

Приложение № 1 к протоколу
№ П-6А/045 от «21» сентября 2019 г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер –
заместитель генерального директора
ООО «Газпромнефть-Хантос»

А. А. Баринов
« » 20 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Хантос»

А.Г. Кан
« » 20 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Поисково-оценочные скважины №№ ЗПО, 8ПО. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»

(наименование проекта со следующей очередностью (объект, вид, место строительства))

«06» февраля 2019 г.
(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	Производственная программа;
2	Сведения о районе строительства	Западно-Зимний участок, Кондинский район, ХМАО-Югра,
3	Назначение проектируемого объекта	Объекты добычи и транспорта нефти, газа и воды.
4	Вид строительства	Новое строительство;
5	Стадийность проектирования	Проектная и рабочая документация
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	ООО «Газпромнефть-Хантос», Ханты-Мансийский район, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 56
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактования услуг ПИР.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Пронтешева Е.В., начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов, тел.: (3467) 371-145, Электронный адрес: OPR-Hantos@hantos.gazprom-neft.ru Батрашкин Д.В., начальник управления добычи нефти и газа, тел: (3467) 925-212, Электронный адрес: ueon@hantos.gazprom-neft.ru Островский Р.Я., начальник управления эксплуатации трубопроводов, тел: (3467) 371-101, Электронный адрес: UET@hantos.gazprom-neft.ru

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Защепкин Д.В., главный энергетик - начальник управления энергоснабжения, тел: (3467) 354-823, Электронный адрес: UES@hantos.gazprom-neft.ru</p> <p>Галямов Т.И., заместитель генерального директора по перспективному развитию, тел: (3467) 925-156, Электронный адрес: UPRPD@hantos.gazprom-neft.ru</p>
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Срок начала строительства – 2020 г.</p> <p>Срок окончания строительства – определить проектом.</p> <p>Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.</p>
10	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проведение экспертизы проектной документации (Главгосэкспертиза) оплачивает Заказчик, расчет и включение стоимости экспертизы (Главгосэкспертиза) в договор на ПИР не требуется. 2. Определить точки пересечений проектируемых объектов с существующими коммуникациями. Указать собственника пересекаемых коммуникаций. 3. Направить запрос (в ООО «Газпромнефть-Хантос») о предоставлении ТУ на пересечение, с указанием наименования пересекаемой коммуникации и ее местом положения (при необходимости). 4. ПСД проходит внутреннюю экспертизу Заказчика. Окончательная оплата выполненных работ производится после получения положительного Заключения внутренней экспертизы ДО. 5. При разработке проекта использовать оборудование, товары и материалы отечественного производства. При отсутствии отечественного оборудования, товаров и материалов – согласовать применение оборудования, товаров и материалов импортного производства с соответствующими производственными подразделениями ООО «Газпромнефть-Хантос». 6. Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1. 7. При разработке проектной документации учесть требования нормативных документов в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору указанных в приложении №1 и Постановлении Правительства №87 от 16.02.2008г. 8. Разработать сводные спецификации материалов и оборудования по каждому разделу проекта, в сводных спецификациях указывать принадлежность поставки (подрядчик/заказчик) в соответствии с КТ-374 (Приложение №2). 9. До начала проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан уточнить наличие в УМЗР ООО «Газпромнефть-Хантос» сформированные ранее и утвержденные: <ul style="list-style-type: none"> - границы земельного отвода под проектируемый объект; - оси проектных трасс и площадок. 10. Проектное положение объектов должно соответствовать закреплениям объектов на местности. При несовпадении проектного положения и закрепленного на местности, в связи с некачественной проработкой проектных решений, либо отступлением от проектных

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>норм размещения изыскательской бригадой, нарушение устраняется Подрядчиком на местности путем уничтожения несоответствующих проекту закреплений, и создания нового закрепления, соответствующего проекту.</p> <p>11. При наличии пересечений проектируемых объектов с водными преградами Подрядчик обязан подготовить и передать Заказчику документацию на оформление разрешения на водопользование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения о водном объекте от Федерального Агентства водных ресурсов; - схему участка водопользования, с размещением средств и объектов водопользования, содержащую координаты участка водопользования (пересечения водного объекта подводным переходом, 2 точки) согласно Приложению №3; - сведения о протяженности реки (ручья) от устья (либо от ближайшей реки, если нет возможности указать длину от устья) до участка водопользования (по образцу согласно Приложению №3); - обзорную карту участка водопользования (по образцу согласно Приложению №3); - схему водного объекта, содержащую координаты пересечения водного объекта подводным переходом (2 точки), а также координаты акватории водного объекта, испрашиваемого в пользование (не менее 4-х точек), по 100 метров в обе стороны от точек пересечения водного объекта подводным переходом (по образцу согласно Приложению №3). <p>Генеральные планы проектируемых объектов разработать с учетом границ площади, необходимой для расстановки оборудования обустройства, прокладки инженерных коммуникаций, с учетом противопожарных разрывов и обеспечения подъезда к оборудованию.</p> <p>Предусмотреть проектом отсыпку территории поисково-оценочной скважины площадки в объеме, достаточном для:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обустройства поисково-оценочной скважины на период бурения с монтажом и демонтажем буровой установки; - размещения бурового и эксплуатационного оборудования, прокладки технологических трубопроводов из условия одновременного проведения буровых работ, освоения и эксплуатации скважин; - обустройства поисково-оценочной скважины на период эксплуатации. <p>Протяженность трубопровода внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопровода не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ.</p> <p>На поисково-оценочной скважине предусмотреть установку переносных сборных поддонов на устья скважин для сбора возможных утечек с сальников фонтанной арматуры и утечек при ремонте скважин с укладкой изолирующего материала на грунт.</p> <p>Электроснабжение разведочных скважин предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - По КЛ 0,4кВ в случае отдаления разведочной скважины от ближайшей КТПН куста не более чем на 500 метров. В случае отдаления разведочной скважины от ближайшей КТПН куста более чем на 500 метров, включить ВЛ-35кВ в этапы строительства поисково-оценочных скважин. - Отпайкой от существующих и/или проектируемых ВЛ-35кВ, с установкой КТПН-35/0,4кВ. <p>В ходе разработки проектной документации разработать нормы аварийного запаса запорно-регулирующей арматуры, трубной и кабельной продукции и приборов КИПиА и учесть их в спецификациях и сметах.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>При необходимости разработать специальные технические условия для объекта проектирования, конструктивные и/или объемно-планировочные показатели которого превышают регламентируемые действующими НТД.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть типовой генеральный план и схемы обустройства в соответствии с приложением к настоящему заданию на проектирование (приложение №4).</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации, проектному институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>При разработке ПСД произвести интеграцию заказных спецификаций по всем маркам чертежей в локальные сметные расчеты за счет включения в состав локальных сметных расчетов ссылок на конкретные позиции заказных спецификаций.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектному институту предоставить «Перечень основных комплектов чертежей». Рабочая документация должна быть разработана с учетом применения полученной от заводов-изготовителей конструкторской документации на первый и последующие пусковые комплексы (этапы). При отсутствии конструкторской документации, проектному институту получить согласование у Застройщика (Технического заказчика) о необходимости разработки рабочей документации под оборудование-аналоги.</p>
