

ДОГОВОР ПОДРЯДА № _____
на выполнение проектных и изыскательских работ

г. _____

« _____ » _____ 201__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, по результатам _____ (закупка осуществлялась при участии всех субъектов предпринимательства), объявленного на официальном сайте РФ www.zakupki.gov.ru (извещение № _____ от _____), на корпоративном сайте www.te.ru (извещение № _____ от _____), проведенного в _____ по адресу _____ (№ _____), на основании протокола _____ № _____ от _____, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основные понятия и определения

Во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора Заказчиком и Подрядчиком были согласованы следующие понятия и определения:

Акт сдачи-приемки выполненных работ – документ о выполнении проектных, изыскательских и других работ по настоящему Договору, оформленный в установленном порядке;

Приоритетный инвестиционный проект – инвестиционный проект Общества, представляющий собой строительство или реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, отвечающий ряду критериев, утвержденных приказом ОАО «Россети» от 27.12.2013 №720 «Об утверждении Критериев выделения важнейших инвестиционных проектов капитального строительства дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети» и иных подконтрольных организаций ОАО «Россети»;

Договор – настоящий документ, включая все содержащиеся в нем приложения, подписанные Заказчиком и Подрядчиком, а также дополнения и изменения к нему, которые оформлены и подписаны Сторонами в период исполнения обязательств по Договору;

Документация – проектная и рабочая документация; техническая документация; документация, получаемая от заводов-изготовителей; другая документация, необходимая для выполнения работ;

Календарный план – приложение № 2 к настоящему Договору, являющееся его неотъемлемой частью, устанавливающее сроки выполнения работ и стоимость отдельных этапов работ;

Объект:

- ВЛ 110 кВ «Оленья – Ямбург 1» ответвление на ПС «УГП 15» (инв. №00437) (Бухгалтерское наименование ОТВЕТВЛЕНИЕ ВЛ 110КВ НА ПС УКПГ-15);

- ВЛ 110 кВ «Оленья – Ямбург 2» ответвление на ПС «УГП 15» (инв. №00457) (Бухгалтерское наименование ОТВЕТВЛЕНИЕ от ВЛ-110КВ на ПС УГП-15 2 цепь).

Обязательные требования безопасности – требования, установленные в технических регламентах и иных обязательных нормативных технических документах Российской Федерации, а также в национальных стандартах и применимых стандартах;

Работы – проектные, изыскательские и другие работы, подлежащие выполнению Подрядчиком в соответствии с условиями настоящего Договора;

Субподрядчик – юридическое лицо, нанимаемое Подрядчиком для выполнения работ в рамках настоящего Договора;

Юридический адрес: _____
Филиал «Заказчик» и Подрядчик в значении, указанном выше
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиала «Заказчик» и Подрядчик в значении, указанном выше
«Северные электрические сети»

Техническая документация – комплект документов (технических требований), включающий систему графических, расчетных и текстовых материалов, необходимых для строительства, реконструкции, комплексного технического перевооружения;

Задание на проектирование – задание на проектирование Объекта, документ, содержащий требования к разработке проектной и рабочей документации, к выполняемым работам, приложение № 1 к настоящему Договору.

Цена Договора – сумма, подлежащая выплате Подрядчику в рамках настоящего Договора за полное и надлежащее выполнение своих обязательств по Договору.

2. Предмет договора

2.1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по реконструкции ВЛ 110 кВ Оленья-Ямбург-1,2 отпайка на ПС УГП-15 филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат выполненных работ - разработанную техническую документацию (далее – документация) и оплатить их.

2.2. Содержание и объем работ, технические и другие требования к выполняемым работам и документации определены в Задании на проектирование (приложение № 1 к настоящему Договору).

2.3. Содержание, сроки выполнения работ, а также стоимость выполнения отдельных этапов работ по Договору определяются Календарным планом (приложение № 2 к настоящему Договору), составляющим неотъемлемую часть настоящего Договора.

2.4. Подрядчик осуществляет работы, указанные в п.2.1. Договора на основании Свидетельств(а) о допуске к видам работ, связанным с выполнением Договора, № _____ от _____, выдаваемых(ого) саморегулируемой организацией.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость работ по настоящему Договору определена на основании Протокола о результатах _____ № _____ от _____ (приложение № 5 к настоящему Договору), представлена в Сводной смете (приложение № 3 к настоящему Договору) и составляет(.....) рублей копеек, кроме того НДС 18% в сумме (.....) рублей копеек. **Всего с НДС (18%):** (.....) рублей копеек.

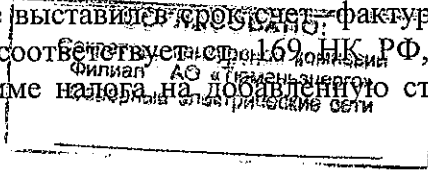
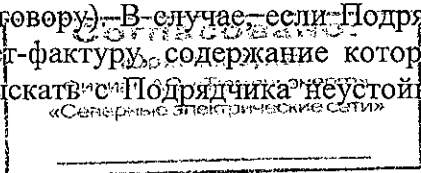
3.2. Расчеты по настоящему Договору осуществляются в следующем порядке:

3.2.1. Заказчик производит оплату в размере 80% от стоимости работ по Договору после устранения Подрядчиком замечаний Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта сдачи-приемки выполненных работ по Договору, на основании выставленного Подрядчиком счета - фактуры.

3.2.2. Заказчик производит оплату в размере 20% от стоимости работ по Договору в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Заказчиком положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (в соответствии с пунктом 5.3.2. Договора), а также положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости (в соответствии с пунктом 5.3.3. Договора). При этом Подрядчик направляет Заказчику реестр счетов – фактур, по которым необходимо произвести окончательный расчет.

3.3. Подрядчик обязан предоставить Заказчику акт сдачи-приемки выполненных работ, оформленный в соответствии с положениями ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.4. Подрядчик обязан выставить Заказчику счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 5 календарных дней, считая со дня выполнения работ, согласно Календарному плану (приложение № 2 к настоящему Договору). В случае, если Подрядчик не выставит счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая



могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Заказчику из бюджета, указанных выше.¹

3.5. При оформлении счета-фактуры Подрядчик указывает следующее:

- в строке «ИНН/КПП покупателя: 8602060185 / _____»

3.6. Расчеты по настоящему Договору осуществляются платежными поручениями путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 16 настоящего Договора, либо иным способом по согласованию Сторон.

Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. Изменение стоимости работ, указанной в п.3.1 настоящего Договора, возможно только по согласованию Сторон и оформляется путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору.

3.8. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости работ, не подтвержденных соответствующим дополнительным соглашением Сторон, оплачиваются Подрядчиком за свой счет при условии, что они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.

3.9. В случае, если стоимость проектных работ по утвержденной проектной и рабочей документации оказалась ниже договорной, окончательный расчет выполняется с корректировкой.

3.10. Срок осуществления платежей, указанный в п. 3.2 настоящего Договора, может быть изменен Заказчиком в одностороннем порядке до 30 (тридцати) календарных дней на основании письменного заявления/уведомления Заказчика, направленного Подрядчику в любой форме, в том числе телеграммой, телефонограммой, сообщением с использованием средств факсимильной связи, позволяющим идентифицировать отправителя.

4. Сроки выполнения работ и порядок сдачи и приемки работ

4.1. Сроки начала и окончания выполнения работ по Договору, а также сроки выполнения работ по каждому этапу установлены в Календарном плане (приложение № 2 к настоящему Договору).

4.2. Сдача-приемка разработанной по настоящему договору документации происходит в следующем порядке:

4.2.1. Подрядчик в день завершения работ по каждому из этапов согласно Календарному плану (приложение № 2 к настоящему Договору), направляет Заказчику накладную с приложением документации, разработанной в соответствии с требованиями, изложенными в задании на проектирование (приложение №1 к настоящему договору).

4.2.2. Заказчик в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения документации рассматривает полученную документацию, и направляет в адрес Подрядчика письмо о согласовании документации либо письменные Замечания (в случае обнаружения некачественно выполненных работ), с указанием обнаруженных недостатков, для устранения замечаний Подрядчиком.

4.3. Основаниями для направления Подрядчику письменных замечаний

¹ В ситуации, когда в соответствии с действующими нормами права услуги/работы, оказываемые Заказчику Подрядчиком по договору, НДС не облагаются (например, контрагент уплачивает налоги по упрощенной системе налогообложения), вместо указанной выше нормы договор должен содержать условие о том, что оказываемые Заказчику работы/услуги НДС не облагаются в соответствии с соответствующей нормой Налогового кодекса РФ и документ, подтверждающий предоставление такой льготы (например: уведомление налогового органа).

является, в том числе, несоответствие документации требованиям законодательства Российской Федерации, государственным стандартам, технической политике АО «Тюменьэнерго», требованиям и указаниям Заказчика, изложенным в настоящем договоре, задании на проектирование (приложение №1 к настоящему Договору).

4.4. Для ускорения документооборота между Сторонами замечания Заказчика и другие документы могут передаваться Сторонами друг другу с помощью электронно – технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы, электронная почта и т.п.) с последующим направлением оригиналов документов в сроки, предусмотренные настоящим Договором или действующим законодательством РФ.

4.5. Подрядчик обязан безвозмездно переделать техническую документацию и (или) провести дополнительные изыскательские работы по замечаниям Заказчика.

4.6. Подрядчик в день получения письма от Заказчика о согласовании документации без замечаний по этапу №4 Календарного плана (приложение №2 к настоящему Договору) направляет Заказчику акт сдачи – приемки выполненных работ. В течение 10 (десяти) рабочих дней Заказчик обязан принять выполненные работы и подписать акт сдачи – приемки выполненных работ.

4.7. Датой выполнения Подрядчиком работ, предусмотренных этапами №1-4 Календарного плана (приложение №2 к настоящему Договору) является дата подписания Заказчиком соответствующего письма, указанного в п.4.2.2 Договора).

4.8. Датой исполнения всех обязательств Подрядчика, предусмотренных п. 2.1. Договора является дата получения уведомления от Заказчика о получении положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, а также положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости.

4.9. В случае досрочного выполнения работ, Заказчик вправе досрочно принять и оплатить работы.

4.10. Если в процессе выполнения работы выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы, Подрядчик обязан приостановить ее, поставив об этом в известность Заказчика в 10-дневный срок после приостановления работы. В этом случае стороны обязаны в 10-дневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работ.

5. Обязательства сторон

5.1. Подрядчик обязан:

5.1.1. Выполнить работы по настоящему Договору в соответствии с Заданием на проектирование (приложение № 1 к настоящему Договору) и иными исходными данными на проектирование в полном объеме в соответствии с этапами №1-4 Календарного плана (приложение № 2 к настоящему Договору).

5.1.2. При выполнении работ по настоящему Договору руководствоваться «Регламентом осуществления проектирования строительства и реконструкции объектов капитального строительства АО «Тюменьэнерго», основными нормативно-техническими документами, определяющими требования к проекту, указанными в Задании на проектирование (приложение № 1 к настоящему Договору).

5.1.3. В сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, передать Заказчику результаты работ по каждому этапу (согласно п.4.2.1 Договора); а также подписанный со своей стороны акт сдачи – приемки выполненных работ.

5.1.4. Использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных настоящим Договором, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

5.1.5. Согласовывать документацию с Заказчиком, с инспектирующими органами, компетентными государственными органами и органами местного самоуправления, с другими согласующими организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации.

АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

5.1.6. Соблюдать требования, содержащиеся в Задании на проектирование (приложение № 1 к Договору), исходных данных для выполнения работ по настоящему Договору, в технических регламентах, СНиП, СП, СанПин, нормах технологического проектирования и иных документах и вправе отступать от них только с согласия Заказчика.

5.1.7. Выполнить весь комплекс мероприятий по отводу земельного участка под объект реконструкции (в том числе межевание, оформление кадастровых паспортов, проекта планировки территории и проекта межевания территории) с заключением Договоров аренды земельного участка от имени Заказчика на основании выданной им доверенности.

5.1.8. Безвозмездно откорректировать техническую и сметную документацию по замечаниям Заказчика и государственной экспертизы при обнаружении недостатков в документации и (или) выполнении изыскательских работ.

5.1.9. По требованию Заказчика безвозмездно доработать техническую документацию и (или) провести дополнительные изыскательские работы в установленный срок и возместить убытки, связанные с допущенными недостатками.

5.1.10. Выполнять указания Заказчика, представленные в письменном виде, в том числе, о внесении изменений и дополнений в техническую документацию, если они не противоречат условиям настоящего договора, законодательству Российской Федерации.

5.1.11. В течение 3 (трех) лет с даты исполнения договора за собственный счет устранять недостатки разрабатываемой документации.

5.1.12. В связи с внедрением в АО «Тюменьэнерго» интегрированной системы менеджмента Подрядчик обязан ознакомить свой персонал, а также свои подрядные организации с «Памяткой для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в АО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов.» (приложение № 4 к настоящему Договору).

5.1.13. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Подрядчиком требований, предусмотренных «Памяткой для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в АО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов.» (Приложение № 4 к настоящему Договору), Подрядчик обязан выплатить штраф в размере, исчисленном в стоимостной форме вреда, причиненного почвам и водным объектам, как объектам окружающей среды и определенном согласно Приказам МПРиЭ РФ (№ 87 от 13.04.2009г и №238 от 08.07.2010г) за каждый факт невыполнения требований, а также возместить Заказчику понесенные убытки, в том числе оплату штрафных санкций природоохранных надзорных органов.

