода -1995г. 2.КТБН-630/6/0,4 кВ №5 "Котельная" однотрансформаторная, Киоскового типа, 630кВА, дата ввода -1992г. 3.КТПН 400/6/0,4 кВ № 8 "база РЭУ" однотрансформаторная, Киоскового типа, 400кВА, дата ввода -1999г. 4.КТПН 400/6/0,4 кВ №17 "РММ СМИТ" однотрансформаторная, Киоскового типа, 400кВА, дата ввода -1999г. 5.КТПН 400/6/0.4 кВ №68"база КРЭС" однотрансформаторная, Киоскового типа, 400кВА, дата ввода -1992г. 6.КТБН 630/6/0,4 кВ №1 "Котельная" Киоскового типа, 630кВА, дата ввода -1998г.
Требования к проектируемым КТП	<ul style="list-style-type: none"> - высокая заводская готовность КТП, обеспечивающая монтаж и ввод в эксплуатацию в короткие сроки; - возможность модернизации замена трансформатора на большую мощность, расширение РУ-

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

	<p>0,4 кВ, возможность подключения кабельных и воздушных линий 0,4 кВ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - высокая устойчивость к коррозии корпуса КТП (порошковое или полимерное лакокрасочное покрытие), использование оцинкованной стали, горячекатаного металла); - толщина металла корпуса должна быть не менее 2,5 мм, гарантийный срок службы по коррозионной стойкости корпуса не менее 15-20 лет; - для удобства замены и ремонта трансформатора трансформаторный отсек должен иметь специальное выкатное устройство; - корпус КТП должен полностью исключать проникновение внутрь КТП через щели и отверстия людей и животных, включая мелких грызунов; - крепление дверей РУ должно быть выполнено на внутренних петлях, замки на дверях должны иметь простую и надежную конструкцию и быть выполнены во внутреннем исполнении и иметь противозамерзающий принцип; - в качестве уплотнителей на дверях КТП, использование долговечных материалов устойчивых к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от +50°С до –50°С); - обязательно наличие над дверьми отливов, козырьков, исключающих попадание атмосферных осадков внутрь КТП; - конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены КТП; - в новых конструкциях КТП с воздушным вводом следует по возможности избегать применения проходных изоляторов, ввод в КТП выполнять изолированным проводом. - применение в КТП сухих трансформаторов или герметичных трансформаторов, с установкой на вывода 0,4 кВ токосъемных зажимов. - применение АСКУЭ в КТП-10/0,4 кВ в сочетании с приборами сбора информации с устройств учета эл. энергии потребителей, установленных на ВЛ 0,4 кВ (с БИМов). - на КТП с воздушным вводом 10 кВ использовать предохранители разъединители выхлопного типа или разъединители; - применение гибкой связи трансформатора с РУ 6 – 0,4 кВ, что облегчает замену трансформатора и коммутационной аппаратуры; - электрические соединения выполнять преимущественно на аппаратных зажимах с минимальным количеством резьбовых соединений; - в КТП должна быть предусмотрена возможность установки (монтажа средств телемеханики и телеизмерения); - заказы на изготовление трансформаторных подстанций 10/0.4 кВ оформлять в виде тех. задания с учетом корпоративного цветового ре-
--	--

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

	<p>шения АО «Тюменьэнерго»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - при выборе трансформатора учитывать потери в стали, а также загрузку трансформатора в процентном отношении. <p>Требования к конструктиву фундамента:</p> <ul style="list-style-type: none"> - высота фундамента от уровня грунта не менее 60 см; - фундамент из трубостоек, трубы диаметром не менее 150 мм с антикоррозионной обработкой, обрамленной швеллером по размерам периметра КТП (количество трубостоек определить проектом); - по периметру фундамента установить металлические щиты из профнастила толщиной не менее 2 мм.
--	---

ВЛИ сохранить следующие диспетчерские наименования:

1. ВЛ 6 кВ Энергетик-1.
2. ВЛ 6 кВ Энергетик-2.

5. Требования к оформлению и содержанию проектной и рабочей документации.

