

ДОГОВОР ПОДРЯДА № _____
на выполнение проектных и изыскательских работ

г. Новый Уренгой

« _____ » _____ 201__ г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 4С-1858 от 11 декабря 2013г, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, по результатам _____, 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;

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 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард", расположенный в ЯНАО, Тюменская область, Надымский район;

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;

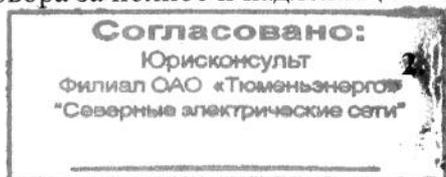
Субподрядчик – юридическое лицо, нанимаемое Подрядчиком для выполнения работ в рамках настоящего Договора;

Стороны – Заказчик и Подрядчик в значениях, указанных выше;

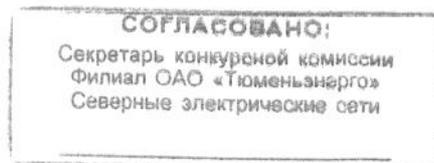
Техническая документация – комплект документов (технических требований), включающий систему графических, расчетных и текстовых материалов, необходимых для строительства, реконструкции, комплексного технического перевооружения;

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.



Предмет договора



2.1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проекта "ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард" в части переустройства пролетов опор №270-272 расчетов режимов работы 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.

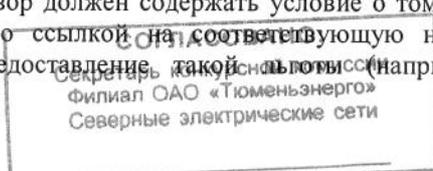
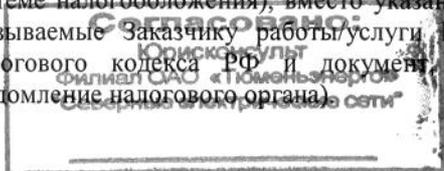
3.2. Заказчик производит полную оплату стоимости работ по Договору после устранения Подрядчиком замечаний Заказчика, получения положительного заключения Государственной/негосударственной экспертизы по выполненной проектной и изыскательской документации (в том числе положительного заключения сметной документации по пункту 5.1.9. Договора) в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты подписания обеими сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ по договору и счета – фактуры.

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 дней после выполнения работ по Договору, согласно Календарному плану (приложение № 2 к настоящему Договору). В случае, если Подрядчик не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст.169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя 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 возмещении Заказчику из бюджета, указанных выше.¹

3.5. При оформлении счета-фактуры Подрядчик указывает следующее:
- в строке «ИНН/КПП покупателя: 8602060185 / _____»

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 со ссылкой на соответствующую норму Налогового кодекса РФ и документ, подтверждающий предоставление такой льготы (например: уведомление налогового органа).



3.6. Расчеты по настоящему Договору осуществляются платежными поручениями путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 15 настоящего Договора, либо иным способом по согласованию Сторон.

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 проектно – сметной документации оказалась ниже договорной, окончательный расчет выполняется с корректировкой.

4. Сроки выполнения работ и порядок сдачи и приемки работ

4.1. Сроки начала и окончания выполнения работ должны соответствовать показателям инвестиционной программы по Объекту, 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 4 (четырёх) экземпляров разработанной документации на бумажных носителях (отчет по инженерным изысканиям направляется Заказчику в 2 (двух) экземплярах), а также 2 (два) экземпляра в электронном виде CD или DVD. Текстовая и графическая части проекта представляются в стандартных форматах Windows, MS Office, AutoCAD и Acrobat Reader. Сметная документация предоставляется в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам, либо в другом формате, совместимом с программой «ГРАНД СМЕТА».

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 является, в том числе, несоответствие документации требованиям законодательства Российской Федерации, государственным стандартам, технической политике ОАО «Тюменьэнерго», требованиям и указаниям Заказчика, изложенным в настоящем договоре, техническому заданию (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 и выполнения работ, предусмотренных Календарным планом (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.

Согласовано:
Юристы
«Северные электрические сети»

Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

4.7. Датой выполнения Подрядчиком работ, предусмотренных каждым из этапов Календарного плана (приложение №2 к настоящему Договору), является дата подписания Заказчиком соответствующего письма, указанного в п.4.2.2 Договора). Датой исполнения всех обязательств Подрядчика, предусмотренных п. 2.1. Договора и Календарным планом, является дата подписания обеими сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ по Договору, после получения положительного заключения Государственной /негосударственной экспертизы по выполненной проектной и изыскательской документации, положительного заключения сметной документации и устранения замечаний Заказчика.

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

4.9. 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 Календарным планом (приложение № 2 к настоящему Договору) с указанными в нем этапами и сроками выполнения работ.