5.1.14. Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области энергосбережения и строительства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям Заказчика, изложенным в настоящем Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

5.1.15. При производстве работ не нарушать права третьих лиц, связанные с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением.

5.1.16. Незамедлительно извещать Заказчика и исполнителя от него указаний приостановить работы при обнаружении:

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

- возможности неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работы;
- иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности результатов выполняемой работы;
- иных обстоятельств, способных повлечь за собой изменение сроков или стоимости выполняемых работ.

При этом Подрядчик при наступлении указанных чрезвычайных событий после незамедлительного уведомления Заказчика обязан принимать все возможные меры, направленные на ликвидацию последствий таких событий и предотвращение или минимизацию причиняемого ущерба.

5.1.17. Подрядчик подтверждает, что он заключил настоящий Договор на основании должного изучения данных о намечаемом к реконструкции объекте в представленной Заказчиком информации и закупочной документации. Подрядчик подтверждает, что если он не ознакомился со всеми данными и информацией, предоставленными Заказчиком, то это не освобождает его от ответственности за должную оценку сложности и стоимости успешного выполнения работ по объекту.

5.1.18. Осуществлять по требованию Заказчика авторский надзор за реконструкцией Объекта по отдельному договору.

5.1.19. Подрядчик предоставляет Заказчику информацию об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства до заключения договора (дополнительного соглашения о привлечении/замене субподрядных организаций).

В случае непредставления Подрядчиком информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости договора.

5.2. Подрядчик вправе:

5.2.1. По согласованию с Заказчиком досрочно выполнить работы по Договору или отдельному этапу и передать результаты работ Заказчику на условиях, установленных настоящим Договором.

5.3. Заказчик обязан:

5.3.1. Оплачивать Подрядчику работы в соответствии с условиями настоящего Договора, в том числе и в случае досрочной сдачи (по согласованию с Заказчиком) результата работ по Договору.

5.3.2. Получить положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

5.3.3. Получить положительное заключение о достоверности определения сметной стоимости реконструкции (на стадии рабочей документации) в органах государственной экспертизы.

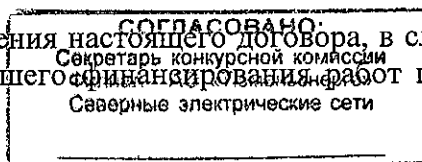
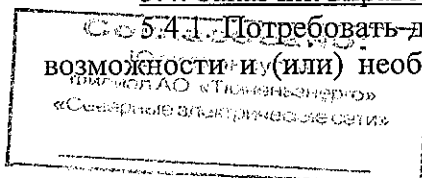
5.3.4. Привлекать Подрядчика к участию в деле по иску, предъявленному к Заказчику третьими лицами в связи с недостатками составленной технической документации или выполнении изыскательских работ.

5.3.5. По запросу Подрядчика оформлять и выдавать доверенность на выполнение работ, указанных в п.5.1.7 настоящего Договора.

5.3.6. Направить уведомление Подрядчику о получении положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости реконструкции (на стадии рабочей документации) в органах государственной экспертизы.

5.4. Заказчик вправе:

5.4.1. Потребовать досрочного расторжения настоящего Договора, в случае утраты возможности и (или) необходимости дальнейшего финансирования работ по Договору,



выполнения работ с отступлением от календарного плана, не соответствия качества выполненных работ требованиям ГОСТ Р ИСО 10006-2005 «Руководство по менеджменту качества при проектировании» в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

5.4.2. Изменить порядок оплаты по договору, в случае если разработанная документация не соответствует требованиям, изложенным в п.5.1.14 настоящего Договора.

5.4.3. Вносить изменения в задание на проектирование (приложение №1 к настоящему Договору) без увеличения стоимости работ по Договору, при условии, если дополнительные работы, вызванные этими изменениями, не превышают десяти процентов от стоимости работ, указанной в сводной смете (приложение №3 к настоящему Договору), и не меняют характера предусмотренных в настоящем договоре работ.

5.4.3. Вносить в Задание на проектирование (приложение № 1 к настоящему Договору) и техническую документацию изменения и дополнения, не противоречащие условиям договора и действующему законодательству Российской Федерации. При этом изменения и дополнения предоставляются Заказчиком в письменной форме и оформляются путем подписания сторонами дополнительного соглашения к настоящему договору.

5.4.4. Получать от Подрядчика на любом этапе выполнения работ информацию о ходе ее выполнения.

6. Ответственность Сторон*

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

6.2. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее оформление документации, в том числе за выявленные нарушения в процессе строительства, выражающееся в ее несоответствии Заданию на проектирование (приложение № 1 к настоящему Договору), иным, представленным Заказчиком, исходным данным, требованиям строительных норм и правил, правил устройства электроустановок и правил пожарной безопасности, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объектов.

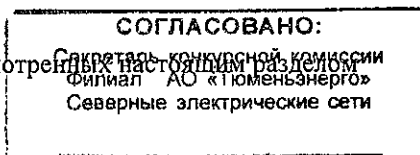
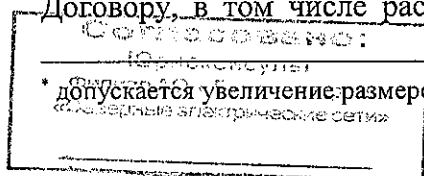
6.3. При нарушении сроков начала и/или окончания работ, указанных в Календарном плане (приложение № 2 к настоящему Договору) Подрядчик выплачивает Заказчику штрафную пению в размере 0,5 % от стоимости невыполненного в срок этапа работ за каждый день просрочки, либо штраф в размере 5% от стоимости невыполненного в срок этапа работ.

6.4. Если допущенные отступления от условий настоящего договора при выполнении работ по Договору или иные недостатки не были устранены Подрядчиком в установленный Заказчиком срок, либо являются существенными и неустраняемыми, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора и потребовать возмещения причиненных убытков.

6.5. При неисполнении/ненадлежащем исполнении Подрядчиком обязательств по Договору Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора.

Также Заказчик вправе взыскать с Подрядчика убытки, понесенные Заказчиком в связи с расторжением договора и привлечением для выполнения работ нового Подрядчика, а также упущенную выгоду, рассчитанные на основании калькуляции Заказчика, других документов, подтверждающих убытки Заказчика.

6.6. При неисполнении/ненадлежащем исполнении Подрядчиком обязательств по Договору, в том числе расторжении договора в связи с невыполнением/ненадлежащим



выполнением обязательств Подрядчиком, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 10% от стоимости невыполненных/ненадлежащим образом выполненных работ. При этом Заказчик вправе удержать сумму штрафа из стоимости надлежаще выполненных Подрядчиком и принятых Заказчиком работ, подлежащих оплате. Либо, Заказчик вправе уменьшить на сумму штрафа стоимость ненадлежаще выполненного этапа работ, согласно Календарному плану (приложение № 2 к настоящему Договору).

6.7. При нарушении Подрядчиком договорных обязательств Заказчик вправе взыскать с Подрядчика:

6.7.1. за несоблюдение Подрядчиком срока отдельного этапа работ – пени в размере 3 % от стоимости этапа работ за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства;

6.7.2. за несоблюдение срока окончания всех работ и сдачи результата работ Заказчику – пени в размере 0,5 процента от цены Договора за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства;

6.7.3. за задержку устранения замечаний в работах и/или за задержку возмещения расходов Заказчика на устранение указанных замечаний – пени в размере 0,1 процента от стоимости работ по устранению замечаний за каждый день просрочки.

6.8. Неустойка уплачивается по требованию Заказчика в указанные им сроки. Заказчик вправе снизить размер неустойки, предусмотренный настоящим Договором, но не ниже чем до 0,1 % по пунктам 6.3, 6.7.2 Договора, до 0,5 % по пункту 6.7.1 Договора.

6.9. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

6.10. Совокупная ответственность Подрядчика перед Заказчиком не должна превышать цену Договора, а размер ответственности за конкретное нарушение не должен превышать стоимости невыполненного обязательства (в отношении обязательств, стоимость которых определена) Данное условие не применяется в случае возмещения Заказчику ущерба, связанного с нарушением Подрядчика патентного права.

6.11. Заказчик вправе удержать сумму неустойки из стоимости принятых и подлежащих оплате работ.

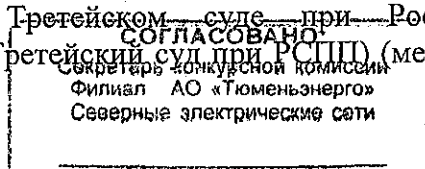
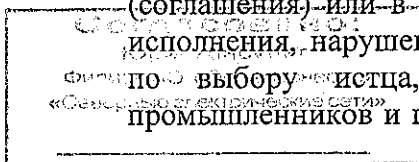
6.12. Если Заказчик не выполнит в срок свои обязательства, предусмотренные настоящим Договором, и это приведет к задержке выполнения работ, то Подрядчик имеет право на продление срока работ на соответствующий период и на освобождение на этот период от уплаты пени за просрочку сдачи результата работ Заказчику. В этом случае Стороны должны принять все необходимые меры, предотвращающие дополнительные расходы. Если у Подрядчика возникнут дополнительные расходы, вызванные невыполнением или ненадлежащим выполнением обязательств Заказчиком, то он немедленно обязан заказным письмом с уведомлением о вручении сообщить Заказчику размер этих расходов с подтверждением их документами.

6.13. Убытки, понесённые Стороной, подлежат возмещению в полной сумме, сверх неустойки (пени, штрафа).

6.14. При получении Заказчиком отрицательного заключения государственной экспертизы проектной документации и инженерных изысканий, отрицательного заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства/реконструкции (на стадии рабочей документации) в органах государственной экспертизы, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере стоимости повторной экспертизы с суммы остатка, неоплаченного по Договору.

7. Порядок разрешения споров

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения или недействительности, подлежат по выбору истца, разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (Третейский суд при РСПП) (место нахождения -



г.Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления, или в суде, определяемом в соответствии с действующим законодательством РФ.

Решения Третейского суда при РСПІ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.

Досудебный порядок урегулирования спора обязателен. Срок ответа на претензию - 15 календарных дней со дня ее получения.

(если Подрядчик является дочерним хозяйственным обществом ПАО «Россети» или обществом, являющимся дочерним по отношению к дочернему хозяйственному обществу ПАО «Россети») Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению путем переговоров.

В случае невозможности урегулировать возникший спор путем переговоров, до обращения в суд он подлежит разрешению путем применения альтернативной процедуры урегулирования споров (медиации), на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением Совета директоров АО «Тюменьэнерго» (протокол № 24/15 от 29.12.2015).

При не достижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (Третейский суд при РСПІ) (место нахождения – г.Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения Третейского суда при РСПІ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.

8. Обстоятельства непреодолимой силы

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

8.2. Сторона, для которой исполнение настоящего Договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в течение 3 (трёх) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности уведомления другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный Договором срок. Уведомлением признаётся письмо, содержащее данные о характере обстоятельств непреодолимой силы, а также оценку их влияния на выполнение Стороной своих обязательств по Договору.

8.3. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в 7 (семи) дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора, либо инициировать процедуру расторжения настоящего Договора.

8.4. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

последствия.

8.5. Обстоятельства непреодолимой силы являются любые чрезвычайные и непредотвратимые ситуации:

- а) война и другие агрессии (война объявленная или нет), мобилизация или эмбарго;
- б) массовая ионизирующая радиация или массовое радиоактивное заражение от любого атомного топлива или любыми радиоактивными отходами, взрывными веществами или другими опасными компонентами атомных взрывных устройств от любого источника;
- в) восстание, революция, свержение существующего строя и установление военной власти, гражданская война;
- г) массовые беспорядки, столкновения, забастовки;
- д) природные явления стихийного характера.

Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению настоящего Договора, обстоятельства непреодолимой силы не являются.

8.6. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

8.7. Подрядчик и Заказчик освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.8. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев, то Стороны проводят переговоры о целесообразности продолжения выполнения настоящего Договора. При этом уже выполненные и принятые работы должны быть оплачены.

9. Права на результаты творческой деятельности и результаты работ

9.1. Все имущественные права на результаты работ, изложенные в любых отчетных документах и переданные Заказчику, принадлежат Заказчику с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ.

9.2. Все права на результаты творческой деятельности, созданные в процессе выполнения работ по настоящему договору, принадлежат Заказчику.

9.3. Подрядчик не вправе продавать и/или передавать результаты выполненных работ по договору или их часть третьим лицам без письменного разрешения Заказчика.

9.4. В случае если в числе результатов работ по настоящему Договору будут получены охраняемые результаты интеллектуальной деятельности, Подрядчик обеспечивает передачу Заказчику исключительных и/или неисключительных прав на использование таких результатов в объеме, необходимом для проектирования строительства и эксплуатации объекта, включая подготовку и регистрацию договоров о передаче исключительных прав, лицензионных и сублицензионных договоров. При этом Подрядчик несет указанную обязанность и в случае досрочного прекращения настоящего договора по любым основаниям.

10. Конфиденциальность

10.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (содержащуюся в тексте настоящего Договора, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами

Согласовано:
Юридический консультант
Филиала АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация)*. Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

10.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

10.3. Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.

10.4. За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

11. Антикоррупционная политика

11.1. Подрядчику известно о том, что АО «Тюменьэнерго» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 01.07.2015 № 414), ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

11.2. Подрядчик настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/, - полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

11.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Подрядчика и АО «Тюменьэнерго»).