5.1 I этап разработки документации «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».

5.2 Для ВЛЗ выполнить:

- выбор трассы с оформлением акта выбора трассы и утверждением его в соответствующих органах власти;
- необходимый для разработки проектной документации объем изыскательских работ с выносом и закреплением на местности трассы ВЛИ (створные знаки и углы поворота) со сдачей закрепленной трассы по акту Заказчику;
- проект демонтажных работ, подготовки территории строительства;
- маршруты доставки опор;
- проект расстановки опор ВЛИ, решения по проводу, изоляции;
- решения по фундаментам под опоры ВЛИ;
- решения по подвесу кабеля: кабельным трассам, способу подвеса, расположению концевых и соединительных муфт;
- прочие разделы проектной документации.

Для КТПН выполнить:

- выбор земельного участка площадки подстанции с оформлением проекта межевания и проекта планировки территории с утверждением его в соответствующих органах власти;
- необходимый для разработки проекта объем изыскательских работ с выносом и закреплением на местности временными реперами;
- проект демонтажных работ, подготовки территории строительства;
- выполнить разработку проекта отдельными томами на каждую КТПН;
- конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования;
- технические требования к основному электротехническому оборудованию;

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплеск

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплеск"

- решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений;
- прочие разделы проектной документации.

Решения по обеспечению пожарной безопасности должны быть оформлены отдельным разделом «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

5.3 Результаты оценки воздействия на окружающую среду. Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» оформить отдельным томом.

5.4 Отдельными томами выполнить и оформить в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 разделы проекта:

- «Пояснительная записка»;
- «Проект полосы отвода»;
- «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»;
- «Проект организации строительства»;
- «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта»;
- «Мероприятия по охране окружающей среды»;
- «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- «Смета на строительство».

5.5 Сметная документация.

Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.

Сметную документацию составить в соответствии с «Исходными данными для составления сметной документации на строительство и реконструкцию объектов капитального строительства АО «Тюменьэнерго» (действующее издание)» (Приложение № 1 к настоящему заданию на проектирование), далее – Исходные данные.

В сметной документации учесть:

- затраты на покрытие убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием путем выкупа или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;
- затраты на проведение межевых работ;
- затраты на арендную плату за временный отвод земель на период строительства;
- затраты на проведение кадастровых работ и подготовку документов и материалов, необходимых для проведения постановки на государственный кадастровый учет земельных участков в соответствии с правилами, предусмотренными Земельным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости»;
- затраты на перевод земельного участка из одной категории в другую в соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 2004 г. № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую»;
- затраты по выносу центров опор в натуру;
- затраты на комплектацию аварийного запаса.

В главе 1 сводного сметного расчета (ССР) учесть:

- плата за аренду земельного участка, предоставляемого на период проектирования и строительства объекта или выплата земельного налога (аренды) в период строительства;
- плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства;
- затраты, связанные с оплатой работ (услуг), выполняемых коммунальными и эксплуатационными организациями, на выдачу исходных данных на проектирование, технических условий и требований на присоединение проектируемых объектов к инженерным сетям и коммуникациям общего пользования, а также на проведение необходимых согласований про-

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

ектных решений;

– затраты, связанные с компенсацией за сносимые строения и садово-огородные насаждения, посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, ущерба наносимого природной среде, произведенные на отчуждаемой территории, возмещением убытков и потерь, по переносу зданий и сооружений (или строительству новых зданий и сооружений взамен сносимых) по возмещению убытков причиняемых проведением водохозяйственных мероприятий, прекращением или изменением условий водопользования, по возмещению потерь сельскохозяйственного производства при отводе земель;

– затраты, связанные с отводом земельных участков, выполнение землеустроительных работ (межевание, постановка на кадастровый учет, перевод земель из категории сельскохозяйственных в земли промышленности, получение градостроительных планов, натурно-техническим обследованием лесных участков и разработкой проекта освоения лесных участков;

– затраты на проведение межевых работ, согласно фактического расположения объекта, а именно:

- проведение исполнительной съемки объекта;
- проведение анализа данных, полученных при выполнении топографо-геодезических работ.