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>Сведения об объекте строительства:</p> <p>Поисково-оценочная скважина № 3ПО</p> <ul style="list-style-type: none"> – Поисково-оценочная скважина № 3ПО; – Нефтегазосборные сети 3ПО - т.вр. 3ПО; – Электроснабжение; – Подъезд к скважине № 3ПО; <p><u>ТЭО:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – процент обводнённости – 5 %; – добыча нефти – 115 т/сут.; – добыча жидкости - 140 м3/сут; <p>Поисково-оценочная скважина № 8ПО</p> <ul style="list-style-type: none"> – Поисково-оценочная скважина № 8ПО; – Нефтегазосборные сети 8ПО - т.вр. 8ПО; – Электроснабжение; – Подъезд к скважине № 8ПО; <p><u>ТЭО:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – процент обводнённости – 5 %; – добыча нефти – 50 т/сут.; – добыча жидкости - 60 м3/сут; <p>В разделах проектной документации технико-экономические показатели указывать для каждого этапа строительства в отдельности.</p>
12	Потребность и требования к	Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	выполнению инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрометеорологические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p> <p>Провести обследование естественного природного радиационного излучения на территории изыскательских работ и применяемых материалов с представлением актов проведения замеров (исследований) в адрес Заказчика вместе с другими материалами о проведении ПИР.</p> <p>При проведении инженерных изысканий на обнаруженные места пересечений с существующими коммуникациями необходимо получить технические условия от владельцев, выполненную по ТУ рабочую документацию согласовать с владельцами коммуникаций. Оплаты на получение технических условий, производит Проектировщик.</p> <p>Выполнить замеры удельного сопротивления грунтов вдоль проектируемых трасс инженерных коммуникаций и принять решения по ЭХЗ трубопроводов.</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институту (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах ПЭБ, ОТ и ГЗ Застройщика (Технического заказчика) с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений.</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть определены с Застройщиком (Техническим заказчиком) идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в системе координат 1942 года, при этом представить данные по исходному геодезическому обоснованию в системах координат ГСК 2011 года, Балтийской системе высот 1977 года.</p> <p>Разработать техническое задание и программу на выполнение инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком. В программе изысканий указать последовательность и методику выполнения инженерных изысканий, со сведениями о планируемом к применению оборудовании и специалистах, выполняющих конкретные виды работ. Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно НТД.</p> <p>Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполняются с пунктов ФАГС, СГС, Государственной геодезической сети (далее ГГС), а также с пунктов сетей сгущения, имеющих определенное значение планового положения в системах координат 1942 и 2011 года. В качестве высотной основы используются пункты ФАГС, СГС, ГГС и Государственной нивелирной сетей имеющие высотные отметки в Балтийской системе высот 1977 года.</p> <p>На все исходные пункты составляются «Карточки обследования геодезических пунктов», в том числе и на признанные не пригодными и уничтоженные, не использованные в дальнейшем при геодезических вычислениях. В дальнейшем «Карточки обследования геодезических пунктов» прилагаются к отчету по инженерным изысканиям и должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - информацию о дате обследования; - решения о пригодности/непригодности пункта к работе; - фотоматериалы местности, позволяющие оценить условия работы и состояния центра. <p>В районе изысканий закрепить не менее 3 пунктов Каркасной сети, Количество пунктов уточняется с Застройщиком и зависит от количества и площади участков изысканий, а также от наличия на участке изысканий созданных ранее пунктов Каркасной сети. Пункты Каркасной сети закрепляются в соответствии с «Правилами закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей». Разрешается использование нестандартного центра с устройством принудительного центрирования, при условии закрепления якоря в соответствии с «Правилами закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей».</p> <p>Непосредственно на участке изысканий выполнить закрепление пунктов съёмочного обоснования знаками долговременного типа. Количество пунктов съёмочного обоснования рассчитывать из условия наличия 3 пунктов при площади участка до 10 га. При большей площади участка изысканий на каждые последующие 10 га количество увеличивать на 1. На линейных протяженных объектах съёмочное обоснование должно закрепляться парой знаков долговременного типа в начале, конце и через каждые 2 км коридора. Знаки долговременного типа устанавливаются в местах, обеспечивающих их сохранность на период строительства и эксплуатации объекта, технику безопасности и удобство использования при топографической съёмке, изысканиях и строительстве, а также последующей эксплуатации. Не разрешается производить закладку долговременных знаков на проезжей части дорог, вблизи размываемых бровок русел рек и берегов водохранилищ.</p> <p>При создании съёмочного обоснования спутниковыми методами работы выполнять в соответствии с требованиями ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкцией по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». Для определения высот пунктов использовать модель геоида EGM2008 либо уточненные локальные модели геоида, с передачей их Заказчику. При сдаче материалов дополнительно представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчеты по обработке базовых линий; - отчеты уравниванию спутниковой сети; - файлы исходных измерений в формате прибора и в формате RINEX; - отчет по выполнению спутниковых измерений, в котором должна

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>быть представлена информация о наименовании пункта, исходном имени точки при измерении, имени файла, типе антенны, высоте антенны, типе измерения высоты антенны (отчет генерируется программой обработки спутниковых измерений);</p> <ul style="list-style-type: none"> - характеристики применяемых антенн (указанные в программе обработки спутниковых измерений); - проект обработки спутниковых измерений. <p>При создании съемочного обоснования традиционными методами, работы по определению координат выполняются по программе не ниже полигонометрии 1 разряда. Определение высотного положения пунктов проводится геометрическим нивелированием не ниже 3 класса, либо тригонометрическим нивелированием в соответствии с письмом Федеральной службы геодезии и картографии № 6-02-3469 от 27 ноября 2001 г. В отчете должны быть представлены ведомости вычислений линейно-угловых, и нивелирных измерений.</p> <p>Закрепление проектируемых объектов выполнять знаками временного типа.</p> <p>На площадочных объектах должны быть закреплены углы площадки, углы дополнительно закрепляются выносными знаками. На поисково-Визирные вырубki должны обеспечивать видимость на смежные знаки. При необходимости обеспечения видимости устанавливаются створные знаки. Выносные знаки устанавливаются на внешнюю сторону угла.