11.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 11.1 –

* За исключением информации, являющейся общедоступной информацией, в отношении которой в соответствии с действующим законодательством РФ не может быть установлен режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ.

11.3 настоящего раздела Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 11.1, 11.2 настоящего раздела Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

11.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 11.1, 11.2 настоящего раздела Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 11.3 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Подрядчик или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

12. Изменение, прекращение и расторжение Договора

12.1. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся по взаимному согласию Сторон и оформляются дополнительным соглашением, становящимся с момента его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

12.2. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке, в том числе в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору. При этом Договор считается расторгнутым с даты получения Подрядчиком уведомления об отказе от исполнения Договора, если иной срок не указан в уведомлении. При неполучении Подрядчиком уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Заказчика информации о фактическом местонахождении Подрядчика, с изменением наименования, реорганизацией последнего, а также при неполучении Подрядчиком уведомления по иным причинам, не зависящим от Заказчика, настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком уведомления об отсутствии Подрядчика по последнему известному Заказчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.

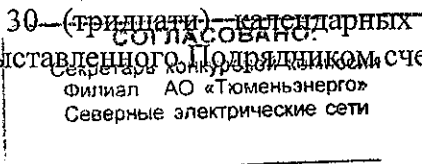
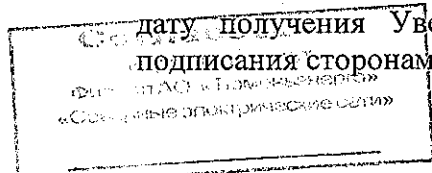
Упущенная выгода при этом не возмещается.

12.3. Подрядчик обязан прекратить выполнение работ по настоящему Договору с момента получения Уведомления. Затраты Подрядчика, понесенные после получения уведомления Заказчика о приостановлении работ возмещению не подлежат.

12.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Уведомления Подрядчик обязан предоставить Заказчику три экземпляра, подписанного со своей стороны акта сдачи-приемки работ, фактически выполненных на дату получения Подрядчиком Уведомления (далее – Акт), накладную с приложением документации разработанной на условиях настоящего Договора.

12.5. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от Подрядчика Акта Заказчик рассматривает и подписывает Акт и возвращает Подрядчику один его экземпляр, либо предоставляет Подрядчику мотивированный отказ от подписания Акта.

12.6. Заказчик производит оплату фактически выполненных Подрядчиком работ на дату получения Уведомления в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта, на основании выставленного Подрядчиком счета-фактуры.



12.7. Убытки Подрядчика, связанные с отказом Заказчика от исполнения Договора, подлежат возмещению только в части реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

13. Обеспечение исполнения обязательств Подрядчика

Исполнение обязательств Подрядчика по настоящему Договору, в том числе обязательств по надлежащему выполнению работ, обязательств по уплате штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных обязательств, обязательств по возмещению причиненных убытков, гарантийных обязательств обеспечивается внесением денежных средств на расчетный счет Заказчика в соответствии с требованиями документации о закупке (обеспечительный платеж) в размере 2 614 997 (два миллиона шестьсот четырнадцать тысяч девятьсот девяносто семь) рублей 40 копеек (10 % от начальной цены лота*) (НДС не облагается).

* указывается в соответствии с закупочной документацией.

Подрядчик обязан внести обеспечительный платеж до заключения договора.

Заказчик вправе вернуть Подрядчику обеспечительный платеж ранее срока выполнения всех обязательств по Договору, в течение 30 дней после подписания Сторонами актов выполненных работ/оказанных услуг (этапа (части) выполненных работ), при условии отсутствия фактов неисполнения/ ненадлежащего исполнения обязательств Подрядчиком по настоящему Договору.

Размер части обеспечительного платежа, подлежащей возврату Подрядчику, определяется в процентном соотношении к стоимости выполненных работ (этапа (части) выполненных работ).

В случае прекращения, расторжения настоящего Договора по причинам, не связанным с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств по Договору, Заказчик, при условии отсутствия фактов неисполнения/ненадлежащего исполнения обязательств Подрядчиком по настоящему Договору, возвращает Подрядчику сумму обеспечительного платежа (оставшуюся сумму обеспечительного платежа), за вычетом ранее выплаченной суммы обеспечительного платежа, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 рабочих дней с даты прекращения, расторжения Договора.

В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по Договору Заказчик вправе зачесть в счет исполнения обязательств Подрядчика по надлежащему выполнению работ/оказанию услуг, обязательств по уплате штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных обязательств, обязательств по возмещению причиненных убытков всю сумму обеспечительного платежа (оставшуюся сумму обеспечительного платежа), либо часть суммы обеспечительного платежа.

Заказчик обязан направить Подрядчику письменное уведомление о зачете суммы обеспечительного платежа (частично или в полном размере) в счет исполнения обязательств по надлежащему выполнению работ/оказанию услуг, обязательств по уплате штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных обязательств, обязательств по возмещению причиненных убытков. Уведомление направляется по почте - с описью вложения и подтверждением вручения адресату.

14. Особые условия

14.1. Переход возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия Заказчика не допускается. Уступка прав требований к Заказчику оформляется трехсторонним договором.

14.2. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

Юридический отдел
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

14.3. Подрядчик обязуется предоставлять Заказчику информацию: а) об изменении состава собственников Подрядчика (включая конечных бенефициаров), а также состава исполнительных органов Подрядчика; б) информацию об изменении состава собственников (включая конечных бенефициаров) привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей Подрядчика, а также состава исполнительных органов привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей. В целях раскрытия вышеуказанной информации не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта) предоставляются сканированные документы, подтверждающие произошедшие изменения, а также оригинал согласия на обработку персональных данных физических лиц (руководителей, учредителей, участников, акционеров и т.д.) с подписью субъекта персональных данных по форме, утвержденной Заказчиком.

14.4. Подрядчик обязан:

а) соблюдать требования Регламента допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах АО «Тюменьэнерго»,

б) обеспечить соблюдение персоналом подрядных и субподрядных организаций:

- правил внутреннего трудового распорядка, установленных Заказчиком;
- нормативных требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации.

1. В случае невыполнения графика работ (ремонт, техобслуживание, диагностики, капитального строительства) по причине нарушения требований действующих правил, норм, инструкций, стандартов, регламентов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации со стороны Подрядчика (субподрядчика) скорректировать график выполнения работ, компенсировать издержки или убытки, понесенные Заказчиком.

2. Заказчик обязан:

- контролировать соблюдение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации персоналом Подрядчика (субподрядчика) и принимать действенные меры к нарушителям вплоть до отстранения бригады от работы.

3. Заказчик вправе:

- при нарушении работниками Подрядчика, работниками субподрядных организаций, привлеченных Подрядчиком для выполнения работ по Договору, требований действующих нормативных документов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации отказать от их дальнейшего допуска на объекты Заказчика.

4. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за нарушение на объектах Заказчика работниками Подрядчика, работниками субподрядной организации, привлеченной Подрядчиком для выполнения работ по договору, Правил технической эксплуатации электрических сетей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации. В случае выявления факта нарушения Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 50000 (пятьдесят) тысяч рублей за каждое нарушение. Факт нарушения подтверждается протоколом, согласно Положению АО «Тюменьэнерго» о проведении проверок по соблюдению правил охраны труда на рабочих местах, составленным и подписанным представителями Заказчика и Подрядчика.

«Тюменьэнерго» о проведении проверок по соблюдению правил охраны труда на рабочих местах, составленным и подписанным представителями Заказчика и Подрядчика.

Согласовано
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Подрядчик уплачивает Заказчику штраф, установленный в настоящем пункте, в течение 5 (пяти) дней с даты получения соответствующего требования Заказчика.

14.5. В день подписания договора со стороны Подрядчика Подрядчик обязан направить Заказчику на электронный адрес в формате файла *.pdf скан-копию подписанного договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала договора.

14.6. Все уведомления и иные сообщения, которые должны или могут направляться в соответствии с настоящим договором, считаются направленными надлежащим образом, если они: 1) доставлены заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; 2) доставлены курьером с распиской в получении; 3) высланы факсимильным сообщением (с подтверждением получения) с последующей отправкой письма одним из указанных выше способов.

14.7. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, ликвидации, банкротстве и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее десяти дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

14.8. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются нормами законодательства Российской Федерации.

14.9. На отношения сторон по оплате работ положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.

14.10. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

14.11. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

14.12. Настоящий договор подписан в двух экземплярах, оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

15. Приложения к договору

15.1. Приложение № 1 – Копия задания на проектирование.

15.2. Приложение № 2 – Календарный план.

15.3. Приложение № 3 – Сводная смета.

15.4. Приложение № 4 – Копия Памятки для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в АО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов.

15.5. Приложение № 5 – Протокол о результатах конкурса.

16. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Заказчик:

АО «Тюменьэнерго»

Подрядчик:

«_____»

Телефон: _____

Факс: _____

_____ (наименование должности)

_____ / _____ /

(подпись)

(Ф.И.О.)

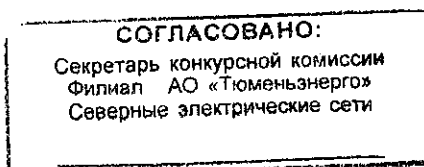
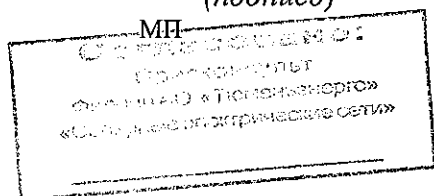
_____ (наименование должности)


_____ / _____ /

(подпись)

(Ф.И.О.)

МП



УТВЕРЖДАЮ:
И.о. первого заместителя
генерального директора –
главного инженера АО «Тюменьэнерго»
 **В.Г. Боровицкий**
« » 20 г.

**Задание на проектирование по объекту
«Реконструкция ВЛ 110 кВ Оленья-Ямбург-1,2 отпайка на ПС 110 кВ УГП-15»**

1. Основание для проектирования.

1.1. Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго».

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

2.1. Нормативные акты федерального уровня:

2.1.1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (действующая редакция);

2.1.2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ (действующая редакция);

2.1.3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ (действующая редакция);

2.1.4. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ (действующая редакция);

2.1.5. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

2.1.6. Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ (действующая редакция);

2.1.7. Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ (действующая редакция);

2.1.8. Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 №126-ФЗ (действующая редакция);

2.1.9. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7 (действующая редакция);

2.1.10. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96 (действующая редакция);

2.1.11. Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых территориях»;

2.1.12. Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;

2.1.13. Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»;

2.1.14. Федеральный закон от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

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

2.1.16. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 №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»;

2.1.17. Постановление Правительства РФ от 05.05.2012 №458 «Об утверждении

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса»;

2.1.18. Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2.1.19. Федеральный закон Российской Федерации от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

2.1.20. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.09.2015 № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса»;

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

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

2.2. Отраслевые НТД:

2.2.1. Правила устройства электроустановок (действующее издание);

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

2.2.3. Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 №390;

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

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

2.2.6. 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).

2.2.7. Национальный стандарт РФ 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»;

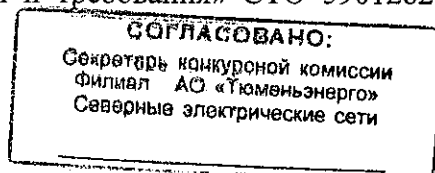
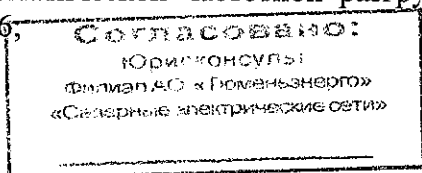
2.2.8. Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации».

2.2.9. Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования»;

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

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

2.3.2. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» «Релейная защита. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Микропроцессорные устройства автоматической частотной разгрузки. Нормы и требования» СТО 59012820.29.020.003-2016;



2.3.3. Стандарт «Методические указания по проектированию строительства, реконструкции и технического перевооружения ВЛ 35–220 кВ на севере Западной Сибири с учётом существующих климатических, геотехнических и геоэкологических условий региона», СТ-ИА-30.2-2.1-27-01-2016;

2.3.4. Правила обеспечения антитеррористической защищённости объектов АО «Тюменьэнерго», ПР-ИА-2.2-7-23/2-01-2015.

2.3.5. Программа мероприятий по повышению уровня пожарной безопасности объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети» утвержденная распоряжением ПАО «Россети» от 07.10.2015 №493р;

2.3.6. Стандарт. «Техническая политика. Системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничных рынков электрической энергии на объектах ОАО «Тюменьэнерго», СТ-ИА-40.13.11-06-2014;

2.3.7. 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;

2.3.8. Приказ ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2006 №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;

2.3.9. Распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 05.05.2010 №236р «Порядок организации оперативной блокировки на подстанциях нового поколения»;

2.3.10. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики. Телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России, утвержденные приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2008 №57;

2.3.11. Информационное письмо ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» «О предотвращении формирования ложных сигналов на входе МЭ, МП устройств РЗ, ПА» от 20.02.2007 №54/72;

2.3.12. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104;

2.3.13. Дополнительное соглашение №3 к Соглашению о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 01.02.2011 № СДУ-11/2010 от 23.04.2015;

2.3.14. Технические требования по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами к дополнительному соглашению №3 к Соглашению о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 01.02.2011 №СДУ-11/2010 от 23.04.2015;

2.3.15. Приложение к настоящему Заданию на проектирование «Требования, предъявляемые к инженерно-техническим средствам охраны»;

2.3.16. Приложение к настоящему Заданию на проектирование «Требования к содержанию раздела «Эффективность инвестиций»;

2.3.17. Приложение к настоящему Заданию на проектирование Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» (при их наличии);

2.3.18. «Реестр нормативно-технических документов в области технического регулирования ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (Единый реестр), размещённый на сайте АО «Тюменьэнерго» в разделе «Инвестиции и инновации», подраздел «Стандартизация».