5.1.2. При выполнении работ по настоящему Договору руководствоваться «Регламентом осуществления проектирования капитального строительства и реконструкции электросетевых объектов ОАО «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); при выполнении всех работ, предусмотренных Календарным планом (приложение №2 к настоящему Договору), передать Заказчику подписанный со своей стороны акт сдачи – приемки выполненных работ.

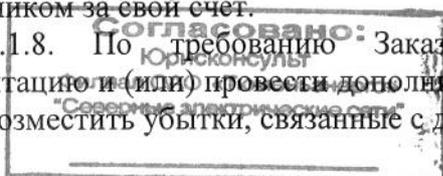
5.1.4. Использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных настоящим Договором, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

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

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. Безвозмездно откорректировать техническую документацию по замечаниям согласующих организаций и Государственной/негосударственной экспертизы, при обнаружении недостатков в документации и (или) выполнении изыскательских работ. Проведение повторной Государственной/негосударственной экспертизы проводится Подрядчиком за свой счет.

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



Согласовано:
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

5.1.9. 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.

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

5.1.11. В связи с внедрением в ОАО «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 в ОАО «Тюменьэнерго» персонала ОАО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Компании, в том числе с привлечением механизмов» (приложение № 4 к настоящему Договору).

5.1.12. 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 в ОАО «Тюменьэнерго» персонала ОАО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Компании, 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.

5.1.13. 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.

5.1.14. 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.

5.1.15. Незамедлительно извещать Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

- 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.

5.1.16. Подрядчик подтверждает, что он заключил настоящий Договор на основании должного изучения данных о намечаемом к строительству 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.

5.1.17. В составе Проекта организации строительства разработать Техническое

Согласовано:

Директор филиала
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

задание на строительство/реконструкцию/комплексное техническое перевооружение проектируемого объекта с указанием полного перечня аттестованного оборудования и материалов в соответствии с Порядком проведения аттестации в ОАО «Россети», для выполнения работ и описания основного объема работ.

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

5.1.19. Подрядчик обязан в течение 10 (десяти) дней рассмотреть поступившие требования Заказчика (указанные в п.5.4.5 настоящего Договора) о снижении стоимости на выполняемые работы и направить в адрес Заказчика письмо о согласии/мотивированном отказе от изменения цены договора.

5.1.20. 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).

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. Оплатить Подрядчику полную стоимость работ по Договору после завершения всех работ в том числе и в случае досрочной сдачи (по согласованию с Заказчиком) результатов работ по Договору;

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

5.4. Заказчик вправе:

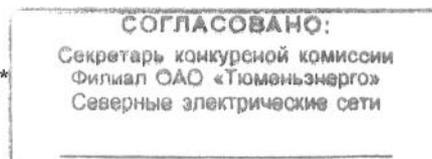
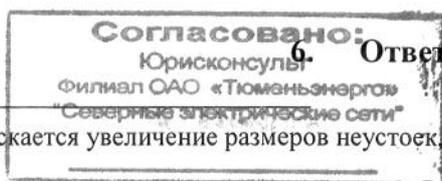
5.4.1. Потребовать досрочного расторжения настоящего договора, в случае утраты возможности и (или) необходимости дальнейшего финансирования работ по Договору, выполнения работ с отступлением от календарного плана, не соответствия качества выполненных работ требованиям ГОСТ Р ИСО 10006-2005 «Руководство по менеджменту качества при проектировании» в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

5.4.2. 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.

5.4.5. В случае снижения рыночных цен на выполняемые работы на момент их выполнения Заказчик вправе обратиться к Подрядчику с требованием о снижении стоимости выполняемых работ до уровня цен, не превышающих среднюю стоимость, сложившуюся на рынке на аналогичные работы, с предоставлением подтверждающих материалов.



* допускается увеличение размеров неустоек, предусмотренных настоящим разделом

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 выполнения работ, Подрядчик выплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере 0,5 процента от стоимости Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств до полного (надлежащего) исполнения обязательств.

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 неустранимыми, 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.

При этом Договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком Уведомления Заказчика (далее – Уведомление), если иной более поздний срок не указан в Уведомлении о расторжении Договора, либо с момента получения Заказчиком уведомления об отсутствии Подрядчика по последнему известному Заказчику месту нахождения Подрядчика. 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:

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

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;

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. 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 объекта в эксплуатацию. В этом случае Стороны должны принять все необходимые меры, предотвращающие дополнительные расходы. Если у Подрядчика возникнут дополнительные расходы, вызванные

Согласовано:
Юристы
Северные электрические сети

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

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.

6.9. В случае непредставления Подрядчиком информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства (предусмотренной п. 5.1.20 настоящего Договора), Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости договора.

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

6.11. В случае неисполнения Подрядчиком обязательств по привлечению к исполнению договора субподрядчиков из числа субъектов малого и среднего предпринимательства, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости договора².

7. Порядок разрешения споров

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат по выбору истца, разрешению в Третейском суде при Некоммерческом партнерстве «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (НП «ЭНЕРГОСТРОЙ») в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения Третейского суда при НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» 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.