</p> <p>В составе инженерных изысканий, согласно п.5.1.1.3 и п.5.1.4 СП 47.13330.2012 выполняется трассирование линейных объектов. При выполнении инженерных изысканий трасс линейных объектов подрядчику необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> -до выполнения полевого трассирования согласовать с Заказчиком точки подключения к существующим коммуникациям и прохождение трасс, материалы согласований включить в состав технического отчета; - при прохождении в одном коридоре нескольких проектируемых трасс трубопроводов, закреплению подлежит каждая трасса, с прорубкой визирок шириной не менее 0,7 м по оси трасс. При трассировании нескольких параллельных трасс ВЛ, закрепительные знаки устанавливаются только по одной, с привязкой всех трасс в плане к закрепленной трассе. Трассированию подлежит ось автодороги. При наличии ведомственных требований заказчика к закреплению трасс в зависимости от условий местности, руководствоваться этими требованиями; - при выносе в натуру планового положения проектных трасс, на местности временными знаками следует закреплять начало трассы, конец трассы, углы поворота, их положение фиксировать двумя выносными знаками, расположенными не ближе 20 м от оси трассы. Местоположение закрепления выносных знаков необходимо выбирать с учетом обеспечения их сохранности и устойчивости, по возможности на пнях свежесрубленных деревьев. Закрепление оси трассы створными знаками на прямолинейных участках производить не реже чем через 300 м; - установить створные знаки закрепления прямолинейных участков трассы на переходах через реки, овраги, дороги и другие естественные и искусственные препятствия с каждой стороны перехода с таким расчетом, чтобы они находились в пределах съемки перехода, и были нанесены на топографический план, с учетом требований п. 2.6 ВСН-30-81; - реперы установить в начале трассы, конце трассы, вдоль оси трассы, не реже чем через 2 км. Основным требованием для установки реперов является выбор надежного места, не подверженного затоплению, размыву, оползням, и другим смещениям грунта, а также обеспечивающего сохранность в период

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>строительства и после него и удобства привязки. На переходах через реки установить реперы в соответствии с п. 2.9, 2.10 ВСН-30-81. Возможно совмещение реперов с пунктами опорной геодезической сети и съемочного обоснования;</p> <ul style="list-style-type: none"> - все закрепленные знаки, в том числе и выносные, наносить на топографические планы; - ось закрепленной на местности трассы должна строго соответствовать оси запроектированного объекта. В случае камерального изменения трасс после полевых работ необходимо провести новое трассирование и закрепление трассы на местности в новом варианте с передачей измененной трассы в маркшейдерско-геодезический отдел по акту, предыдущее закрепление уничтожить, для исключения ошибочного строительства. <p>При переходах через реки на каждом берегу устанавливается по одному пункту съемочного обоснования, при ширине реки более 30 метров, по два пункта съемочного обоснования.</p> <p>Все закрепления, выполненные в ходе инженерных изысканий, подлежат сдаче Заказчику по «Акту сдачи закрепительных знаков и реперов». В акте могут указываться замечания, выявленные в ходе полевой проверки. При выполнении инженерных изысканий субподрядчиком, необходимость участия генерального проектировщика в сдаче-приемке изысканий определяется Заказчиком. Транспорт для проезда к месту сдачи инженерных изысканий и обратно, предоставляется сдающей инженерные изыскания подрядной организацией.</p> <p>На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе и специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:</p> <ul style="list-style-type: none"> - закрепление реперов, изысканных трасс и площадок на местности, закрепление временными знаками инженерно-геологических выработок, геофизических, гидрогеологических и других точек наблюдений; - каталог исходных и определяемых пунктов опорной геодезической сети, съемочного обоснования, закрепительных знаков и реперов, инженерно-геологических выработок (точек наблюдений), ведомости оценки точности, схемы расположения опорных пунктов, съемочного обоснования, кроки реперов, схемы закрепления трасс и площадок, фотоматериалы подтверждения выполненных работ. <p>В отчете по инженерным изысканиям в обязательном порядке выделить отдельным томом каталог координат и передать в спец. часть ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>По завершению полевых работ приложить акт, согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о правильности нанесения и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий.</p> <p>Проведение полевых инженерных изысканий выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ, указанных в приложении №1 к настоящему Заданию.</p> <p>При необходимости провести историко-археологические изыскания в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>Топографическую съемку по результатам инженерных изысканий, в отчете предоставить в местной системе координат в формате MapInfo/QGIS в соответствии с классификатором цифровой топографической информации, а также в формате AutoCAD (*.dwg)</p> <p>Материалы отчета инженерно-геодезических изысканий передаются в установленном порядке, в двух вариантах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - В случае если в материалах инженерных изысканий содержатся сведения составляющие государственную тайну, такие материалы

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>направлены в Специальный отдел ООО «Газпромнефть-Хантос» в установленном порядке.</p> <p>- Второй вариант отчета инженерно-геодезических изысканий необходимо разгрузить от сведений составляющих государственную тайну и направить в отдел проектных работ, в установленном порядке.</p> <p>В обоих случаях организацией Исполнителем комплексных инженерных изысканий составляется акт экспертной оценке наличия или отсутствия материалов составляющих государственную тайну</p> <p>Необходимости выполнения дополнительных инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком объем таких изысканий и необходимость внесения изменений и корректировок.</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>При проведении полевых работ по инженерным изысканиям в условиях автономии, изыскательской партией до момента выполнения основного объема работ, предусмотренных ТЗ и программой по инженерным изысканиям, предпринять меры для возможности экстренной демобилизации сотрудников изыскательской партии при происшествии или несчастном случае.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического контроля. Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно требованиям, действующим НТД РФ.</p> <p>Известить Застройщика (Технического заказчика) в письменной форме, не менее чем за 7 рабочих дней до начала сдачи полевых работ, выполненных в процессе инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий линейных и площадочных объектов.</p> <p>На месте проведения полевых работ и по их окончании передать следующие материалы инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий в маркшейдерский отдел и специалистам независимого технического контроля (при его наличии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы закреплений с выносами в натуре линейных и площадочных объектов; - закрепление реперов, изысканных трасс и площадок на местности; - закрепление временными знаками инженерно-геологических выработок, геофизических, гидрогеологических и других точек наблюдений; - каталоги координат и высот закрепленных знаков, схемы планово-высотного обоснования, кроков; - каталог исходных и определяемых пунктов опорной геодезической сети, съёмочного обоснования, закрепительных знаков и реперов, инженерно-геологических выработок (точек наблюдений); - ведомости оценки точности, схемы расположения опорных пунктов, съёмочного обоснования, кроки реперов; - фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, фотографий пунктов ГГС, цифровую модель местности в формате AutoCad. <p>Передать Застройщику (Техническому заказчику) технический отчёт</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>по инженерным изысканиям включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписку из Росреестра по исходным пунктам ГГС; - ведомости обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); - каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок; - схему планово-высотного обоснования; - материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; - акты полевого (камерального) контроля, журнал полевых работ; - абрисы и кроки заложенных грунтовых и стенных знаков; - журнал нивелирования; - копии планов масштаба 1:500 – 1:5000 в векторном виде в формате MapInfo/QGIS в системе координат Пулково-1942, выполненные в соответствии с классификатором топографических знаков ООО «Газпромнефть-Хантос»; - акты приема-передачи заложенных - акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО). - ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями.