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Севе́рные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Севе́рные электрические сети

действующих на момент разработки документации.

3. Вид строительства и этапы разработки проектной и рабочей документации.

3.1. Вид строительства: реконструкция; реконструкция с заменой отдельных видов оборудования.

3.2. Этапы разработки документации:

I этап - разработка, обоснование и согласование основных технических решений (ОТР).

II этап - разработка и согласование проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

III этап - разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

4. Основные характеристики проектируемого объекта.

4.1. Существующее состояние ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург-1,2 отпайка на ПС 110 кВ УГП-15

Показатель	Значение / Заданные характеристики*
Вид ЛЭП	ВЛ
Пропускная способность	390 А (74 МВА)
Количество цепей	Две одноцепные ВЛ
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	(22,2 км – 1 цепь) (22,3 – 2 цепь).
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить при выполнении изыскательских работ. Проектом предусмотреть устройство переездов через трубопроводы и другие искусственные преграды, на период эксплуатации ВЛ, с обязательным согласованием проекта с владельцами пересекаемых коммуникаций.
Район по гололеду	II
Региональный коэффициент по гололеду	1,2
Район по ветру	IV
Региональный коэффициент по ветру	1,2
Район по количеству грозových часов в году	От 10 до 20 часов
Район по степени загрязненности атмосферы	I
Район по пляске провода	Район с частой и интенсивной пляской провода.
Прочие особенности ВЛ (КЛ, КВЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	1. Анкерно-угловые опоры – металлические свободностоящие оцинкованные, тип определить проектом; Промежуточные опоры – рассмотреть металлические оцинкованные либо тип опор с горизонтальным расположением фаз и увеличенными межфазными расстояниями между проводами и грозотросом. 2. Тип фундамента опор определить проектом;

Согласовано:

Юригконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

3. Тип изоляторов – предусмотреть стеклянные типа ПС;
4. Тип провода согласовать с заказчиком на этапе проектирования;
5. Марка грозотроса: 1,2 цепь – согласовать с заказчиком на этапе проектирования;
6. Для уменьшения вероятности возникновения пляски проводов (сведение к минимуму), снижения излишней напряженности в проводах, проектом предусмотреть длины пролетов опор не более 250 м, при механическом расчете ВЛ принять расчет тяжения 25% от разрывного усилия провода;
7. Проектирование ВЛ выполнить с применением спиральной защитной арматуры (поддерживающая, натяжная, соединительная, защитная спиральная арматура);
8. Предусмотреть проектом установку многочастотных гасителей вибрации типа ГВ и гасителей ветровых колебаний ГВКУ на провод и грозотрос;
9. Заземление – определить проектом, отдать предпочтение вертикальным заземлителям, при определении проектом в использовании железобетонных свай вертикальный заземлитель погружать вместе с фундаментом опор, в других случаях разработать схему заглубления вертикальных заземлителей, кол-во вертикальных заземлителей определить проектом (при не достижении нормативных показателей заземления, дополнить их протяженными лучевыми заземлителями);
10. В целях эффективной работы заземляющих устройств, необходимо выполнить изыскания с определением удельного сопротивления грунта, под каждой опорой ВЛ.
11. Проектом предусмотреть ширину просеки равной охранной зоне ВЛ 110 кВ, а также учесть необходимость выполнения рекультивации земельных участков по всей длине трассы;
12. Проектом предусмотреть на опорах ВЛ установку постоянных знаков, согласно ПУЭ 7 издание п.2.5.23. Конструктив знаков принять согласно

Согласовано:

Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

		эскиза (Приложения к ТЗ), разработать и согласовать с заказчиком на стадии проектирования крепления знаков к телу опоры. Проектом предусмотреть охранные мероприятия по защите животного мира в соответствии с «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов» утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 N 997 (оснащение ВЛ специальными птице защитными устройствами). 13. Предусмотреть проектом установку индикаторов короткого замыкания семейства ИКЗ-3 для установки на провод контролируемой линии.
Средства связи	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	На ВЛ 110 кВ Оленья - Ямбург-1,2 ответвление на ПС 110 кВ УГП 15 ВОК отсутствует.
	Линейно-эксплуатационная связь для обслуживания ЛЭП	Отсутствует
	ВЧ-связь	На ВЛ 110 кВ Оленья - Ямбург-1,2 ответвление на ПС 110 кВ УГП-15 организованы следующие ВЧ каналы связи: - по фазе А, ВЛ 110 кВ Оленья - Ямбург-1 на оборудовании АКСТ-2М с ПС 110 кВ УГП-15 до ПС 220 кВ Оленья; - по фазе А, ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург-2 на оборудовании АКСТ-1М с ПС 110 кВ Юрхарово до ПС 110 кВ УГП-15. Использовать существующие ВЧ-каналы.
РЗ, АПВ, АВР, ПА и РА		Реконструкция РЗА не требуется.

ЛЭП (цепям ЛЭП) сохранить следующие диспетчерские наименования:

1. ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург I цепь с отпайками;
2. ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург II цепь с отпайками.

4.2. Объем реконструкции ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург-1,2 отпайка на ПС 110 кВ УГП-15:

Наименование	Значение / Заданные характеристики*
Основное электротехническое оборудование (в т.ч. Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ОПН, ТТ, ТН и т.д.), с однозначным указанием места его установки в схеме и требований к мониторингу и диагностике.	Не требуется
Вторичное электротехническое оборудование и системы (ОПТ, СН, РЗА,	1. Предусмотреть заход ВОЛС (24 ОВ) на ПС УГП-15 от существующего ВОК ООО

Согласовано:

Корр. консульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

АСУ ТП, связи, средства измерений и т.д.)	«Северное волокно» ПС Оленья-ПС Ямбург. 2. Предусмотреть организацию каналов связи ВОЛС ПС Оленья-ПС УГП-15-ПС Ямбург. 3. Сохранить существующие ВЧ каналы связи организованные: - по фазе А, ВЛ 110 кВ Оленья - Ямбург-1 на оборудовании АКСТ-2М с ПС 110 кВ УГП-15 до ПС 220 кВ Оленья; - по фазе А, ВЛ 110 кВ Оленья –Ямбург-2 на оборудовании АКСТ-1М с ПС 110 кВ Юрхарово до ПС 110 кВ УГП-15.
ВЛ (в т.ч. тип опор, изоляция, провод, кабель)	Количество опор – определить проектом.

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

5.1. Предпроектные обследования

Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования, в том числе обследование существующих фундаментов под оборудование и строительных конструкций в соответствии с требованиями СП-102-2003 (результаты обследования изложить в отчете о техническом состоянии строительных конструкций в соответствии с требованиями раздела 11 СП-102-2003, оформить отдельным томом).

При проведении предпроектного обследования на пересечение трубопроводов (устройство постоянных переездов) необходимости проведения технического обследования трубопроводов на местности. По договору со специализированной организацией, выполнить техническое диагностирование трубопроводов в пределах расстояний 100 метров в обе стороны от места пересечения и предоставить технический отчет с заключением на согласование эксплуатирующей трубопроводы организации. До начала работ по обследованию согласовать с эксплуатирующей трубопроводы организацией программу по диагностическому обследованию мест пересечения.

5.2. I этап проектирования «Разработка, обоснование и согласование основных технических решений (ОТР)».

На этапе разработки ОТР разработать таблицы с техническими характеристиками применяемого оборудования в соответствии с приложением № 1 к настоящему Заданию на проектирование, согласовать с заказчиком.

Провести сравнение вариантов сооружения, реконструкции объектов с применением традиционных и инновационных решений из «Реестра инновационных решений», размещенного на сайте ПАО «Россети» в разделе «Инвестиции и инновации», подраздел «Внедрение инновационных решений» - «Реестр инновационных решений».

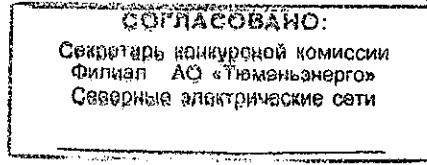
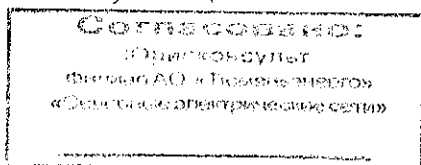
5.2.1. «Расчет токов короткого замыкания».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты токов КЗ на шинах СП 110 кВ Новатэк и ПС 110 кВ УГП-15 на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 лет.

По результатам расчетов токов КЗ должны быть определены требования к отключающей способности коммутационного оборудования на ПС 110 кВ Новатэк и ПС 110 кВ УГП-15, а также, при необходимости, рекомендации по замене коммутационного оборудования и иного оборудования на объектах прилегающей сети и/или разработаны мероприятия по ограничению токов КЗ.

5.2.2. «Основные решения по ЛЭП».

Необходимо разработать и сопоставить различные варианты (не менее 2-х, с оценкой экономических показателей и выполнению технико-экономического



сравнения по критерию минимума дисконтированных затрат) технических решений по ЛЭП (2 варианта - трассы, вариантов исполнения и конструкции) с обосновывающими расчетами. Представить детальное обоснование предпочтительного варианта.

5.2.2.1. В части ЛЭП (заходов ЛЭП):

- варианты трассы;
- изыскания в местной системе координат, система высот Балтийская;
- наименование и протяженность вновь образуемых ЛЭП (участков ВЛ/ КЛ/ КВЛ) в случае реконструкции ЛЭП, требующей переустройства (разрезания) существующей ЛЭП (строительство заходов);
- решения по спецпереходам ВЛ;
- план заходов ЛЭП (отдельно при необходимости);
- сечение и тип провода, конструкции фазы (с обоснованным применением современных видов проводов, обладающих повышенной пропускной способностью, стойкостью к гололедно-ветровым воздействиям, крутильной жесткостью) и тип(ы) грозозащитного(ых) троса(ов);
- тип линейной изоляции (тип кабеля);
- типы линейной арматуры;
- типы фундаментов ВЛ с проведением технико-экономического сопоставления вариантов стальных решетчатых, многогранных опор и опор из гнутого профиля на различных типах фундаментов с расчетом дисконтированных затрат по каждому из вариантов, обоснованным применением высотных и эстетических опор;
- выбор защиты от грозовых и внутренних перенапряжений;
- решения по заземляющему устройству каждой опоры с применением коррозионностойких материалов со сниженным удельным сопротивлением для заземляющих устройств (по результатам предпроектного обследования по определению удельного сопротивления грунта у каждой опоры);
- средства снижения ветровой вибрации;
- решения по предотвращению размыва береговой линии у переходных опор (для воздушных переходов через водные преграды);
- решения по ледозащите фундаментов опор (в местах ледохода);
- мероприятия по снижению воздействия сил морозного пучения на фундаменты опор;
- решения по защите от песковыдувания и размыва фундамента в зонах подтопления;

Для участков КЛ/КВЛ кроме выше перечисленного:

- сечение и тип кабеля;
- способ прокладки (обоснованный, в том числе и тепловым балансом);
- варианты ПП (переходных пунктов) ВЛ-КЛ.

5.2.3. «Релейная защита и автоматика»

В составе раздела разработать ОТР по РЗА, в том числе:

- представить ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств релейной защиты, сетевой автоматики для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит на ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург-1 и ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург- 2.

5.2.4. «Организация связи».

В составе раздела на основании результатов предпроектного обследования предусмотреть мероприятия по сохранению существующих ВЧ каналов связи, в том числе:

- пояснительную записку с описанием предлагаемых решений;
- линейные и структурные схемы организации связи по существующим системам связи.

Согласовано:

Юридический
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

5.2.5. «Автоматическая диагностика»

В составе раздела разработать (при необходимости) ОТР по оснащению проектируемого объекта средствами автоматической диагностики силового оборудования, в том числе структурную схему размещения на объекте систем автоматической диагностики, проект по установке СМ, учитывающий передачу сигнала от устройств релейной защиты силового оборудования и СМ по независимым каналам, учитывающий структуру передачи результатов автоматической диагностики в СДТУ в профильные подразделения филиала.