² (включается в текст договора только в случае наличия в конкурсной/закупочной документации требования о привлечении субъектов малого и среднего предпринимательства на выполнение субподрядных работ, а также в случае наличия соответствующих обязательств в оферте Подрядчика, поданной на участие в закупочной процедуре).

Согласовано:
Юриисконсульт
"Тюменьэнерго"
"Северные электрические сети"

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

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 последствия.

8.5. Обстоятельствами 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, обстоятельствами 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 продолжают 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

Юриисконсульт
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиал ОАО «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. Изменение, прекращение и расторжение Договора

11.1. 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.

11.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке, в том числе, в случаях неисполнения/ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором. При этом договор считается расторгнутым с даты получения Подрядчиком уведомления об отказе от исполнения договора, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Подрядчиком уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Заказчика информации о фактическом месте нахождения Подрядчика, с изменением наименования, реорганизацией последнего, 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.

Упущенная выгода при этом не возмещается.

11.3. В случае отказа Подрядчика снизить стоимость выполняемых работ, при наличии обстоятельств, указанных в п. 5.4.5. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора. Убытки Подрядчика, связанные с отказом Заказчика от исполнения договора, подлежат возмещению только в части реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

11.4. 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.

11.5. 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.

11.6. 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.

Согласовано:
Юрисконсульт
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

* За исключением информации, являющейся общедоступной; информации, 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.

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

12. Особые условия

12.1. Переход возникших из настоящего Договора прав требований к Заказчику, зачет взаимных требований без письменного согласия последнего не допускается. Уступка прав требований к Заказчику оформляется трехсторонним договором.

12.2. 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.

12.3. Подрядчик обязуется предоставлять Заказчику информацию об изменении состава (по сравнению с существовавшим на дату заключения настоящего договора) собственников Подрядчика (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Подрядчика; информацию о составе собственников (состав участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.) привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей Подрядчика. В целях раскрытия вышеуказанной информации не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта) предоставляется: 1) заполненная Карточка делового партнера (сканированная копия и MS Excel) по форме, утвержденной Заказчиком 2) сканированные копии документов, подтверждающих произошедшие изменения (учредительные документы в действующей редакции (Устав, Положение и др.); выписка из ЕГРЮЛ/ЕГРИП, выданная не ранее 30 дней до даты предоставления Обществу; список лиц, зарегистрированных в реестре акционеров с указанием доли владения в процентах (для акционерных обществ), выданный не ранее, чем за 30 календарных дней до даты предоставления Обществу; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников)/решение учредителя об избрании/назначении исполнительного органа; паспорт или иной документ, содержащий паспортные данные физического лица (серия и номер, кем и когда выдан, место регистрации); свидетельство о постановке на учет в налоговом органе физического лица (ИНН) или иной документ, содержащий номер ИНН физического лица) 3) Согласие на обработку персональных данных физических лиц (руководителей, учредителей, участников, акционеров и т.д.) с подписью субъекта персональных данных (оригинал) по форме, утвержденной Заказчиком.

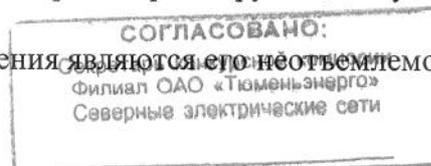
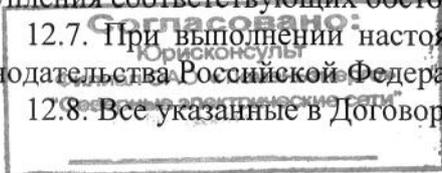
12.4. В случае неисполнения обязательства, предусмотренного п. 12.3 настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора (согласно п.11.2 настоящего Договора).

12.5. 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.

12.6. 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.

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

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



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

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

13. Приложения к договору

13.1. Приложение № 1 – Задание на проектирование.

13.2. Приложение № 2 – Календарный план.

13.3. Приложение № 3 – Сводная смета.

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

13.5. Приложение № 5 – Копия Протокола

14. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Заказчик:

ОАО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628406, Россия, г. Сургут,

Тюменская область, Ханты - Мансийский

автономный округ - Югра,

ул. Университетская, д. 4

ИНН 8602060185, КПП 997450001

р/с 40702810267170101719 в

Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк

России» г. Тюмень.

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Северные
электрические сети»

Почтовый адрес: 629300, Россия, г. Новый

Уренгой, Тюменская обл., ЯНАО, Северо-

Восточная промзона, а/я 932.

р/с 40702810267400000140

к/с 30101810800000000651

Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк

России» г. Тюмень.

ИНН 8602060185, КПП 890402002

БИК 047102651

Тел. 8(3494)23-89-76, факс 8(3494)23-89-09

Подрядчик:

«_____»

Телефон: _____

Факс: _____

_____ (наименование должности)

_____ / _____ /

(подпись)

(Ф.И.О.)