13	Особые условия строительства	<p>Требования к режиму осуществления авторского надзора: В соответствии с СП 11-110-99 «Авторский надзор за строительством зданий и сооружений» СП 246.1325800.2016 Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений, и стандарта компании СК 01.07.10:</p> <ul style="list-style-type: none"> - режим присутствия авторского надзора - постоянный, на весь период строительства и ввода объекта в эксплуатацию; - назначить приказом ответственного лица за проведение авторского надзора с указанием должности и контактных данных; - специалисты, осуществляющие авторский надзор, выезжают на строительную площадку для промежуточной приемки ответственных конструкций и освидетельствования скрытых работ; - обязательное ведение журнала авторского надзора; - вести контроль за выполнением указаний, внесенных в журнал; - производить проверку соответствия производимых строительных и монтажных работ рабочей документации и требованиям строительных норм и правил. - производить контроль за качеством и соблюдением технологии производства работ, связанных с обеспечением надежности, прочности, устойчивости и долговечности конструкций и монтажа технологического и инженерного оборудования. - решать вопросы, связанных с необходимостью внесения изменений в рабочую документацию в соответствии с требованиями ГОСТ 21.101, и контроль исполнения - информировать заказчика о несвоевременном и некачественном выполнении указаний специалистов, осуществляющих авторский надзор, для принятия оперативных мер по устранению выявленных отступлений от рабочей документации и нарушений требований нормативных документов
14	Идентификационные признаки объекта строительства	<p>Уровень ответственности – нормальный.</p> <p>Принадлежность к опасным производственным объектам определить проектом в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p> <p>Проектному институту после согласования генеральных планов и определения объектов (зданий и/или сооружений) заполнить таблицу идентификации зданий и сооружений с указанием уровня ответственности зданий и сооружений определённого согласно действующему законодательству ФЗ №384 от 30.12.2009г.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		"Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	<p>В проекте выделить этапы строительства:</p> <p>Поисково-Оценочная скважина №3ПО:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Подъезд к скважине №3ПО; - Нефтегазосборные сети 3ПО - т.вр. 3ПО; - Обустройство поисково-оценочной скважины №3ПО; <p>Поисково-Оценочная скважина №8ПО:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Подъезд к скважине №8ПО; - Нефтегазосборные сети 8ПО - т.вр. 8ПО; - Обустройство поисково-оценочной скважины №8ПО <p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Состав этапов и перечень объектов, входящих в этапы согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки ПСД.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	<p>До начала разработки ПСД разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР) с перечнем объектов и сооружений. Основные технические изыскания выполнить по результатам инженерно-геологических и геодезических изысканий (учесть габариты площадки и высоту насыпи). Подготовить ТЭО</p> <p>Основные технические решения разработать в соответствии с утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений» (Приложение №5).</p> <p>На этапе ОТР представить возможность замера жидкости без АГЗУ.</p> <p>В качестве заменного устройства разработать блок в составе СЮК с ПСМ, счетчиком замера жидкости и газа.</p> <p>Выполнить расчет возможности эксплуатации поисково-оценочной скважины по одной линии ВЛ. Решение о проектировании резервной линии ВЛ принять на ОТР.</p> <p>На ОТР предложить варианты устройства конструкции прожекторных мачт и мачты связи телескопической конструкции. Выполнить сравнительный расчет металлоёмкости и сравнение стоимости с типовой мачтой, применяемой в ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>При проектировании и разработке основных технических решений предусмотреть вариативность (на основании удешевления проекта на всех этапах, ускорения строительства, принятия простых и альтернативных решений), включая отступления от требований промышленной безопасности на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объекта, при этом требования безопасности на данных этапах должны быть отражены в обосновании безопасности объекта, являющейся неотъемлемой частью проектной документации.</p> <p>При разработке ОТР выполнить технико-экономические расчеты для принятия наиболее экономически целесообразного решения, в том числе с учетом применения новых материалов, изделий, конструкций и технологий. Решения не должны приниматься в ущерб надежности,</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Зонирование и размещение площадочных объектов с сопутствующей инфраструктурой, а также коридора коммуникаций линейных объектов, проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с вариантной проработкой, для выбора наиболее оптимального варианта размещения и предоставить Застройщику (Техническому заказчику) на согласование.</p> <p>На этапе ОТР выполнить сравнительный анализ стоимости реализации проекта со стоимостью Застройщика (Технического заказчика) согласно плану капитальных вложений. При превышении проектной стоимости на стадии ОТР выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p> <p>В составе ОТР также должен быть представлен перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ.</p> <p>Технологические расчеты и выбор технологической схемы с расположением центров обустройства обосновать экономическими расчетами.</p>