5.2.6. Состав представляемых на рассмотрение проектных материалов:

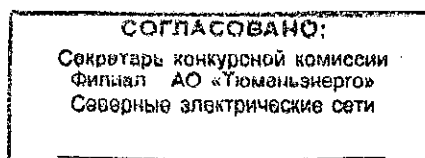
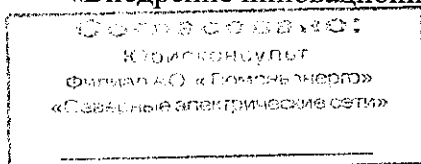
- перечень исходных данных для проектирования, утвержденное ЗП;
- материалы, в т.ч. иллюстрационные, предпроектного обследования, в т.ч. систем ИТС на объектах, смежных с объектом проектирования, организации и метрологическому обеспечению измерений электрических и неэлектрических величин, как входящих, так и не входящих в ИТС;
- генеральный план, схема присоединения к энергосистеме объекта проектирования;
- материалы геологических и геодезических изысканий;
- климатическая характеристика региона строительства;
- материалы (акт) выбора площадки под строительство трассы ЛЭП;
- результаты расчетов токов КЗ в графическом и табличном виде;
- требования к основным техническим и метрологическим характеристикам устанавливаемого оборудования;
- основные решения в части организации и метрологического обеспечения измерений электрических и неэлектрических величин как входящих, так и не входящих в ИТС в объеме вновь устанавливаемого и реконструируемого оборудования;
- перечень вновь организуемых и реконструируемых измерительных каналов с указанием состава измерительных каналов, с их привязкой к диспетчерским наименованиям;
- технико-экономические сопоставления дисконтированных затрат, выполненные в программе «ГРАНД-СМЕТА», и обоснования вариантов технических решений;
- расчет стоимости строительства рекомендуемого варианта;
- план трассы ВЛ (КЛ), профиль трассы ВЛ с расстановкой опор, с указанием пересечений, и с приведением расчетов длин пролетов для условий ПУЭ 7-го издания;
- ведомости залесенности трасс ВЛ.

5.3. 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», а также с учётом согласованных основных технических решений (пункт 5.2).

На этапе разработки проектной документации разработать таблицы с техническими характеристиками оборудования в соответствии с приложением № 1 к настоящему Заданию на проектирование, согласовать с заказчиком.

Провести сравнение вариантов сооружения, реконструкции объектов с применением традиционных и инновационных решений из «Реестра инновационных решений», размещённого на сайте ПАО «Россети», в разделе «Инвестиции и инновации», подраздел «Внедрение инновационных решений» - «Реестр инновационных решений».



5.3.1. В том числе для ЛЭП (ВЛ, КЛ, КВЛ) выполнить/определить:

- выбор трассы ВЛ 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 ВЛ (створные знаки и углы поворота) со сдачей закрепленной трассы по акту Заказчику;
- проект демонтажных работ, подготовки территории строительства;
- проект дорог, маршруты доставки опор;
- проект расстановки опор ВЛ, решения по проводу, грозотросу, изоляции;
- решения по фундаментам под опоры ВЛ;
- решения по кабелю (в том числе наличие встроенного ВОК для мониторинга температуры), концевым и соединительным муфтам;
- решения по прокладке кабеля: кабельным трассам, способу прокладки, расположению кабельных колодцев, заходам кабеля, ВОК;
- в технических решениях по ЛЭП применить спиральные защитные протекторы типа ПЗС-D1/D2-61(РОА-XXX-1), ПЗС-Дпр-53.
- расчет на допустимое отклонение гирлянд изоляторов при максимально возможных ветровых нагрузках;
- прочие разделы проектной документации.

5.3.2 В части технических решений по релейной защите, сетевой автоматике, ПА объекта проектирования и прилегающей сети с использованием микропроцессорных устройств, необходимо выполнить/определить в т.ч.:

5.3.2.1 Однолинейная расчетная схема прилегающей сети для расчета токов КЗ, необходимой в свою очередь для расчета параметров срабатывания релейной защиты, с указанием длин и марок проводов участков ВЛ, типов и количества опор, типов изоляторов, марок грозозащитных тросов, а также при наличии участков ВЛ 110 кВ и выше параллельного следования в коридоре 100 м расстояния между ВЛ и протяженности данных участков. Для параллельных ВЛ указать вышеперечисленные параметры. (для расчета токов КЗ).

5.3.3. В части организационно-технических решений по созданию систем связи для передачи корпоративной и технологической информации (отдельным томом) в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ с использованием имеющихся узлов связи необходимо выполнить/определить:

5.3.3.1. Линейно-эксплуатационную связь для обслуживания ЛЭП на отходящих от ПС ВЛ с обоснованием использования систем спутниковой, коротковолновой (КВ) или ультракоротковолновой (УКВ) радиосвязи и выбором диапазона частот.

5.3.3.2. Схему организации связи с указанием транзитных узлов связи.

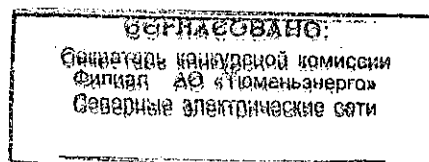
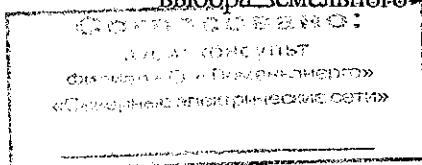
5.3.4. Решения по электромагнитной совместимости устройств РЗ, ПА, АСУ ТП, связи, обеспечивающих их нормальную работу, с отражением в отдельном разделе.**5.3.5. Результаты оценки воздействия на окружающую среду. Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» оформить отдельным томом.****5.3.6. Выбор земельного участка для строительства.**

5.3.6.1. Отдельным томом 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:

- для ЛЭП - «Проект полосы отвода»;

Кроме того, в разделы включить материалы:

- выбора земельного участка для строительства проектируемого объекта, включая акты



выбора земельного участка и решение о предварительном согласовании места размещения объекта;

- кадастровые планы территорий с нанесением на них границ земельного участка ПС, границ охранной и санитарно-защитной зон проектируемого объекта и объектов, в которые попадает земельный участок (полоса отвода);

- сводную экспликацию земель по землепользователям;

- правоустанавливающие документы на объект нового строительства и земельный участок;

- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, при необходимости изъятия земельного участка;

- сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства;

- сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование;

- обоснование размеров земельных участков, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объекта капитального строительства;

- сведения о собственниках и правообладателях земельных участков, на которых предполагается размещение объекта капитального строительства;

- сведения о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объекта капитального строительства;

- кадастровые выписки о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объекта капитального строительства;

- утвержденные в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;

- расчет 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;

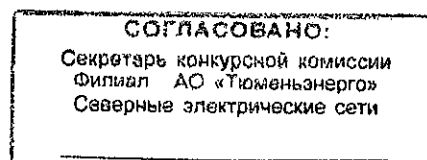
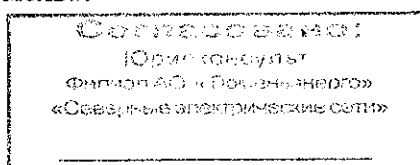
- согласие землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделении образуются земельные участки, необходимые для размещения объекта капитального строительства;

- соглашения с собственниками земельных участков, землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;

- документы и материалы, необходимые для перевода 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»;

- градостроительный план земельного участка.

5.3.6.2. При размещении объекта на землях сельскохозяйственного назначения или землях лесного фонда, выполнить и оформить отдельным томом «Проект рекультивации земель».



5.3.7. Инженерно-технические вопросы гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций. Оформить отдельным томом (указать при необходимости).

5.3.8. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Раздел оформить отдельным томом, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Противопожарные мероприятия разрабатываются в соответствии с действующими федеральными законами, правилами пожарной безопасности РФ и отраслевыми правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

5.3.9. Проект организации строительства (ПОС).

ПОС выполнить с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, включая предложения по выделению очередей и пусковых комплексов, с технологическими решениями и схемами перезавода ЛЭП в новые ячейки, включая график поставки и схему транспортировки оборудования и т.д.

В ПОС для каждого этапа реконструкции должны быть проработаны решения:

В части РЗА и ПА в прилегающей сети к объекту проектирования (при необходимости):

- выполнения релейной защиты (в том числе РАС и ОМП) при постановке под напряжение построенных участков ВЛ с учетом схемы их подключения к ПС;
- взаимодействия вновь устанавливаемых устройств РЗА и ПА с существующими на ПС устройствами РЗА и ПА;
- временного состава устройств РЗА и ПА на переходный период поэтапной реконструкции оборудования: ЛЭП (с учетом очередности замены устройств РЗА и ПА, выключателей, замены ВЧ оборудования, ТН, создания ВОЛС и т.п.

В части АСУ ТП:

- состав компонентов АСУ ТП, вводимых на каждом этапе строительства;
- проверка на достаточность выполнения требований по организации передачи технологической информации на верхние уровни управления;

В части систем связи:

- проверка состава средств связи;
- проверка существующего направления организации каналов связи с указанием видов передаваемой информации.

5.3.10. 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 № 2 к настоящему заданию на проектирование), далее – Исходные данные.

В случае, если стоимость реализации объекта проектирования превышает 1,5 млрд. рублей с НДС, в главе 9 сводного сметного расчета учесть затраты на проведение публичного технологического и ценового аудита инвестиционного проекта, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 № 382.

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;

Юридический
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

- 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 проектных 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, технических паспортов на каждый объект с получением кадастрового паспорта (не менее 3-х экз.) на каждый объект в органе государственного кадастрового учета;

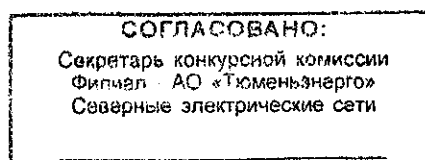
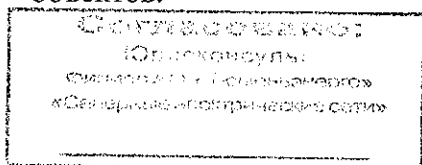
- составление карты (плана) на объект;

- 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.



5.3.11. Выполнить раздел «Эффективность инвестиций» в соответствии с требованиями Приложения № 3 к настоящему Заданию на проектирование.

5.3.12. Отдельным томом в проектной документации разработать «Состав проекта».

5.3.13. При выполнении проектной документации:

- выполнить в составе проектной документации расчет потребности аварийного запаса материалов на ВЛ 110 кВ Оленья – Ямбург-1,2 ответвление на ПС 110 кВ УГП 15.
- производить сравнительный анализ альтернативных вариантов реализации с целью выявления наиболее эффективного варианта в части снижения капитальных и текущих издержек Общества на создание и содержание объекта.

5.4. III этап проектирования «Разработка и согласование рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

5.4.1. Разработка РД выполняется на основании ПД.

На III 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. Выпустить сводный сметный расчет по рабочей документации.

5.4.2. 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).

5.4.3. 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.

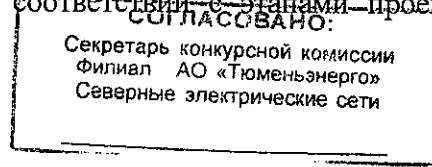
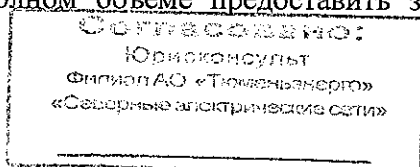
6.2. При новом строительстве и реконструкции электросетевых объектов ПАО «Россети» должно применяться рекомендованное по результатам аттестации оборудование, технологии, материалы и системы (информация о перечне аттестованного оборудования размещена на сайте ПАО «Россети»).

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. Применяемое при проектировании силовое оборудование, устройства РЗ, ПА, АСУ ТП и связи, АСДТУ, систем диагностики должны быть согласованы производителями оборудования и устройств на предмет возможности реализации принятых технических решений, совместимости отдельных составных частей оборудования и устройств, соответствия выполняемых функции устройств их назначением.

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

6.6. На рассмотрение и согласование проектную и рабочую документацию в полном объеме предоставить заказчику (в соответствии с этапами проектирования по



календарному плану) в двух экземплярах в электронном виде на CD или DVD (1 экземпляр направляется в филиал – держатель договора, 1 экземпляр – в исполнительный аппарат АО «Тюменьэнерго»), на бумажном носителе предоставить в исполнительный аппарат АО «Тюменьэнерго» в 1 экземпляре сметную документацию (СД), проект организации строительства (ПОС), пояснительную записку (ПЗ) и проект организации работ по сносу или демонтажу (ПОД) при наличии в составе проекта.

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

- в филиал–держатель договора – 3(2) экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр в электронном виде на CD или DVD;

- в исполнительный аппарат – 1 экземпляр в электронном виде на CD или DVD; на бумажном носителе предоставляется в 1 экземпляре сметная документация (СД), проект организации строительства (ПОС), пояснительная записка (ПЗ) и проект организации работ по сносу или демонтажу (ПОД) при наличии в составе проекта.

6.8. Проектно-сметная документация предоставляется в следующих форматах:

6.8.1. Текстовая информация - в формате MS Word, 2013;

6.8.2. Графическая информация - в формате AutoCAD-7;

6.8.3. Сметная документация - в формате программы «Гранд Смета», MS Excel;

6.8.4. Дополнительно вся документация должна быть предоставлена в формате PDF, в соответствии с требованиями:

6.8.4.1. Описательная часть в виде текстовых данных с возможностью поиска и копирования по содержанию;

6.8.4.2. Схемы в виде векторной графики;

6.8.4.3. Каждый том выполняется одним файлом.

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

6.10. Получить все необходимые согласования и заключения.

6.11. 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).

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

6.13. 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.

6.14. 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

Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

выделить затраты на проектные работы (гл.12 ССР), содержание службы заказчика, строительный контроль (гл.10 ССР).

6.15. 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.

6.16. При выполнении работ по проектированию объекта нового строительства или реконструкции 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. 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.

Приложения:

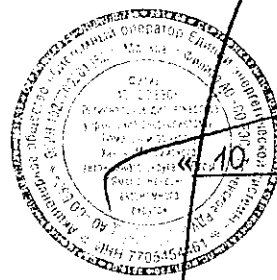
1. Технические требования к оборудованию.
2. Исходные данные для составления сметной документации на строительство и реконструкцию объектов капитального строительства АО «Тюменьэнерго».
3. Типовые технические решения по оснащению объектов АО «Тюменьэнерго» инженерно-техническими средствами охраны.