МП

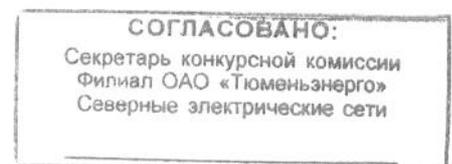
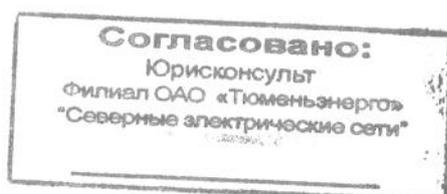
Директор филиала

ОАО «Тюменьэнерго»

Северные электрические сети

_____ Домашний Д.А.

МП



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам-главный инженер
ОАО «Тюменьэнерго»

_____ С. Н. Егшин

« _____ » _____ 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на корректировку проекта "ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ
Салехард" в части переустройства пролетов опор №270-272 и расчетов
режимов работы сети

Основание для проектирования.

1.1. Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств №150/ТП-М8 от 30.01.2013 объектов электросетевого хозяйства ОАО «Тюменьэнерго» к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС». Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» к договору №150/ТП-М8 от 30.01.2013.

1.2. Письмо Р57-62-111-1-19-2903 от 14.08.2014г. филиала ОАО «СО ЕЭС» - Тюменское РДУ «о необходимости внесения изменений в проектную документацию с целью выделения этапа включения».

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

2.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (действующая редакция);
- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ (действующая редакция);
- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ (действующая редакция);
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ (действующая редакция);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ (действующая редакция);
- Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ (действующая редакция);
- Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 №126-ФЗ (действующая редакция);
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7 (действующая редакция);
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96 (действующая редакция);
- Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых территориях»;
- Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;
- Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»;

СОГЛАСОВАНО:
Филиал ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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

- Федеральный закон от 21.07.2011 N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

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

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

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

- ГОСТа Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»

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

2.2. Отраслевые НТД:

- Правила устройства электроустановок (действующее издание);

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

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

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

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

- РД 78.36.003-2002 Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств.

- Правила проектирования, строительства и эксплуатации ВОЛС на воздушных линиях электропередач 110 кВ и выше, 1998 г.

2.3.ОРД и НТД ОАО «Российские сети», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС»:

- «Положение о единой технической политике ОАО «Российские сети» в распределительном сетевом комплексе» (утвержденное решением Совета директоров ОАО «Российские сети» протокол от 23.10.2013 № 138);

- Стандарт организации о технической политике по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ОАО «Тюменьэнерго»;

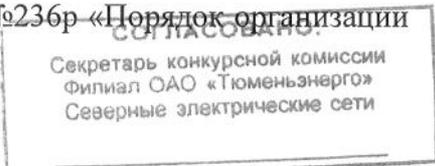
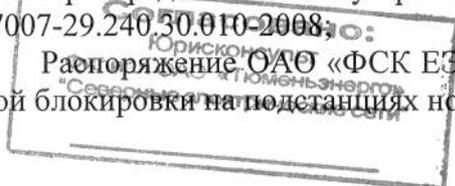
- Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ», СТО 56947007-29.240.10.028-2009;

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

- Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Руководящие указания по проектированию заземляющих устройств подстанций напряжением 6-750 кВ», СТО 56947007- 29.130.15.114-2012;

- Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения», СТО 56947007-29.240.50.010-2008;

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



- Руководящие указания по выбору объемов телеинформации при проектировании систем технологического управления электрическими сетями», СТО 56947007-29.240.034-2008;

- 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;

- Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем», СТО 59012820.29.240.007-2008;

- Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования», СТО 59012820.29.240.001-2011;

- 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;

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

- Типовые технические требования по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК от 19.03.2010;

- Приложение 2 к настоящему Техническому заданию «Требования к содержанию раздела охрана окружающей среды»;

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

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

3.1. Вид строительства: новое строительство;

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

- «ВЛ 220 кВ Надым – Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард»;

- «ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард» в части "Заходы ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Надым";

- «Корректировка проекта «ВЛ 220 кВ Надым – Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард» в части ПС 220 кВ Салехард».

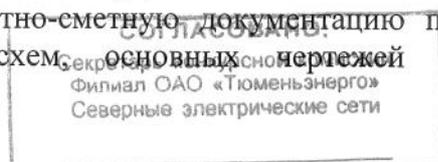
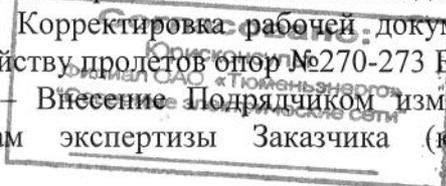
- «ПС 220 кВ Надым. Расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки 220 кВ (Договор об осуществлении технологического присоединения №150/ТП-М8)» - проект филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири

3.3. Этапы разработки документации:

I этап – Корректировка проектной документации в части расчета режимов работы сети при временном включении ВЛ 220 кВ Надым-Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым и согласование ее с Заказчиком, ИА ОАО «Тюменьэнерго», Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ в объеме, предусмотренном действующей редакцией «Регламента взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и ОАО «Тюменьэнерго» при рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов энергетики», а также с Филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

II этап - Корректировка рабочей документации, включая сметную документацию по переустройству пролетов опор №270-273 ВЛ 220 кВ Надым-Салехард

III этап – Внесение Подрядчиком изменений в проектно-сметную документацию по результатам экспертизы Заказчика (корректировка схем, основных чертежей и



пояснительных записок, сметной документации, внесение изменений в рабочую документацию)

4. Основные характеристики проектируемого объекта.