17	Требования к технологическим решениям	<p>Инженерная подготовка площадки поисково-оценочной скважины:</p> <p>Предусмотреть дополнительные площадки для размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проживания работников, участвующих в процессе строительства скважин в периоды междусменного отдыха расположить согласно требований Правил промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности, месторасположение согласовать с заказчиком. - для обеспечения требований по промышленной санитарии и гигиены труда рабочего персонала обеспечить санитарно-бытовыми помещениями, в том числе: вагон-домик для отдыха; вагон-душевая; вагон-столовая; вагон-гардеробная; вагон-сушилка; вагон-туалет, площадку под контейнеры для ТБО и ПО, септики, расположенными непосредственно на площадке размером 35х100м и ниже уровня нулевой отметки площадки на 0,35 м. - площадку 60х40 метров под оборудование технологического кармана БУ, - водяной амбар 10Х40 метров, - временную площадку для накопления отходов бурения выполнить 800м³ и накоплением до 11 месяцев отходов бурения в отвале. Временную площадку для накопления отходов бурения разместить с левой стороны от направления движения станка. Предусмотреть переработку отходов бурения в строительный материал, с последующим использованием его в рекультивации временных площадок для накопления отходов бурения. При переработке использовать технологию утилизации отходов бурения получившую положительное заключение государственной экологической экспертизы. <p>Обустройство поисково-оценочной скважины:</p> <p>Способ добычи скважинной жидкости – механизированный.</p> <p>Замер жидкости ЗПО и 8ПО предусмотреть на проектируемых АГЗУ кустов скважин №3 и № 8 соответственно.</p> <p>При проектировании нефтесборных сетей на поисково-разведочных скважинах предусмотреть обвязку устья добывающих скважин с обратным клапаном. Выкидные линии по поисково-разведочной скважине предусмотреть диаметром 89х10 мм (гидравлический расчет).</p> <p>Предусмотреть монтаж индивидуальной установки дозирования ингибитора солеотложения для каждой скважины УДР-01.01-1-НДГ-1.6/250-1/04А с сетями электроснабжения и КИПиА.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Предусмотреть монтаж обогрева фонтанной арматуры с помощью БЭВ (блок электронагревателей взрывозащищенный) на каждой скважине с сетями электроснабжения. Схему обвязки скважины согласовать с заказчиком.</p> <p>При проектировании объектов использовать расчет просадки грунта на существующих площадках месторождения, что ведёт к деформации нефтепроводов, технологического оборудования, устьевого оборудования скважин, опорных конструкций. Предусмотреть установку на скважине возможность подключения к 220В.</p> <p>Сместить центр забурника относительно центра скважины на 1400 мм по линии НДС.</p> <p>Предусмотреть исполнение кабельной эстакады (подводящей кабель на скважину), для прокладки питающего кабеля УЭЦН, питающего кабеля БЭВ, продуктопровода от УДР на временных стойках.</p> <p>Сделать кабельную эстакаду на болтовых соединениях.</p> <p>Фонтанная арматура для добывающих скважин АФК 65х210 с обвязкой выкидных линий скважин диаметром 89мм. (рассчитать возможность применения трубы диаметром 73мм). Схему обвязки согласовать с УДНГ</p> <p>Мощность асинхронного ПЭД 90 кВт. В качестве альтернативы предусмотреть возможность использования энергоэффективных вентильных двигателей, либо ПЭД с повышенным напряжением аналогичного номинала по мощности.</p> <p>Здания и сооружения выполняются из блоков и укрупнённых узлов. Блоки должны соответствовать ВНТП 01/87/04–84</p> <p>Методическому документу группы компаний ГПН М-04.03.01.01-16 от 08.07.2014 «Методические указания об общих требованиях к площадке кустов скважин»</p> <p>Требования к проектированию трубопроводов:</p> <p>При проектировании учесть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. При проектировании нефтесборных сетей руководствоваться <ul style="list-style-type: none"> - ТТР-01.02.04-04 версия 1.0 «Типовые технические решения при проектировании и строительстве нефтесборных сетей» (Приложение 6). - ТТР-01.02.04-12 версия 1.0 Типовые технические решения по методам перехода трубопроводов через водные преграды, ж/д и автомобильные дороги (Приложение 7). - ТТР-01.02.04-10 версия 1.0 Типовые технические решения по применению фасонных изделий (деталей трубопроводов) на трубопроводах (Приложение 8). - ТТР-01.02-03 версия 1.0 Типовые технические решения по применению запорной и регулирующей арматуры на трубопроводах (Приложение 9). 2. Типоразмер нефтепровода определяется гидравлическим расчётом при условии устьевого давления 2,5МПа, температура перекачиваемой продукции 5–40С. 3. Максимальное давление в нефтесборных трубопроводах 4,0 МПа. 4. Нефтесборные сети предусмотреть с внутренней изоляцией и внутренней защитой шва. 5. Предусмотреть точки автоматизированного удалённого мониторинга давлений линейной части трубопроводного транспорта (установку приборов контроля давлений предусмотреть в начале и в конце участков, в том числе и на узлах до и после запорной арматуры). Точки расположения датчиков контроля давления согласовать с Центром управления добычей.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>6. Предусмотреть точки автоматизированного (удалённого) мониторинга температурных параметров рабочей среды в начале и в конце участков.</p> <p>7. В водоохранных зонах проектом предусмотреть систему обнаружения утечек на трубопроводах.</p> <p>8. На подводных переходах предусмотреть местное и дистанционное управление и контроль состояния оборудования проектируемого нефтепровода.</p> <p>9. Предусмотреть точки автоматизированного удалённого мониторинга температуры линейной части трубопроводного транспорта. Точки расположения датчиков контроля давления согласовать с Центром управления добычей.</p> <p>10. Провести проверочные гидравлические расчеты. Гидравлический расчёт согласовать с УЭТ.</p> <p>11. Протяжённость трубопроводов уточняется при проектировании по результатам инженерных изысканий.</p> <p>12. Способ прокладки трубопровода: подземный.</p> <p>13. Узлы согласовать с УЭТ, УДНГ.</p> <p>14. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями "Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 12 марта 2013 г. N 101. (с изменениями на 12 января 2015 года).</p> <p>15. Предусмотреть укрепление откосов площадок обслуживания запорной арматуры посевом трав.</p> <p>16. Проектирование линейных трубопроводов предусматривать вблизи существующих площадок, проездов. Предусмотреть круглогодичные подъездные пути к узлам задвижек на расстояние не более 100 м. В случае расположения узла задвижки на расстоянии более 100 м. от существующих площадок, проездов обслуживание предусмотреть вездеходной техникой.</p> <p>17. Стоимость подъездных дорог согласовать с Заказчиком на стадии ОТР.</p> <p>18. Предусмотреть разборное ограждение узлов запорной арматуры. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров из готовых 3Д секций. Цвет ограждений должен соответствовать требованиям корпоративного стандарта.</p> <p>19. Предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> – информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов (Приложение №10). – технологическая схема узла (Приложение №11). – предупреждающие знаки «Стоять! Запретная зона. Проход запрещён». <p>20. Предусмотреть подбор и установку запорной арматуры для районов Крайнего Севера и районов, приравненных к Крайнему Северу с параметрами рабочей температуры от плюс 45грС до минус 60грС.</p> <p>21. На нефтепроводе не должно быть тупиковых участков и застойных зон.