Заместитель директора - главный инженер филиала АО «Тюменьэнерго»
Северные ЭС

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО «СО ЕЭС»
Тюменское РДУ

А.А. Симаков

А.В. Рогов
2016г.



СОГЛАСОВАНО:
И.И. Консультант
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Технические требования к оборудованию

Для реконструкции

(наименование объекта)

Количество

Срок поставки

Адрес объекта

С О С Т А В Л Е Н О:
Юрий Владимирович
«Юрий Владимирович»
«Состав» не является частью книги

Согласовано:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

2.2	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха (по ГОСТ 15150-69), °C	+40	
2.3	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха (по ГОСТ 15150-69), °C	-45	
2.4	Толщина стенки гололеда, мм	20	
2.5	Допустимая скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15	
2.6	Допустимая скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40	
2.7	Высота установки над уровнем моря, м	1000	
2.8	Сейсмичность района, баллов по шкале MSK-64	8	
3.	Требования к электрической прочности изоляции:		
3.1	Испытательное напряжение полного грозового импульса (по ГОСТ 1516.3-96), кВ - относительно земли - между контактами	450 570	
3.2	Кратковременное (одноминутное) испытательное напряжение промышленной частоты (по ГОСТ 1516.3-96), кВ - относительно земли - между контактами	230 230	
3.3	Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ПУЭ 7-го издания см/кВ, не менее	3,1	
4.	Требования к стойкости при сквозных токах КЗ:		
4.1	Ток электродинамической стойкости, кА	80	
4.2	Ток термической стойкости, кА	31,5	
4.3	Допустимое время протекания тока термической стойкости для главной цепи, с	3	
4.4	Допустимое время протекания тока термической стойкости для цепи заземления, с	1	
5.	Требования по нагреву:		

Исполнитель
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

5.1	Допустимое превышение температуры частей аппарата над температурой окружающей среды, 0С, не более	ГОСТ 8024-90	
5.2	Требования к коммутационной способности:		
5.3	Отключение емкостного тока, А	*	
5.4	Отключение тока холостого хода трансформатора, А, не менее	*	
6.	Требования к механическим характеристикам:		
6.1	Коэффициент запаса механической прочности изоляционных колонн (по ГОСТ Р 52726-2007), не менее	2,5	
6.2	Допустимое значение механической нагрузки от тяжения проводов в горизонтальной плоскости, Н, не менее	1000	
7.	Требования к конструкции:		
7.1	Конструктивная схема исполнения (вертикально-рубящий, горизонтально-поворотный, полупантографный, пантографный)	Горизонтально-поворотный	
7.2	Установка (параллельная, последовательная, ступенчато-килевая)	параллельная	
7.3	Наличие и количество заземлителей (нет, 1, 2)	2	
7.4	Вид привода разъединителя а. для главной цепи б. для цепи заземления	Электродвигатель ный Электродвигатель ный	
7.5	Номинальное напряжение питания электропривода, В, переменное	380	
7.6	Возможность ручного оперирования разъединителем (да, нет)	Да	
7.7	Управление разъединителем (пополусное, трехполюсное)	трехполюсное	

Исполнитель:
Филиал «О» в Тюмени филиал
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

7.8	Напряжение питания цепей обогрева, В, переменное	220	
7.9	Напряжение питания цепей блокировки, пост. ток	220	
7.10	Число свободных нормально открытых (НО) блок-контактов гл. ножей	8	
7.11	Число свободных нормально закрытых (НЗ) блок-контактов гл. ножей	8	
7.12	Число свободных НО блок-контактов заземляющего ножа	8	
7.13	Число свободных НЗ блок-контактов заземляющего ножа	8	
7.14	Все металлические части разъединителя, включая шкафы приводов, шкафы управления и опорные металлоконструкции должны иметь стойкое антикоррозионное покрытие или изготовлены из материалов, не подверженных коррозии, (да, нет)	да	
7.15	Тип и фирма-изготовитель изоляторов опорных и поворотных колонн	*	
7.16	Вид изоляции (фарфор, полимер)	фарфор	
7.17	Цвет глазури фарфора	белый	
7.18	Масса разъединителя, кг	*	
7.19	Масса привода, кг	*	
7.20	Наличие выносного шкафа трехполюсного управления разъединителем (да, нет)	да	
7.21	Наличие механической и электромагнитной блокировок между главными и заземляющими ножами разъединителя, (да, нет)	да	
7.22	Наличие контактных зажимов для крепления аппаратных зажимов (по ГОСТ 10434-82 и ГОСТ 21242-75) (размеры согласовываются дополнительно)	да	

Согласовано:
 Юрисконсульт
 Филиал АО «Тюменьэнерго»
 «Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
 Секретарь конкурсной комиссии
 Филиал АО «Тюменьэнерго»
 Северные электрические сети

8.	Требования по надежности:		
8.1	Механический ресурс, число циклов В-О, не менее	10000	
8.2	Гарантийный срок эксплуатации разъединителя, месяцев, не менее	60	
8.3	Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее	*	
8.4	Срок службы, лет, не менее	30	
8.5	Удельная стоимость сервисного послегарантийного обслуживания разъединителя изготовителем, руб/год	*	
9.	Требования по безопасности:		
9.1	Требования к конструкции разъединителя, заземлителей, привода	ГОСТ 12.2.007.0-82 ГОСТ 12.2.007.3-75	
9.2	Механический указатель включенного и отключенного положения разъединителя (заземлителя) в приводе	ГОСТ 12.2.007.3-82	
9.3	Наличие Российского Сертификата безопасности (да, нет)	да	
9.4	Наличие ТУ, согласованных с РАО «ЕЭС России» или ПАО «ФСК ЕЭС», как на разъединитель, так и на его изоляционные и поворотные колонны	да (для отечественного оборудования)	
9.5	Дата и номер экспертного заключения согласно распоряжения ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 12.10.09 №417р	да	
10.	Требования по экологии		
	Напряжение радиопомех (НРП), измеренное при 1,1 наибольшего рабочего напряжения, не более мкВ	2500	
11.	Комплектность разъединителя:		

Юр. отдел
Филиал АО «Тюменэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменэнерго»
Северные электрические сети

11.1	Разъединитель с заземлителями и приводом (да, нет)	да	
11.2	Индивидуальный комплект ЗИП (да, нет)	да	
11.3	Опорные металлоконструкции (размеры согласуются дополнительно)	да	
11.4	Эксплуатационная документация на русском языке (количество экземпляров)	3	
12.	Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения:		
12.1	Маркировка, упаковка и консервация по ГОСТ Р 52726-2007, ГОСТ 14192-96, ГОСТ 23216-78 и ГОСТ 18620-86 (да, нет)	да	
12.2	Растаможивание и доставка оборудования до места назначения	Подрядчик	
12.3	Условия хранения, срок хранения разъединителя, отдельно хранящихся деталей, сборочных единиц, ЗИП в упаковке изготовителя, лет, не более	*	
12.4	Условия транспортирования	*	
12.5	Монтаж аппарата выполняется с участием шеф-инженера фирмы изготовителя (да, нет)	да	
12.6	Наличие "шок-индикатора" на транспортной упаковке для контроля условий транспортировки.	да	
13.	Во всем неоговоренном разъединители должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52726-2007.	да	

Согласовано:
Юристы филиала
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

Согласовано:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

Приложение № 2
к заданию на проектирование

Исходные данные для составления сметной документации
на строительство и реконструкцию объектов капитального строительства
АО «Тюменьэнерго» в 2017 году.

№ п.п	Наименование	Нормативы
1.	Сметная документация составляется в соответствии с требованиями Постановления правительства РФ №87 от 16.02.2008г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»	Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию утв. Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87.
1.1.	Вся сметная документация (сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат) разрабатывается только с применением государственных сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов в двух уровнях цен: в базисном и в текущем. Пересчет в текущие цены выполняется по итогу глав 1-7 индексами изменения сметной стоимости, рекомендуемыми к применению Минстроем России. Пересчет базисной стоимости строительства в текущие цены осуществляется на момент первоначальной выдачи сметной документации	МДС 81-35.2004. Письмо Минрегиона РФ от 09.07.2010г. №26686-КК/08,
1.2.	Стоимость оборудования определять в текущих ценах в рублях на основании последних данных заводов-изготовителей (поставщиков), с предоставлением прайс-листов и указанием даты. Текущую стоимость цен переводить в базу 2001г. индексом изменения сметной стоимости технологического оборудования по отрасли Электроэнергетика, рекомендуемым Минстроем России	МДС 81-35.2004.
1.3.	Стоимость оборудования (материальных ресурсов), принимаемую по данным заводов-изготовителей (поставщиков), актуализировать на дату предоставления сметной документации и определить путем проведения мониторинга ценовых предложений не менее чем от 3-х заводов-изготовителей (поставщиков) для формирования оптимальной стоимости.	Письмо Министерства регионального развития РФ от 27 сентября 2011 г. № 26315-ДШ/08 Приказ Минэкономразвития России от 02.10.2013 № 567
1.4.	Транспортные и дополнительные расходы к стоимости оборудования, принимать по калькуляции транспортных расходов, либо процентом	В соответствии с п.п.4.48-4.65 МДС 81-35.2004.
1.5.	Работы на смежных подстанциях, принадлежащих иным собственникам, выделить в отдельные тома (по каждому объекту) с пояснительной запиской, необходимыми	

Юридический
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Сектор энергоснабжения»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

	разделами в соответствии с составом ПСД (сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат)	
1.6.	В сводном сметном расчете, по итогу каждой главы отражать, в том числе, затраты по ВЛ, ПС, ВОЛС, смежные ПС	
1.7.	В случае разработки раздела «АИИСКУЭ» в соответствии с заданием на проектирование, в сметной документации необходимо учитывать затраты на аттестацию и сдачу системы АИИСКУЭ в эксплуатацию, а также затраты на метрологическое обеспечение	В соответствии с действующими нормами и регламентами
1.8.	В составе РД предоставлять ССР	
1.10.	Стоимость строительства по рабочей документации (РД) не должна превышать стоимость строительства по проектной документации (ПД)	
2.	Глава 1. Подготовка территории строительства	
2.1	Затраты, связанные с оформлением документов и необходимых согласований на период строительства	Определяются на основании расчетов и цен на эти услуги. При наличии - по данным Заказчика
2.2	Затраты на аренду земли на период строительства	Определяются на основании расчета с учетом ставок за аренду земельного участка, устанавливаемых местной администрацией. Постановление РФ от 22.05.07 г. №310. Либо по заключенным договорам аренды
3.	Лимитированные затраты, учитываемые в сводном сметном расчете в базе 2001г., согласно МДС 81-35.2004	
3.1.	Временные здания и сооружения. Раздельно по ВЛ(ВОЛС), ПС, смежные ПС	ГСН 81-05-01-2001.
3.2.	Временные здания и сооружения учитываются набором, когда процент исключается	Расчеты или локальные сметы по данным ПОС.
4.	Перечень видов затрат, включаемых в главу 9 «Прочие работы и затраты»	
4.1.	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время. Раздельно по ВЛ, ПС, ВОЛС, смежные ПС	ГСН 81-05-02-2007.
4.2.	Затраты на снегоборьбу	ГСН 81-05-02-2007 табл. 2.
4.3.	Затраты, связанные с перебазированием строительной техники	Расчет на основании ПОС, с отнесением затрат в ССР Глава 9 графа 4,5.
4.4.	Затраты по перевозке работников строительномонтажных организаций автотранспортом	Расчет на основании ПОС.
4.5.	Затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с клещевым энцефалитом, гнусом и т.д.)	Расчет на основании ПОС (не более 0,1 %).
4.6.	Затраты, связанные с премированием за ввод в действие построенных объектов	Определяются расчетом от итога глав 1-12 по графам 4 и 5 сводного сметного расчета. (Постановление Минтруда РФ №463-РБ/7-13/32 от 15.03.93г.).
4.7.	Затраты на проведение пуско-наладочных работ (вхолостую)	Письмо №ВТ-386/08 ФАС ЖКХ (ФГУ ФЦЦС) МДС 81-35.2004 пункт 4.102. Размер средств определяется на основании смет
4.8.	Затраты, связанные с осуществлением работ	Определяется расчетом на основании ПОС.