4.1. В части ВЛ 220 кВ Надым-Салехард определены проектами: «ВЛ 220 кВ Надым – Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард»; «ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард» в части «Заходы ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Надым».

4.2. В части ПС 220 кВ Салехард определена проектом «Корректировка проекта «ВЛ 220 кВ Надым – Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард» в части ПС 220 кВ Салехард».

4.3. В части расширения ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ Надым определена проектом «ПС 220 кВ Надым. Расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки 220 кВ (Договор об осуществлении технологического присоединения №150/ТП-М8)»

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

5.1. Предпроектные обследования

Перед началом проектирования выполнить обследования по трассе ВЛ на участках опор № 270 – 272 (270а-272а).

- инженерно-топографические изыскания;
- инженерно-гидрологические изыскания;
- инженерно-геологические изыскания.

5.1.1. Определить:

- возможность установки опор № 271 (271а) на новые пикеты по створу существующей ВЛ с разработкой под них специальных (мостовых) фундаментов, рассчитанных на условия эксплуатации этих фундаментов в русле реки Нгарка-Пыряха;

5.2. I этап «Корректировка проектной документации в части расчета режимов работы сети при временном включении ВЛ 220 кВ Надым-Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым и согласование ее с Заказчиком, ИА ОАО «Тюменьэнерго», Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ в объеме, предусмотренном действующей редакцией «Регламента взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и ОАО «Тюменьэнерго» при рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов энергетики», а также с Филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири в соответствии с требованиями нормативно-технических документов».

5.2.1. «Балансы и режимы»:

5.2.1.1 Расчет электроэнергетических режимов для схем по временному включению ВЛ 220 кВ Надым – Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым.

Рассмотреть режимы для схем:

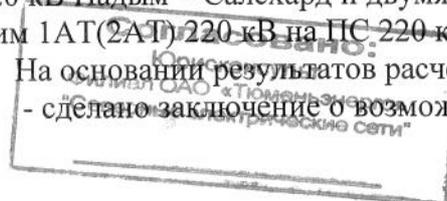
ВАРИАНТ №1 - Включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард без ПС 220 кВ Салехард. Рассмотреть под варианты включения с одной цепью ВЛ 220 кВ Надым – Салехард и двумя цепями ВЛ 220 кВ Надым – Салехард одновременно.

ВАРИАНТ №2 - Включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард; ЗРУ 220 кВ, АТ 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард. Рассмотреть под варианты включения с одной цепью ВЛ 220 кВ Надым – Салехард и двумя цепями ВЛ 220 кВ Надым – Салехард одновременно, с одним 1АТ(2АТ) 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард и с 1АТ, 2АТ 220 кВ одновременно.

ВАРИАНТ №3 - Включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард; ЗРУ 220 кВ, АТ 220 кВ, УШР 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард. Рассмотреть под варианты включения с одной цепью ВЛ 220 кВ Надым – Салехард и двумя цепями ВЛ 220 кВ Надым – Салехард одновременно, с одним 1АТ(2АТ) 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард и с 1АТ, 2АТ 220 кВ одновременно.

На основании результатов расчетов должно быть:

- сделано заключение о возможности/невозможности временного включения ВЛ 220



кВ Надым – Салехард через обходную систему шин 220 кВ Надым;

- определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима.

- определен перечень объектов необходимого электросетевого строительства, задействованного во временной схеме включения ВЛ 220 кВ Надым – Салехард для ОАО «Тюменьэнерго» и Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири.

5.2.1.3. «Расчеты статической и динамической устойчивости».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты статической устойчивости в электрической сети, прилегающей к объекту проектирования, и динамической устойчивости (определить проектом для каких электростанций) для всех групп нормативных аварийных возмущений в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости.

Расчеты электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости необходимо выполнять на верифицированных расчетных моделях энергосистемы с использованием современных программных комплексов расчетов переходных режимов и динамической устойчивости, обеспечивающих точное моделирование.

5.2.1.4. «Расчет токов короткого замыкания».

В составе раздела должны быть выполнены расчеты токов КЗ на шинах энергообъектов прилегающей сети 110-220 кВ.

По результатам расчетов токов КЗ должен быть сделан вывод о соответствии/несоответствии отключающей способности коммутационного оборудования на ПС 220 кВ Надым и ПС 220 кВ Салехард.