</p> <p>22. Проектным решением предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и пр.</p> <p>23. Проектным решением предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости крановых узлов трубопроводов на болотах против деформации.</p> <p>24. Предусмотреть тепловую изоляцию (из негорючих материалов)</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>выходящих на поверхность частей трубопровода для исключения размораживания трубопровода на случай остановки. (Осн. ст. 49 Федерального закона от 22.07.2008 ФЗ-123 ТРОТПБ)</p> <p>25. Конструкцию и метод выполнения пересечений через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с Заказчиком и надзорными организациями</p> <p>26. В проектной документации обязательно должно быть предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> – очистка полости и испытание на прочность и герметичность по завершении строительства трубопровода и перед вводом в эксплуатацию, согласно ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). <p>27. При финишной промывке или продувке полости трубопроводов предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – пропуск очистного устройства и скребка калибра/профилеметрии для оценки геометрии после окончания выполненных работ перед вводом в эксплуатацию объекта для трубопроводов всех диаметров, вне зависимости от радиусов крутоизогнутых вставок. <p>28. Пересечения с наземными и подземными инженерными коммуникациями выполнить по полученным от владельца техническим условиям.</p> <p>29. Предусмотреть установку технологических задвижек перед узлами переключения на случай разгерметизации и последующего опорожнения трубопровода.</p> <p>30. Предусмотреть в проекте расчёт на безопасный ресурс эксплуатации трубопроводов, расчет предоставить в УЭТ на рассмотрение и согласование.</p> <p>Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом, но не менее 20 лет.</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	<p>Предусмотреть оснащение скважин датчиками буферного и затрубного давления с выводом сигнала на телемеханику.</p> <p>Реализовать вывод на пульт диспетчера:</p> <ul style="list-style-type: none"> - давление линейное – аналоговый.вх. (ТИТ). - давление затрубное – аналоговый.вх. (ТИТ). <p>Предусмотреть контроль буферного и затрубного давлений по беспроводной технологии беспроводными преобразователями давления с размещением базовой станции в блоке автоматики куста скважин.</p>
19	Требования к режиму предприятия	Непрерывный.
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>1. Архитектурно - строительные решения конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле и окрашены (оборудование в том числе) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с корпоративными требованиями ООО «Газпромнефть-Хантос» и требованиями ГОСТ Р 12.4.026-2001 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и применение. Общие технические требования».</p> <p>2. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ПБНГП утвержденными Приказом</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>№101 от 12.03.13г.</p> <p>3. При проектировании предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей.</p> <p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Группы компании ГПН.</p> <p>При проектировании использовать конструкции установок, зданий и сооружений из блоков транспортных габаритов: скид, блок-боксы и блок-контейнеры на самонесущей модульной раме (основании). При необходимости (превышении габаритов здания) с разделением на несколько блоков.</p> <p>Установки, здания и сооружения должны быть максимальной заводской готовности (оборудование и системы полностью смонтированы в рабочее положение и испытаны) Сети технологические смонтированы и испытаны. При необходимости оборудование и системы должны быть переведены в транспортное положение.</p> <p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Предусмотреть свайное основание под технологические трубопроводы, технологические блоки, дренажные емкости, площадки, эстакады, мачты, в том числе трубопровод от АГЗУ до дренажной емкости и предоставить расчет на каждую применяемую сваю.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие позиции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шаг опор при проектировании эстакад; - устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания; - применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы; - подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов; - применение рациональных профилей проката, эффективных стальных и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил; - соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций; - и т.д. <p>Предложить конструктив устройства прожекторных мачт и мачты связи телескопической конструкции. Выполнить сравнительный расчет металлоёмкости и сравнение стоимости с типовой мачтой, применяемой в ООО «Газпромнефть-Хантос».</p>
21	Требования к системам водоснабжения	<p>Проектирование объектов системы водоснабжения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов.</p> <p>Воду для хозяйственно-питьевых нужд доставлять самовывозом специальной техникой со станции подготовки воды питьевого качества хозяйственно питьевого водозабора Зимнего месторождения.</p> <p>Воду для гидравлических испытаний трубопроводов и оборудования использовать из сети технического водоснабжения существующих водозаборных скважин системы ППД.</p>
22	Требования к системам водоотведения	<p>Основные требования к проектированию кустового основания в приложении №12 «Типовые технические требования к заданию на проектирование по обустройству кустовой площадки и сопутствующей инфраструктуры.</p> <p>Осуществлять самостоятельный вывоз хозяйственно-бытовых стоков спец.техникой на станцию биологической очистки бытовых сточных вод "КС-Комплект-10" ДНС Зимнего месторождения.</p> <p>Стоки после гидроиспытаний сбрасывать в приемную емкость промливневых стоков с последующим вывозом спец.автотранспортом на ДНС Зимнего месторождения для утилизации в систему ППД.</p>