Юридический отдел
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

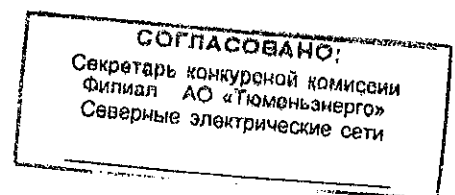
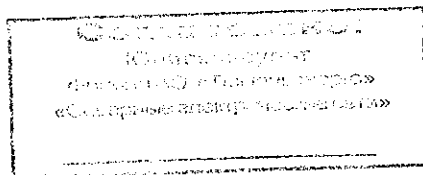
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

	вахтовым методом	МДС81-35.2004 Приложение 8 п.9.4.
4.9.	Дополнительные затраты на формирование аварийного запаса.	Затраты включаются в сводный сметный расчет только для объектов нового строительства. Номенклатура и объемы определяются проектом с учетом требований установленных норм комплектации аварийного запаса и согласовываются с заказчиком, с выделением его отдельной строкой в главе 9 «Прочие работы и затраты» ССР.
4.10.	Затраты на ввод объекта в эксплуатацию (техническая инвентаризация, изготовление документов кадастрового и технического учета)	По нормативу в размере 0,12% от итогов по главам 1-8 ССР (графы 7 и 8).
4.11.	Затраты на проведение мероприятий по охране окружающей среды	По расчетам на основании данных раздела проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» и Постановлений Правительства РФ от 28.08.1992 № 632 и от 12.06.2003 № 344 (графы 7 и 8).
4.12.	Затраты по утилизации строительного мусора	
4.13.	Затраты на оплату сборов за перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов.	По расчету при оформлении разрешения на движение транспортного средства (графы 7 и 8).
5.	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.	
	В сводном сметном расчете выделить отдельными строками	
5.1.	Содержание службы заказчика	Приложение 2.1 к настоящим исходным данным для составления сметной документации.
5.2.	Строительный контроль	Определяется расчетом по Постановлению Правительства РФ от 21.06.10г. №468.
6.	Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы.	
6.1.	Проектные работы	В сводном сметном расчете стоимость учитывается в соответствии с договором подряда с приложением смет, составленных на основании справочников базовых цен на проектные работы, включенных в федеральный реестр сметных нормативов, с индексами Минстроя РФ.
6.2.	Изыскательские работы	В сводном сметном расчете стоимость учитывается в соответствии с договором подряда с приложением смет, составленных на основании справочников базовых цен на изыскательские работы, включенных в федеральный реестр сметных нормативов, с индексами Минстроя РФ.
6.3.	Экспертиза проекта, включая экологическую экспертизу	Определяется по действующим нормативам от стоимости ПИР. Постановление Правительства РФ от 05.03.07 г. №145.
6.4.	Затраты на проведение проверки достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства (реконструкции)	По нормативу в размере 20% от стоимости экспертизы проектной документации (графы 7 и 8).
6.5.	Авторский надзор	Расчет до 0,2% от итога глав 1-9.
6.6.	В томах на работы по смежным подстанциям, не принадлежащих АО «Тюменьэнерго»	

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Сети, обеспечивающие надежность»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

	обязательно выделять проектно-изыскательские работы с предоставлением смет и расчетов.	
7.	Непредвиденные работы и затраты -3%	МДС 81-35.2004 п.4.96 от итога глав 1-12.
8.	Норматив накладных расходов	Нормативы накладных расходов по видам строительных и монтажных работ в процентах от фонда оплаты труда рабочих (МДС 81-34.2004; 81-33.2004 приложение 4).
9.	Сметная прибыль	Норматив сметной прибыли по видам строительных и монтажных работ в процентах от величины средств на оплату труда рабочих (МДС 81-25.2001 с учетом письма №АП-5536/06 от 18.11.2004 г.).



**Порядок определения затрат на содержание службы заказчика-застройщика
и услуг на проведение строительного контроля**

1.1. Затраты на содержание структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика и затраты на оплату услуг по осуществлению функции строительного контроля заказчика, включаются в главу 10 "Содержание службы заказчика. Строительный контроль" Сводного сметного расчета (далее - ССР).

1.1.1. Исходной величиной для определения затрат на содержание структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика является общая стоимость строительства объекта по итогу глав 1-9 и 12 ССР в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 (без НДС) и учитываются в ССР.

1.1.2. Затраты на содержание структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика при строительстве объектов капитального строительства определяются в базисном уровне цен на основании затрат, приведенных в столбце N_1 Приложения 1 (п.1.3.) к настоящему письму по формуле:

$$СК_{\text{базис}} = (S_{\text{базис}} \times N_1) / 100, \text{ где:}$$

$СК_{\text{базис}}$ - затраты на содержание структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика на весь период строительства объекта в базисных ценах;

$S_{\text{базис}}$ - итог глав 1-9 и 12 ССР стоимости строительства в базисных ценах;

N_1 - затраты на осуществление функций заказчика – застройщика для соответствующего значения базовой стоимости строительства ССР объекта по состоянию на 01.01.2000 согласно данным столбца N_1 Приложения 1 (п.1.3.) к настоящему письму.

1.1.3. В ССР глава 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» по итогу главы 10 выделять затраты отдельными строками. Содержание службы заказчика-застройщика N_1 в том числе Строительный контроль N_2

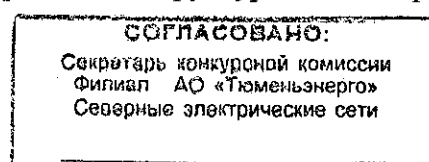
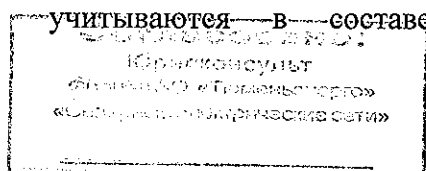
1.1.4. В текущем уровне цен, определенном по формуле:

$$СК_{\text{текущ.}} = (S_{\text{текущ.}} \times N_1) / 100, \text{ где:}$$

$СК_{\text{текущ.}}$ - затраты на содержание структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика на весь период строительства объекта в текущих ценах;

$S_{\text{текущ.}}$ - итог глав 1-9 и 12 ССР стоимости на весь период строительства в текущих ценах.

1.2. Затраты на оплату услуг структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго», осуществляющих функции строительного контроля заказчика, определяются на основании нормативов затрат, установленных постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 №468 согласно данным столбца N_2 и учитываются в составе затрат на содержание структурных подразделений



исполнительного аппарата и филиалов АО «Тюменьэнерго» исполняющих функции заказчика – застройщика согласно столбцу N_1 .

1.3. Приложение 1. Затраты на осуществление функций заказчика-застройщика и оплату услуг организаций, осуществляющих функции строительного контроля заказчика

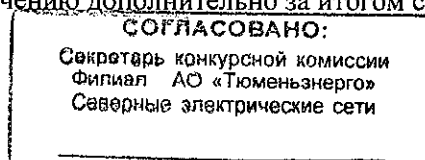
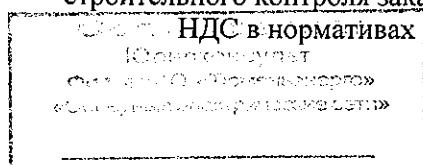
Стоимость строительства в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000, млн. руб.	Затраты на осуществление функций заказчика-застройщика и оплату услуг организаций, осуществляющих функции строительного контроля заказчика, %	
	N_1	N_2
до 30	4,75	2,14
от 30 до 50	4,67	1,93
от 50 до 70	4,40	1,81
от 70 до 90	4,20	1,72
от 90 до 125	3,94	1,61
от 125 до 150	3,82	1,56
от 150 до 200	3,69	1,47
от 200 до 300	3,43	1,36
от 300 до 400	3,24	1,28
от 400 до 500	3,03	1,23
от 500 до 600	2,93	1,18
от 600 до 750	2,89	1,13
от 750 до 900	2,85	1,09
более 900	2,82	$N_2=0.04193 \cdot C^{0.8022}/C$

Примечания:

1) При стоимости строительства более 900 млн. рублей в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000г. нормативы расходов на осуществление строительного контроля заказчика определяются по формуле $N_2=0.04193 \cdot C^{0.8022}/C$, где: N_2 – норматив затрат на оплату услуг организаций, осуществляющих функции строительного контроля заказчика в процентах; C – стоимость строительства в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000г.; $C^{0.8022}$ – стоимость строительства в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000г., возведенная в степень 0,8022.

2) N_1 - затраты на содержание заказчика-застройщика, включая средства на осуществление строительного контроля заказчика в том числе:

N_2 - норматив затрат на оплату услуг организаций, осуществляющих функции строительного контроля заказчика.



**Типовые технические решения
по оснащению объектов АО «Тюменьэнерго»
инженерно-техническими средствами охраны**

1. Общие сведения.

1.1. Настоящий документ содержит типовые технические решения по оснащению объектов АО «Тюменьэнерго» инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО).

1.2. Под объектами понимаются подстанции, находящиеся на обслуживании филиалов и под управлением АО «Тюменьэнерго».

1.3. Основными целями оснащения объектов АО «Тюменьэнерго» инженерно-техническими средствами охраны являются:

- обеспечение антитеррористической защищенности объектов в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов в сфере обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства;
- обеспечение надежной охраны объектов от преступных посягательств;
- предотвращение несанкционированного доступа на объекты;
- ликвидация или минимизация влияния иных угроз, мешающих нормальному функционированию и развитию объектов.

1.4. Построение ИТСО основано на следующих основных принципах:

- создание условий, исключающих возникновение угроз безопасности для объектов АО «Тюменьэнерго» или существенно ослабляющих их последствия;
- оптимальное распределение сил и средств подразделений охраны на основе комплексного подхода в использовании физической охраны и применении ИТСО;
- осуществление всего комплекса охранных функций, как правило, собственными силами с привлечением на особо важных участках (объектах, зданиях, помещениях) сотрудников органов внутренних дел (вневедомственной охраны);
- многорубежный принцип построения систем охраны объектов в соответствии с их важностью и условиями функционирования;
- постоянное отслеживание оперативной обстановки на охраняемом объекте.

Основные технические решения по оснащению объектов

1.5. В состав ИТСО должны входить:

- инженерные средства охраны;
- технические средства охраны (ТСО).

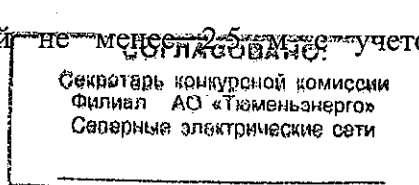
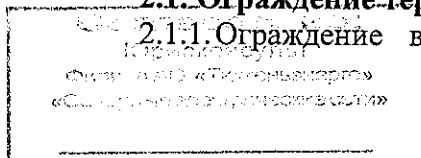
2. Инженерные средства охраны.

Инженерные средства охраны включают в себя:

- ограждение территории объекта;
- верхнее дополнительное ограждение объекта (представляет собой спиральный барьер «Егоза» и устанавливается поверх основного ограждения);
- нижнее дополнительное ограждение от подкопа (при необходимости устанавливается под основным ограждением);
- элементы инженерной укреплённости (ворота, калитки, двери, окна и т.п.);
- технологическое ограждение ОРУ;
- периметральное охранное освещение;
- средства предупреждения (предупреждающие плакаты, указатели).

2.1. Ограждение территории объекта.

2.1.1. Ограждение выполняется высотой не менее 2,5 м с учетом верхнего



дополнительного ограждения. Ограждение может быть сплошным или просматриваемым. Сплошное ограждение может быть:

- а) железобетонным (толщина не менее 100 миллиметров);
- б) сплошным металлическим (толщина листа не менее 2 миллиметров).

Полотно просматриваемого ограждения изготавливается из сварной металлической (стальной) решетки. В качестве полотна сетчатых (решетчатых) ограждений применяются унифицированные сварные секции с прутками диаметром не менее 5 миллиметров, имеющими антикоррозионную защиту (полимер, хромирование, оцинкование и др.). Расстояние между прутками должно составлять не более 15 сантиметров.

Конструкции ограждения должны быть оптимизированы для установки извещателей (технических средств обнаружения) вибрационного типа и изготавливаться во всеклиматическом исполнении.

При выборе типа и высоты основного ограждения должен учитываться риск совершения актов незаконного вмешательства в отношении объекта».

2.1.2. Верхнее дополнительное ограждение устанавливается на основное ограждение. Оно представляет собой спиральный барьер ЕГОЗА. Спиральный барьер безопасности должен быть установлен ровно, без провисаний и отклонений от линии ограждения за периметр или внутрь него. Требования к Спиральному барьеру безопасности ЕГОЗА:

- направляющая проволока должна быть оцинкованной высокоуглеродистой, диаметром не менее 2,4 мм.;
- толщина оцинкованной ленты не менее 0,5 мм.;
- диаметр спирали в рабочем (растянутом) положении, не менее 500 ± 20 мм;
- количество витков на 1 п/м, шт. - не менее 5.

2.1.3. Нижнее дополнительное ограждение для защиты от подкопа должно устанавливаться под ограждением с заглублением в грунт не менее 50 см. Оно должно выполняться в виде сварной решетки из прутков арматурной стали диаметром не менее 16 мм, с ячейками размерами не более 150×150 мм, сваренной в перекрестиях.

2.2. Элементы инженерной укрепленности (ворота, калитки и т.д.)

2.2.1. Ворота устанавливаются на автомобильных въездах на территорию объекта. По периметру территории охраняемого объекта могут устанавливаться как основные, так и запасные или аварийные ворота.

2.2.2. Конструкция ворот - сплошные из металлоконструкций. Высота ворот должна составлять не менее 2,5 м с учетом верхнего дополнительного ограждения. Ворота должны быть оборудованы верхним дополнительным ограждением из АСКЛ «Егоза» диаметром не менее 500 ± 20 мм» и характеристиками, аналогичными указанным в п. 2.1.2 настоящего задания на проектирование. Расстояние между нижней кромкой ворот и поверхностью грунта должно составлять не более 100 мм.

2.2.3. Конструкция ворот и калиток должна соответствовать категории и классу - не ниже У-I, согласно ГОСТ 51242-98 и обеспечивать их жесткую фиксацию в закрытом положении.

2.2.4. Ворота с электроприводом и дистанционным управлением должны оборудоваться устройствами аварийной остановки и открытия вручную на случай неисправности или отключения электропитания.

2.2.5. Ворота следует оборудовать ограничителями или стопорами для предотвращения произвольного открывания (движения).

2.2.6. Запирающие и блокирующие устройства при закрытом состоянии ворот должны обеспечивать соответствующую устойчивость к разрушающим воздействиям и сохранять работоспособность при повышенной влажности в широком диапазоне температур окружающего воздуха от - 50 до +50 °С), прямом воздействии воды, снега, града, песка и других факторов.

Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Секретарь конкурсной комиссии»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Севастопольские электрические сети

2.2.7. При использовании замков в качестве запирающих устройств основных ворот, следует устанавливать замки гаражного типа или висячие (навесные).

2.2.8. Калитку следует запирать на врезной, накладной замок или на засов с висячим замком.

2.3. Технологическое ограждение ОРУ.

Высота технологического ограждения ОРУ должна быть не менее 1,5 м. Ограждение должно быть сетчатым или решетчатым из металла.

2.4. Периметральное охранное освещение.

Периметральное охранное освещение предназначено для создания требуемого уровня освещенности в темное время суток, а также при плохой видимости из-за погодных условий, по периметру объекта. Система охранного освещения должна обеспечивать:

а) освещенность на уровне земли в горизонтальной плоскости или на уровне 0,5 метра от земли на одной стороне вертикальной плоскости, перпендикулярной к линии границы, не менее 0,5 люкс (в темное время суток);

б) равномерно освещенную сплошную полосу шириной не менее 3 метров по периметру объекта;

в) возможность автоматического включения дополнительных источников света на отдельных зонах охраняемой территории (периметра) при срабатывании системы охранной сигнализации;

г) ручное управление аппаратурой освещения из помещения охраны;

д) совместимость с техническими средствами системы охранной сигнализации и системы охранной телевизионной.

Для периметрального охранного освещения наиболее предпочтительными являются энергосберегающие светодиодные светильники.

2.5. Средства предупреждения.

На ограждении следует размещать таблички типа: "Не подходить! Запретная зона" и другие указательные и предупредительные знаки.

3. Технические средства охраны.

На объектах может быть предусмотрено применение следующих ТСО:

- охранной сигнализации (объектовой и периметральной);
- охранного телевидения;
- тревожной сигнализации;
- средств контроля и управления доступом.

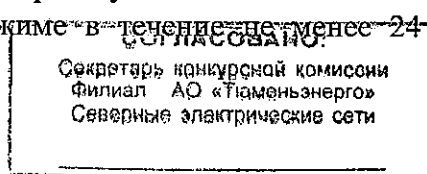
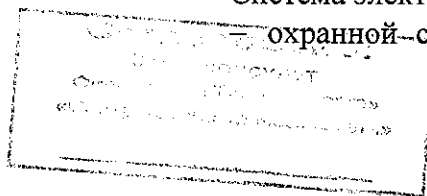
Состав устанавливаемых ТСО и требования к ним для объектов, категорированных в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», определены Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 и зависят от категории опасности объекта.

При выборе ТСО для защиты объектов, которым категория опасности не присвоена, необходимо руководствоваться Методическими рекомендациями по организации защиты объектов ДХО ПАО «Россети», утвержденными распоряжением ПАО «Россети» от 12.02.2015 № 71р.

Электропитание ТСО объекта должно быть бесперебойным и осуществляться либо от двух независимых источников переменного тока, либо от одного источника переменного тока с автоматическим переключением на резервное питание (в аварийном режиме) и оповещением персонала физической защиты о переходе на электропитание от резервного источника.

Система электропитания должна обеспечивать работу:

охранной сигнализации в дежурном режиме в течение не менее 24 часов, в



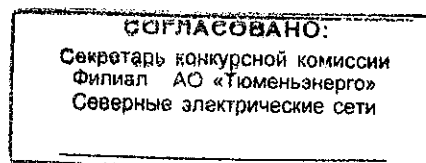
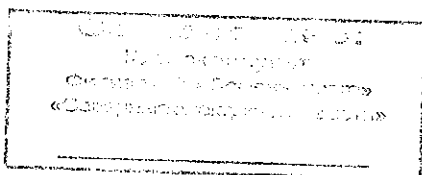
режиме «тревога» - не менее 3-х часов;

- охранного телевидения во всех режимах – не менее 30 минут;
- средств контроля и управления доступом во всех режимах – не менее 30 минут, в автономном режиме – не менее 3 часов.

Все устанавливаемые на объекте ТСО (охранное телевидение, охранная сигнализация, охранное освещение, средства контроля и управления доступом) должны поддерживать между собой сопряжение (интеграцию) на аппаратном и программном уровне.

Проектные решения должны использовать однотипные компоненты ТСО в целях обеспечения снижения расходов на обслуживание и ремонт, взаимозаменяемости используемых компонентов, удобства эксплуатации.

Должна обеспечиваться взаимная совместимость оборудования и программного обеспечения всех ТСО, используемых для охраны объекта.



Показатели инвестиционной программы АО "Тюменьэнерго" по объекту на 2017 год

тыс.руб.

Показатель	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого
Освоение (без НДС)	-	-	-	-	-
Финансирование (с НДС)	-	-	-	-	-

* итоговая сумма должна быть равна предельной стоимости закупки

Показатели инвестиционной программы АО "Тюменьэнерго" по объекту на 2018 год

тыс.руб.

Показатель	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого
Освоение (без НДС)	-	22 160,99	-	-	22 160,99
Финансирование (с НДС)	-	20 919,98	5 229,99	-	26 149,97

* итоговая сумма должна быть равна предельной стоимости закупки

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН*

Выполнение проектных работ по реконструкции ВЛ 110 кВ Оленья-Ямбург-1,2 отпайка на ПС УГП-15 филиала
АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети

№ этапа работ	Наименование этапа работ	Срок начала выполнения работ	Срок окончания выполнения работ	Стоимость в текущих ценах с НДС 18%, рублей	Финансирование по договору в текущих ценах, с НДС 18%, рублей
1	2	3	4	5	6
1.	Разработка проектной документации в соответствии с заданием на проектирование (приложение №1 к настоящему договору)	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	---
1.1.	Выбор и согласование трассы заходов ЛЭП 110 кВ. Комплекс мероприятий по отводу земельного участка под объект реконструкции (в том числе межевание, оформление кадастровых паспортов, проекта планировки территории и проекта межевания территории) с заключением договора аренды земельного участка	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	---
1.2.	Разработка ОТР	чч.мм.гг	чч.мм.гг	---	---
1.3.	Комплексные инженерные изыскания	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	---
1.4.	Разработка проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию")	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	---
2.	Проведение Заказчиком (в т.ч. филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ) ведомственной экспертизы проектной документации.	чч.мм.гг	чч.мм.гг	---	---
3.	Разработка рабочей документации в соответствии с заданием на проектирование (приложение № 1 к настоящему договору)	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	---
4.	Проведение Заказчиком ведомственной экспертизы рабочей документации.	чч.мм.гг	чч.мм.гг	---	0,00
5.	Получение Заказчиком положительных заключений государственных экспертиз	чч.мм.гг	чч.мм.гг	---	0,00
	Всего по договору			0,00	0,00

* заполняется на каждый ИП с указанием итоговой суммы по договору.

Заказчик:

Подрядчик:

Согласовано:
Юриисконсульт
Филиал АО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

СВОДНАЯ СМЕТА*

Выполнение проектных работ по реконструкции ВЛ 110 кВ Оленья-Ямбург-1,2 отпайка на ПС
УГП-15 филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети

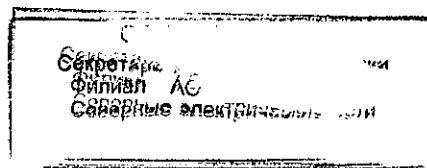
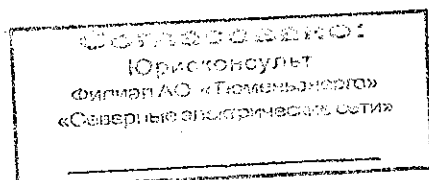
№ п/п	Наименование работ и затрат	Номер сметы (расчета)	Стоимость в текущих ценах, рублей
1	2	3	4
1	Разработка проектной документации		0,00
2	Комплексные инженерные изыскания		0,00
3	Разработка рабочей документации		0,00
	Итого:		0,00
	НДС 18%		0,00
	Всего с НДС 18%		0,00

* заполняется на каждый ИП с указанием итоговой суммы по договору.

Заказчик:

АО "Тюменьэнерго"

Подрядчик:



УТВЕРЖДАЮ

И.о. первого заместителя
генерального директора –
главного инженера
АО «Тюменьэнерго»

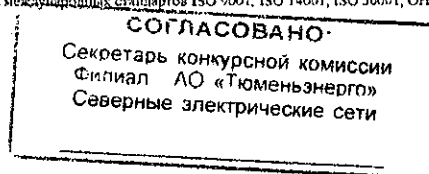
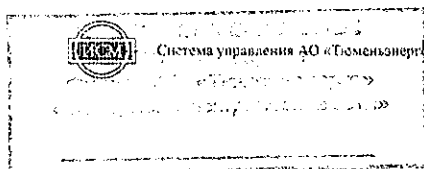
 Боровицкий В.Г.

«03» 09 2015 г.

ПАМЯТКА

Для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в АО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов.

1. В АО «Тюменьэнерго» разработана, внедрена, функционирует и поддерживается в рабочем состоянии интегрированная система менеджмента (ИСМ), соответствующая требованиям международных стандартов:
 - 1.1. ISO 9001 «Системы менеджмента качества».
 - 1.2. ISO 14001 «Системы управления окружающей средой. Требования и руководство по применению».
 - 1.3. ISO 18001 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования».
 - 1.4. ISO 50001 «Система энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению».
2. Персонал, выполняющий работы на оборудовании АО «Тюменьэнерго», обязан соблюдать следующие правила:
 - 2.1. Знать требования Политики ИСМ и способствовать их выполнению.
 - 2.2. Все работы производить в строгом соответствии с действующими процедурами, инструкциями, правилами и нормами, а также предупреждать возможные последствия отклонения от установленных процедур.
 - 2.3. Осуществлять сбор и размещение отходов и мусора в специально отведенных для этого местах и контейнерах.
 - 2.4. Не допускать разлива, утечек и протечек нефтепродуктов, лакокрасочных, горюче-смазочных и иных вредных химических веществ, в случае разлива немедленно произвести очистку.
 - 2.5. Использовать автотранспорт и строительно-дорожную технику, прошедшие контроль содержания вредных веществ отработанных газов, согласно установленному порядку.
 - 2.6. Не допускать попадания отходов и мусора на почву, в ливневые стоки, на тропинки, тротуары и дороги - проводить немедленную их очистку.
 - 2.7. Самостоятельно проводить уборку рабочих мест и территории после окончания работы, обеспечить содержание земельного участка в надлежащем виде.
 - 2.8. Нести ответственность за нарушение почвенно-растительного слоя вне границ земельного отвода и загрязнение территории производственными и бытовыми отходами, нефтепродуктами.
 - 2.9. Ознакомиться с Реестром экологических аспектов деятельности АО «Тюменьэнерго», правилами безопасного обращения с отходами: «Правила обращения с отходами производства и потребления в ОАО «Тюменьэнерго» ПР 05770629.23.001-2009, «Инструкцией по практическому ведению работ с отходами 1-3 классов опасности» ИН 05770629-07-23-002-2009.
 - 2.10. Работники обязаны соблюдать правила промышленной и пожарной безопасности, выполнять требования охраны труда, установленные правилами и инструкциями по охране труда.



- 2.11. Не допускать к выполнению работ в электроустановках работников, не ознакомившихся с перечнем потенциальных опасностей при выполнении работ на объектах АО «Тюменьэнерго», не прошедших обучение, инструктаж, стажировку, проверку знаний, обязательные медицинские осмотры.
- 2.12. Перед началом работы персонал должен быть обеспечен всеми необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной и коллективной защиты, обучен правилам применения средств защиты и обязан пользоваться ими для обеспечения безопасности труда.
- 2.13. Весь персонал должен быть обучен безопасным методам и приемам выполнения работ, и оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве, должен быть обеспечен инструкциями по охране труда по профессиям и видам выполняемых работ.
- 2.14. Исполнитель (подрядчик) обязан соблюдать действующие стандарты и требования АО «Тюменьэнерго» установленные в области охраны окружающей среды и в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.
- 2.15. Исполнитель (подрядчик) в ходе работы не в праве выполнять указания АО «Тюменьэнерго», если это может привести к нарушению требований, обязательных для сторон по охране окружающей среды и охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.
- 2.16. Работники должны быть осведомлены о существующем или потенциальном влиянии своей деятельности на потребление энергоресурсов и потери электроэнергии на объектах АО «Тюменьэнерго».
- 2.17. Обеспечивать рациональное и экономное использование всех энергоресурсов, получаемых от АО «Тюменьэнерго», а также принимать все необходимые меры по минимизации потерь этих энергоресурсов.
- 2.18. Не допускать работу осветительных приборов в дневное время, если уровень естественной освещенности соответствует требованиям охраны труда и технике безопасности.
- 2.19. Рационально и экономно использовать нагревательные приборы и другое энергопотребляющее оборудование.
- 2.20. Планировать и реализовывать мероприятия по энергосбережению.
- 2.21. Обеспечивать учёт потребляемых энергоресурсов.
- 2.22. Отдавать предпочтение применению энергосберегающего оборудования.
- 2.23. Понимать важность энергосбережения и его экономические выгоды.
- 2.24. Поддерживать состояние используемого энергопотребляющего оборудования в соответствии с нормативными документами.
3. Персонал АО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, которые выполняют работы на оборудовании АО «Тюменьэнерго», несет ответственность за выполнение перечисленных выше правил.