5.2.2. «Релейная защита и автоматика»

ВАРИАНТ №1 - Включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард без ПС 220 кВ Салехард.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) устройств релейной защиты ОВ-220кВ на ПС 220 кВ Надым. При этом предусмотреть варианты уставок устройств РЗА ОВ-220кВ для включения одной цепи ВЛ 220кВ Надым - Салехард и двух цепей ВЛ 220кВ Надым - Салехард одновременно.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) автоматики УШР 220кВ на ПС 220кВ Надым.

ВАРИАНТ №2 - Включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард; ЗРУ 220 кВ, АТ 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) устройств релейной защиты ОВ-220кВ на ПС 220 кВ Надым. При этом предусмотреть варианты уставок устройств РЗА ОВ-220кВ для включения одной цепи ВЛ 220кВ Надым - Салехард и двух цепей ВЛ 220кВ Надым - Салехард одновременно.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) устройств релейной защиты 1АТ и (или) 2АТ 220кВ на ПС 220кВ Салехард.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) автоматики УШР-220кВ на ПС 220кВ Надым.

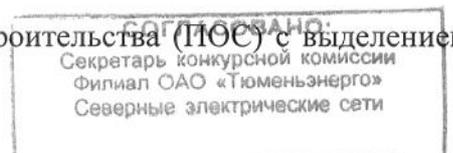
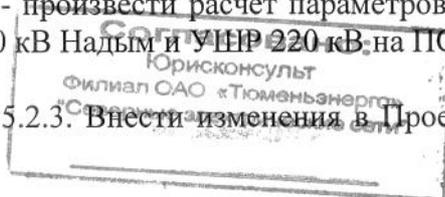
ВАРИАНТ №3 - Временное включение ВЛ 220 кВ Надым – Салехард; ЗРУ 220 кВ, АТ 220 кВ, УШР 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) устройств релейной защиты ОВ-220кВ на ПС 220 кВ Надым. При этом предусмотреть варианты уставок устройств РЗА ОВ-220кВ для включения одной цепи ВЛ 220кВ Надым - Салехард и двух цепей ВЛ-220 кВ Надым - Салехард одновременно.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) устройств релейной защиты 1АТ и (или) 2АТ 220кВ на ПС 220кВ Салехард.

- произвести расчет параметров срабатывания (уставок) автоматики УШР 220кВ на ПС 220 кВ Надым и УШР 220 кВ на ПС 220 кВ Салехард.

5.2.3. Внести изменения в Проект организации строительства (ПОС) с выделением



этапа временного включения ВЛ 220 кВ Надым – Салехард через обходную систему шин 220 кВ Надым до завершения строительства по расширению на две линейные ячейки 220 кВ ПС 220 кВ Надым. Временное включение необходимо для постановки ВЛ 220 кВ Надым – Салехард под охранное напряжение, выполнения пуско-наладочных работ на ПС 220 кВ Салехард.

5.4. II этап «Корректировка рабочей документации, включая сметную документацию по переустройству пролетов опор №270-272 ВЛ 220 кВ Надым-Салехард»

5.4.1. В составе рабочей документации выполнить:

- установку опор № 271 (271а) на новые пикеты по створу существующей ВЛ с разработкой под них специальных (мостовых) фундаментов, рассчитанных на условия эксплуатации этих фундаментов в русле реки Нгарка-Пыряха;

- демонтаж установленных опор № 271, 271а;

- продольный профиль трассы ВЛ с расстановкой опор на участках новых пикетов.

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

5.4.3. 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 выполнить в формате MS Excel и в программном комплексе системы «Гранд-Смета».

При составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать территориальные единичные расценки регионов (ТЕР, ТЕРм, ТЕРп), включенные в федеральный реестр сметных нормативов.

Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, на момент выдачи сметной документации.

Пересчет сметной документации в текущие цены выполнить индексами, разработанными и утвержденными Минэкономразвития РФ.

Включить в расчет сметной стоимости затраты на строительство временных зданий и сооружений в соответствии с нормативами ГСН 81-05-01-2001.

Учесть при выполнении сметных расчетов условия производства работ и усложняющие факторы (например стесненные условия и т.п.).

В главу 9 «Прочие затраты и расходы» Сводного сметного расчета включить:

- дополнительные затраты на производства работ в зимние время в соответствии с нормативами ГСН81-05-02-2007;

- затраты на страхование строительных рисков в размере, не превышающем 1 процента от полной стоимости работ, определенной по набору глав 1-8 сводного сметного расчета;

- прочие.

В сметной документации учесть:

- затраты на покрытие убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием путем выкупа или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;

- затраты на проведение межевых работ;

- затраты на арендную плату за временный отвод земель на период строительства;

- затраты на проведение кадастровых работ и подготовку документов и материалов, необходимых для проведения постановки на государственный кадастровый учет земельных участков в соответствии с правилами, предусмотренными Земельным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом, от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости»;

Юридический отдел
«Тюменьэнерго»
Северные электрические сети

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

- 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;

При выполнении корректировки проектную документацию следует переработать с учетом освоенных объемов капитальных вложений (на дату начала корректировки) по ранее утвержденной проектной документации.