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<p>Проектирование объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>Проектирование объектов автоматизации, автоматизированных систем управления технологических процессов и информационных технологий выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями на АСУ ТП (в соответствии с приложением №13); - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование). <p>Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов в составе следующих систем:</p> <p>Система ТМ:</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- Существующая система ТМ АДКУ 2000+ (Автоматизированная система диспетчерского контроля и управления) предназначена для организации единого диспетчерского центра и сбора сведений и информации о функционировании оборудования нефтедобычи скважин и трубопроводов. В рамках проекта предусмотреть дистанционный контроль, мониторинг установленного оборудования нефтедобычи на поисковых скважинах.</p> <p>Замер параметров работы поисковых скважин в реальном времени интегрировать в существующую систему ТМ для скважин АДКУ-2000+.</p> <p>Проведение замера дебита поисковых скважин измерительными установками близлежащих кустов скважин, проектом предусмотреть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Разработку ОЛ на изготовление утепленного шкафа ТМ наружного исполнения для одиночной скважины системы ТМ АДКУ 2000+комплектно с оборудованием передачи данных. (БШПД) Infinet InfIMAN. 2.Запроектировать размещение утепленного шкафа ТМ наружного исполнения для одиночной скважины системы ТМ АДКУ 2000+. комплектно с оборудованием передачи данных. (БШПД) Infinet InfIMAN. на ростверке рядом с КТПН. 3. Обеспечить организацию передачи данных с проектируемых объектов в диспетчерскую системы ТМ АДКУ 2000+. <p>Вывод на пульт диспетчера системы ТМ АДКУ 2000+:</p> <ul style="list-style-type: none"> - давление линейное поисковых скважин – аналоговый.вх. (ТИТ). - давление затрубное поисковых скважин – аналоговый.вх. (ТИТ). <p>Предусмотреть как вариант контроль буферного и затрубного давлений по беспроводной технологии беспроводными преобразователями давления. Варианты согласовать с Заказчиком.</p> <p>Состояние ЭЦН:</p> <ul style="list-style-type: none"> - включен/ отключен – цифр.вх - (ТС) - физическая линия. <p>Предусмотреть передачу данных и управление СУ погружными насосами ЭЦН по интерфейсу RS-485, контроль состояния насоса по физической линии (СК). В составе СУ предусмотреть счетчик электроэнергии (использовать счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ), данные со счетчика включить в таблицу протокола передачи данных параметров ЭЦН.</p> <p>Предусмотреть подключение СУ ЭЦН на отдельный порт RS-485 коммутатора (для каждой СУ) в проектируемом шкафу ТМ. Применить многопортовый коммутатор MOXA Nport 5630 или аналог по согласованию с Заказчиком. Для передачи данных на верхний уровень системы телемеханики подключить MOXA Nport 5630 по Ethernet к управляемому коммутатору, предусмотренному в проектируемом шкафу ТМ поисковой скважины. Заложить материалы, оборудование для реализации передачи информации по физическим линиям и по RS-485 отдельными линиями связи.</p> <p>Установки дозирования ингибитора солеотложения СУДР:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технологическая авария – цифр. вх. (ТС); - несанкционированный доступ – цифр. вх. (ТС); - состояние насоса-дозатора – цифр. вх. (ТС); -низкая температура в установке-цифр. вх. (ТС);

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>-уровень (расход) химреагента – аналог. вх. (ТИТ); - давление химреагента – аналог. вх. (ТИТ).</p> <p>Обеспечить 100% передачу данных по RS-485 с УДР в кустовую телемеханику АДКУ200+ по физическим линиям. Как вариант для передачи параметров с УДР предусмотреть оборудование беспроводной телеметрии. Окончательный вариант передачи данных и тип применяемого оборудования согласовать с Заказчиком.</p> <p>Данные передаваемые на верхний уровень кустовой телемеханики должны составлять 100% информацию о работе СУ ЭЦН поисковых скважин, КТПН, счетчиков электроэнергии, СУДР, ПОС, БЭВ поисковых скважин. Предусмотреть с кустовой телемеханики управление КТПН, СУДР, системой ПОС кустовой площадки, освещением территории поисковых скважин. Перечень необходимых сигналов для управления объектами с верхнего уровня согласовать с Заказчиком. Станции управления погружным оборудованием должны иметь протокол обмена согласно требованиям ООО «Газпромнефть Хантос» (аналогичную карте регистров «Электон»), выбор протокола обмена должен осуществляться на панели управления СУ и иметь соответствующую надпись «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>КТПН:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пожар КТПН1 - цифр. вх. (ТС), - пожар КТПН2 - цифр. вх. (ТС), - вводной выключатель включен - цифр. вх. (ТС), - секционный выключатель включен - цифр. вх. (ТС), - однофазное замыкание на землю в секции шин - цифр. вх. (ТС), - срабатывание устройства АВР - цифр. вх. (ТС), - повышение температуры обмоток трансформатора – цифр. вх. (ТС), - сигнализация «Авария КТПН» - цифр. вх. (ТС), - несанкционированный доступ – цифр. вх. (ТС), - активная и реактивная электроэнергия – RS-485, - измерение напряжения на вводах 0,4 кВ – (ТИТ) через преобразователь изм. напряжения 4-20 мА, - измерение тока на вводных и секционных автоматах – (ТИТ) через преобразователь изм. напряжения 4-20 мА, - вводной выключатель включить – цифр. вых. (ТУ), - вводной выключатель отключить – цифр. вых. (ТУ), - секционный выключатель включить - цифр. вых. (ТУ), - секционный выключатель отключить - цифр. вых. (ТУ), - освещение КП включить - цифр. вых. (ТУ), - освещение КП отключить - цифр. вых. (ТУ), - освещение КП включено - цифр. вх. (ТС). <p>Предусмотреть подключение счетчиков электроэнергии на отдельные порты коммутатора MOXA Nport 5630.</p> <p>Проектной документацией предусмотреть состав оборудования, включенный в спецификацию оборудования для вывода информации от КТПН по физическим линиям и по RS-485.</p> <p>Окончательный перечень передаваемых сигналов от КТПН, НКУ</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>определить и согласовать с управлением энергообеспечения ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>Дренажная емкость:</p> <ul style="list-style-type: none"> – уровень в емкости - аналог. вх. (ТИТ). <p>Предусмотреть для измерения текущего уровня уровнемер поплавковый магнитострикционный ОКБ «Вектор» или аналог. Окончательный тип уровнемера согласовать с Заказчиком.</p> <p>Обогрев затрубной линии:</p> <p>Предусмотреть контроль и сигнализацию «Вкл/Откл» работы системы обогрева затрубной линии скважины блоком электронагревателя взрывозащищенного типа БЭВ. Схему организации контроля согласовать с Заказчиком.</p> <p>Управление освещением позиций поисковых скважин должно осуществляться от датчика освещенности расположенного на КТПН, по команде оператора с системы кустовой ТМ, а также иметь кнопку включения-отключения освещения на кнопочном посту расположенном на КТПН. Алгоритм работы управления согласовать с Заказчиком.</p> <p>Автоматизированная система газовой сигнализации (СГС) на базе оптических газоанализаторов; Тип согласовать с Заказчиком.</p> <p>Пожарная сигнализация на площадках поисковых скважин:</p> <p>На базе оборудования Болид.