- подготовка технических планов на каждый объект электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ), с получением кадастрового паспорта (не менее 3–х экз.) на каждый объект ЭСХ в органе государственного кадастрового учета;

- составление карты (плана) на объект ЭСХ;

- формирование перечня объектов капитального строительства, расположенных в границах охранных зон Объектов ЭСХ и не относящихся к Объектам ЭСХ;

- подготовка межевого плана (межевых планов) земельных участков, занятых объектом ЭСХ. Согласование межевых планов со смежными землепользователями.

– затраты по разбивке основных осей зданий и сооружений, переносу их в натуру и закреплению пунктами и знаками;

В главе 9 сводного сметного расчета (ССР) учесть:

– затраты на первичную техническую инвентаризацию, регистрацию прав на недвижимое имущество и изготовление документов кадастрового и технического учета

Сводный сметный расчет выполнить с разделением затрат по собственникам объектов.

5.6 II этап разработки документации «Разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

5.6.1. Разработка РД выполняется на основании ПД.

На II этапе разработать РД в объеме, необходимом для выполнения строительно-монтажных работ на проектируемом объекте.

По всем разделам выполнить необходимые рабочие чертежи и схемы, полный пакет документов достаточный для выполнения строительно-монтажных работ Подрядчиком, а также для проверки работ Техническим надзором и, при необходимости, другими заинтересованными лицами. Разработать сметную документацию по рабочим чертежам, выпустить сводный сметный расчет по рабочей документации.

5.6.2. При выполнении рабочей документации, кроме прочего, произвести:

– кадастровые работы и подготовить документы и материалы, необходимые для проведения постановки на государственный кадастровый учет земельных участков в соответствии с правилами, предусмотренными Земельным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости»;

– межевые работы;

– заключение договоров аренды по земельным участкам на период строительства и реконструкции (по доверенности от Заказчика).

5.6.3. Отдельным томом в рабочей документации разработать «Ведомость полного комплекта рабочих чертежей».



6. Особые условия.

6.1. При выполнении ПИР необходимо применять оборудование и материалы, соответствующие Российским стандартам, сертифицированные в установленном порядке.

6.2. При новом строительстве и реконструкции электросетевых объектов ПАО «Россети» должно применяться рекомендованное по результатам аттестации оборудование, технологии, материалы и системы (информация о перечне аттестованного оборудования размещена на сайте ПАО «Россети»).

6.3. При формировании проектных решений минимизировать использование импортного оборудования и материалов, стоимость которых зависит от валютных курсов, в случае применения импортного оборудования предоставить соответствующее обоснование.

6.4. При выполнении проектной документации учесть «Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов принадлежащих АО «Тюменьэнерго».

6.5. На рассмотрение и согласование проектную и рабочую документацию в полном объеме предоставить заказчику (в соответствии с этапами проектирования по календарному плану) в 1 экземпляре в электронном виде на CD или DVD.

6.6. После устранения всех замечаний откорректированная проектно-сметная документация, скомплектованная с учетом всех изменений, предоставляется:

- в филиал–держатель договора – 3 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра в электронном виде на CD или DVD;

6.7. Проектно-сметная документация предоставляется в следующих форматах:

- текстовая информация - в формате MS Word, Adobe Acrobat;
- графическая информация - в формате AutoCAD-7;
- сметная документация - в формате программы «Гранд Смета», MS Excel;
- дополнительно вся документация должна быть предоставлена в формате PDF, при этом каждый том выполняется одним файлом.

6.8. Разработанная проектная и рабочая документация является собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

6.9. Получить все необходимые согласования и заключения.

6.10. При необходимости, по запросу подрядной организации, выполняющей разработку проектной документации, Заказчик предоставляет доверенность на получение технических условий или сбор исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения проектных работ и работ по выбору и утверждению трассы (площадки строительства).

6.11. Выполнить весь комплекс работ по отводу и оформлению земельных участков под строительство.

6.12. Получить положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

6.13. Получить положительное заключение достоверности определения сметной стоимости реконструкции (на стадии рабочей документации) в органах негосударственной экспертной организации.

6.14. Обеспечить заключение договора на проведение негосударственной экспертизы, сопровождение документации в органах негосударственной экспертной организации и добиться получения положительного) заключения.

6.15. В случае получения замечаний при прохождении негосударственной экспертизы, влекущих изменение технико-экономических показателей и увеличение сметной стоимости, получить согласование заказчика на внесение данных изменений в ПСД до их устранения и повторного направления документации на экспертизу.