5.4.4. Сводный сметный расчет выполнить с разделением затрат по собственникам объектов.

5.4.5. При разработке рабочей документации руководствоваться приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.03.2006 №80 «Об утверждении положения о взаимодействии при новом строительстве, техническом перевооружении и реконструкции электросетевых объектов, затрагивающих имущественный комплекс разных собственников».

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

5.4.7. Документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить Заказчику в 5-ти экземплярах на бумажном носителе, в 2-х экземплярах в электронном виде (в формате MSWord, AdobeAcrobat) на DVD и в 2 экз. на DVD в электронных архивах данных (rar) в формате dwg, dxf.

5.4.8. Внести изменения в проектной документации в «Состав проекта», в рабочей – «Ведомость полного комплекта рабочих чертежей».

5.5. III этап «Внесение Подрядчиком изменений в проектно-сметную документацию по результатам экспертизы (корректировка схем, основных чертежей и пояснительных записок, сметной документации, внесение изменений в рабочую документацию)»

6. Особые условия.

6.1. При выполнении корректировки необходимо применять оборудование и материалы соответствующее Российским стандартам, сертифицированные в установленном порядке. Применяемое оборудование, устройства и материалы должны иметь положительное заключение межведомственной аттестационной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети» (информация о перечне аттестованного оборудования размещена на сайте ОАО «ФСК ЕЭС»).

Проектная организация обеспечивает согласование рабочей документации в филиале Северные электрические сети.

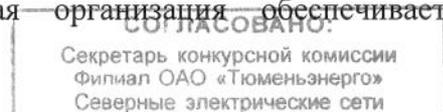
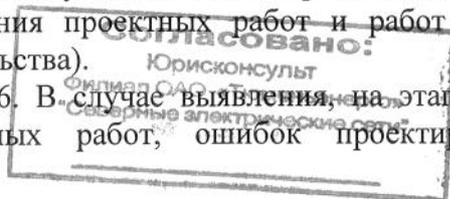
6.2. Графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемого объекта, выполнить в электронном виде в формате dwg, dxf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы по отводу земельных участков выполнить в электронном виде в программах MSWord, Excel, а так же предоставить результаты топографо-геодезических работ в формате MapInfo. Отсканированные версии разделов проектной и иной документации, в том числе и с официальными подписями, должны быть представлены в формате AdobeAcrobat.

Не допускается передача документации в формате AdobeAcrobat с пофайловым разделением страниц.

6.3. Разработанная проектная, рабочая документации являются собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

6.5. При необходимости, по запросу проектной 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).

6.6. В случае выявления, на этапе выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ, ошибок проектирования проектная организация обеспечивает



безвозмездную корректировку проектных решений с устранением несоответствий. Доработка проектных решений не должна приводить к переносу срока ввода объекта.

7. Выделение пусковых комплексов.

Выделить этап по временному включению ВЛ 220 кВ Надым-Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым.

8. Срок выполнения проектной и рабочей документации.

В соответствии с договором на выполнение проектных работ.

9. Исходные данные для разработки проектной документации.

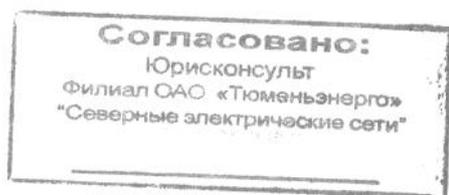
Перечень исходных данных, сроки подготовки и их передачи определяются условиями Договора на разработку проектной документации и календарным графиком. Получение исходных данных подрядной организацией выполняется с выездом на объекты. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей подрядной организации для получения информации.

10. Приложения:

1. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» – на 5 л.
2. Исходные данные для составления сметной документации по объектам капитального строительства и реконструкции ОАО «Тюменьэнерго» в 2014 году

**Заместитель директора по техническим вопросам-
Главный инженер филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Северные электрические сети**

А.А. Симаков



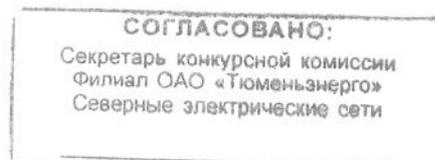
КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

Корректировка проекта "ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард" в части переустройства пролетов опор №270-272 и расчетов режимов работы 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	7
1	Корректировка проектной документации в части расчета режимов работы сети при временном включении ВЛ 220 кВ Надым-Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым и согласование ее с Заказчиком, ИА ОАО «Тюменьэнерго», Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ в объеме, предусмотренном действующей редакцией «Регламента взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и ОАО «Тюменьэнерго» при рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов энергетики», а также с Филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	
2	Корректировка рабочей документации, включая сметную документацию по переустройству пролетов опор №270-273 ВЛ 220 кВ Надым-Салехард	чч.мм.гг	чч.мм.гг	0,00	
2.2	Внесение Подрядчиком изменений в проектно-сметную документацию по результатам экспертизы Заказчика (корректировка схем, основных чертежей и пояснительных записок, сметной документации, внесение изменений в рабочую документацию)	чч.мм.гг	чч.мм.гг		0,00
	Всего по договору			0,00	0,00

Заказчик:

Подрядчик:



СВОДНАЯ СМЕТА

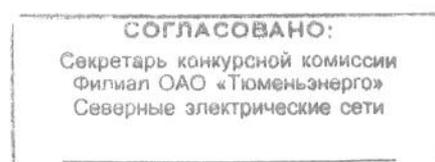
Корректировка проекта "ВЛ 220 кВ Надым-Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард" в части переустройства пролетов опор №270-272 и расчетов режимов работы сети

№ п/п	Наименование работ и затрат	Номер сметы (расчета)	Стоимость в текущих ценах, рублей
1	2	3	4
1	Корректировка проектной документации в части расчета режимов работы сети при временном включении ВЛ 220 кВ Надым-Салехард через обходную систему шин 220 кВ ПС 220 кВ Надым и согласование ее с Заказчиком, ИА ОАО «Тюменьэнерго», Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ в объеме, предусмотренном действующей редакцией «Регламента взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и ОАО «Тюменьэнерго» при рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов энергетики», а также с Филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.		0,00
2	Корректировка рабочей документации, включая сметную документацию по переустройству пролетов опор №270-273 ВЛ 220 кВ Надым-Салехард		0,00
3	Внесение Подрядчиком изменений в проектно-сметную документацию по результатам экспертизы Заказчика (корректировка схем, основных чертежей и пояснительных записок, сметной документации, внесение изменений в рабочую документацию)		---
	Итого:		0,00
	НДС 18%		0,00
	Всего с НДС 18%		0,00

Заказчик:
ОАО "Тюменьэнерго"

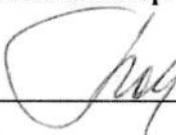


Подрядчик:



УТВЕРЖДАЮ

И.О. заместителя генерального директора
по техническим вопросам - главного инженера
ОАО «Тюменьэнерго»


В.Г. Боровицкий
« 10 » 10 2014 г.

ПАМЯТКА

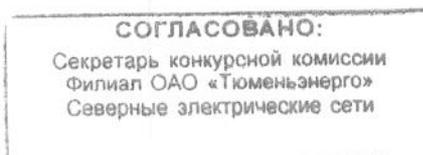
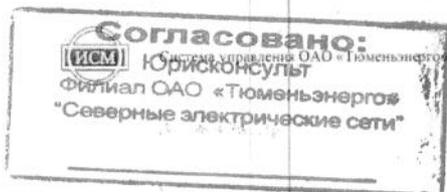
Для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергетического менеджмента в ОАО «Тюменьэнерго» персонала Общества, подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Общества, в том числе с привлечением механизмов.

1. В ОАО «Тюменьэнерго» разработана, внедрена, функционирует и поддерживается в рабочем состоянии интегрированная система менеджмента (ИСМ), соответствующая требованиям международных стандартов:

- 1.1. ISO 9001 «Системы менеджмента качества. Требования»,
- 1.2. ISO 14001 «Системы управления окружающей средой. Требования и руководство по применению»,
- 1.3. OHSAS 18001 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования»,
- 1.4. ISO 50001 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению».

2. Персонал, выполняющий работы на оборудовании ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго», правилами безопасного обращения с отходами: «Правилами 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 ОАО «Тюменьэнерго»,



- не прошедших обучение, инструктаж, стажировку, проверку знаний, обязательные медицинские осмотры;
- 2.12. Перед началом работы персонал должен быть обеспечен всеми необходимыми сертифицируемыми 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 видам выполняемых работ;
- 2.14. Исполнитель (подрядчик) обязан соблюдать действующие стандарты и требования ОАО «Тюменьэнерго», установленные в области охраны окружающей среды, энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда;
- 2.15. Исполнитель (подрядчик) в ходе работы не вправе выполнять указания ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго»;
- 2.17. Обеспечивать рациональное и экономное использование всех энергоресурсов, получаемых от ОАО «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 техники 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 действующими нормативными документами.
3. Персонал ОАО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, которые выполняют работы на оборудовании ОАО «Тюменьэнерго», несет ответственность за выполнение перечисленных выше правил.

Начальник службы
менеджмента качества



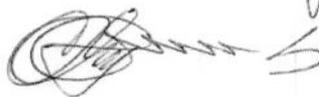
А. В. Маркин

Начальник отдела
охраны окружающей среды



Е.Н. Каранкевич

Начальник службы производственной
безопасности и производственного
контроля



С.М. Пауесов

Начальник отдела энергосбережения
и повышения энергоэффективности



М.О. Лапин