6.16. Подрядная организация обеспечивает:

- сопровождение документации в процессе ее согласования и добивается получения согласования;
- внесение соответствующих изменений после согласования с Заказчиком в документацию в соответствии с замечаниями, полученными от согласующих и экспертов либо эффективно оспаривает эти замечания;
- получение технических условий от всех владельцев пересекаемых коммуникаций и согласований от всех лиц, чьи интересы могут быть затронуты в процессе строительства.

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплес

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплес

6.17. В случае определения работ на объектах иных собственников предусмотреть их выполнение отдельными пусковыми этапами, в том числе в целях обеспечения возможности раздельного ввода в эксплуатацию, с отражением в ПЗ, ПОС и расчетах режимов электрической сети. Работы на объектах, принадлежащих иным собственникам, выделить в отдельные тома (по каждому собственнику) с пояснительной запиской, необходимыми разделами в соответствии с составом ПСД (в т.ч. сводный сметный расчет стоимости строительства (ССР), объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат). В ССР по объектам иных собственников выделить затраты на проектные работы (гл.12 ССР), содержание службы заказчика, строительный контроль (гл.10 ССР).

6.18. В случае выявления, на этапе выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, ошибок проектирования подрядная организация обеспечивает безвозмездную корректировку проектных решений с устранением несоответствий. Доработка проектных решений не должна приводить к переносу срока ввода объекта.

6.19. При выполнении работ по проектированию, применять конструктивно-строительные решения, выбор состава оборудования, позволяющие реализовать строительство или реконструкцию объекта в пределах стоимости указанной в инвестиционной программе Общества (далее ИПР). В случае превышения стоимости технических решений по отношению к установленной в ИПР Общества на объекте проектирования, заблаговременно (до выхода рабочей документации) информировать заказчика о превышении стоимости реализации проекта по отношению к установленной ИПР с направлением анализа причин увеличения стоимости и предложения вариантов применения оборудования или материалов с более низкими стоимостными характеристиками (обоснование: стоимости применяемого оборудования, отсутствия возможности применения аналогов с более низкими стоимостными характеристиками, применения тех или иных конструктивно-строительных решений) для принятия решения Заказчиком. В случае принятия решения Заказчиком в пользу варианта с более высокими стоимостными характеристиками, в составе рабочей документации предоставлять отдельным томом технические и экономические обоснования выбора с приложением подтверждающих документов (прайс листы, письма заводов изготовителей и т.д.).

7. Выделение этапов реконструкции – не требуется.

8. Исходные данные для разработки проектной документации.

Получение исходных данных подрядной организацией выполняется с выездом на объекты. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей подрядной организации для получения информации.

9. Сроки выполнения работ:

9.1. Разработка проектной документации не позднее 01.08.2016 г.

9.2. Получение Подрядчиком положительного заключения негосударственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий не позднее 01.09.2016 г.

9.3. Разработка рабочей документации не позднее 30.09.2016 г.

9.4. Получение Подрядчиком положительного заключения достоверности определения сметной стоимости объекта не позднее 31.10.2016 г.

9.5. Проведение Заказчиком ведомственной экспертизы проектно-сметной документации. Внешение Подрядчиком изменений в проектно-сметную документацию по результатам экспертизы не позднее 30.11.2016 г.

Приложения:

1. Исходные данные для составления сметной документации на строительство и реконструкцию объектов капитального строительства АО «Тюменьэнерго» на 4 л.

Начальник СЭРС



Ж.Э. Раимкулов

Согласовано:

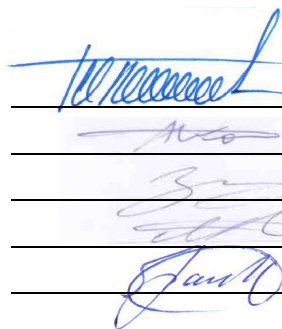
Начальник ОКС

Начальник СКит АСУ

Начальник службы РУУЭЭ

Начальник ПТС

Начальник КРЭС



И.А. Гончаренко

А.И. Камалдин

Ю.В. Зверев

Р.И. Мулагалин

В.Р. Байзаков

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"