</p> <p>ИПР на площадке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пожар на площадке - цифр.вх. (ТС). <p>Проектом предусмотреть оборудование пожарной сигнализацией – территорию, трансформаторные подстанции</p> <p>Для пожарной сигнализации площадок поисковых скважин предусмотреть оборудование системы «Орион»:</p> <p>приборы приемо-контрольные - Сигнал 20П;</p> <ul style="list-style-type: none"> - пульты контроля и управления - С-2000; - УК-ВК (для обесточивания при пожаре КТПН); - блоки резервного питания РИП-12RS, с резервными аккумуляторными батареями; - извещатели ручные ИП-535-07ем, дымовые ИП-212 3СМ, тепловые во взрывобезопасном исполнении ИП-101-07ем. <p>Для оповещения о пожаре предусмотреть звуковой сигнал от оповещателя "ЗОВ".</p> <p>Для передачи данных на верхний уровень установить С 2000-Ethernet подключение к управляемому коммутатору, предусмотренному в разделе «Сети связи».</p> <p>Для системы пожарной сигнализации и оповещения использовать сертифицированную кабельную продукцию, предназначенную для групповой прокладки, с индексами – нг (А)-FRLS для ПОС, и – нг(А)-FRHF для СОУЭ соответственно.</p> <p>Выполнить отключение электроприемников поисковой скважины при срабатывании системы автоматической пожарной сигнализации, по сигналу пожар в соответствии с п.4.43 ВНТП 01/87/04-84; п.6.7 ВНТП 03/170/567/87.</p> <p>Основные проектные решения по разделу автоматизация, включая структурную схему АСУ ТП, основные решения по системе контроля</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>загазованности представить и согласовать с Заказчиком в составе ОТР.</p> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p>
25	Требования к системам связи	<p>Проектирование системы связи выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - в соответствии с ТУ на связь (приложение 14). - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование). - Проектным институтом при необходимости сбора и подготовки исходных данных, производятся следующие работы: - проведение анализа существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта; - проработка системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учётом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей; <p>Предусмотреть организацию каналов связи для передачи данных системы ТМ кустовых площадок на базе существующей системы широкополосного беспроводного доступа (БШПД) Infinet InfIMAN с помощью проектируемых абонентских модулей R5000-Smntc/5.300.2x300.19(.23,.26,.28) с расширенным температурным диапазоном. Коэффициент усиления подобрать исходя из результатов расчета профиля прохождения радиосигнала. Для модулей с коэффициентом усиления 19 dBi предусмотреть комплект крепежа MONT-KIT-85с, позволяющий осуществлять корректировку положения устройства в двух плоскостях.</p> <p>В качестве точки подключения к сети предприятия использовать базовую станцию БШПД Зимнего месторождения».</p> <p>Сеть передачи данных телемеханики кустов скважин выполнить изолированно от КСПД предприятия по технологии VLAN (IEEE 802.1q). Для этих целей предусмотреть комплектацию кустовых объектов телекоммуникационными шкафами с управляемыми коммутаторами в промышленном исполнении (Cisco IE-3000-8TC). Все БМА на кустовой площадке объединить посредством ВОЛС.</p> <p>Предусмотреть в каждой БМА ретранслятор сотовой связи «ДалСвязь» диапазонов 900/1800/2100МГц с площадью покрытия не менее 1000 м2 в комплекте со всепогодными антеннами (панельная и всенаправленная).</p> <p>Проектирование прожекторных мачт предусмотреть с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>НГП п. 1.4.18.) и с максимально возможным приближением к блоку автоматики для размещения на верхней части мачты антенны связи телемеханики. При этом длина кабеля АФУ от блока автоматики до верхней части прожекторной мачты не должна превышать 100 м.</p> <p>Данные систем видеонаблюдения не должны передаваться онлайн через технологическую сеть БШПД Infinet. Проектную, рабочую документацию и сметные расчеты оформить отдельным разделом (книгой). Проектные решения согласовать с УМАСиИТ ООО «Газпромнефть-Хантос». Разработанные проектные решения и исходные данные для оформления заявки направить заказчику в максимально короткие сроки после начала проектирования.</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<ol style="list-style-type: none"> 1. Применяемые при проектировании СИ должны быть внесены в Государственный реестр СИ, иметь сертификаты об утверждении типа и описание типа СИ, Разрешение на применение Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Сертификат взрывозащиты, Сертификат ТР ТС. 2. СИ должны иметь на русском языке паспорт, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки. 3. СИ должны иметь действующие свидетельства о поверке не менее половины срока поверки, на момент ввода в промышленную эксплуатацию. <p>Проектирование разделов проектной документации по обеспечению единства измерений и контролю качества продукции выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование); <p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и/или рабочей документации должны быть разработаны с учетом действующих нормативных требований.</p> <p>При проектировании объектов должны применяться средства измерений отечественного (предпочтительно) или иностранного производства, прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений.</p>
27	Требования к системам энергообеспечения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Подключение вновь проектируемых объектов к существующим сетям электроснабжения выполнить согласно нормам, ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России и технических условий. 2. Проектную документацию согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос». 3. Категория надёжности электроснабжения разведочных скважин – третья. 4. Электроснабжение разведочных скважин предусмотреть: <ol style="list-style-type: none"> 4.1 По КЛ 0,4кВ в случае отдаления разведочной скважины от ближайшей КТПН куста не более чем на 500 метров. 4.2 Отпайкой от существующих и/или проектируемых ВЛ-35кВ, с установкой КТПН-35/0,4кВ. 5. ВЛ-35кВ выполнить в двухцепном исполнении на унифицированных металлических оцинкованных опорах по серии 3078-тм. 6. Соединение шлейфов ВЛ предусмотреть с применением спиральных зажимов. 7. На вновь проектируемом участке ВЛ-35кВ применить стеклянную изоляцию.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>8. Марку и сечение провода и грозозащитного троса определить расчетами.</p> <p>9. На опорах предусмотреть информационные знаки, определяющие владельца ВЛ, нанести нумерацию и знаки безопасности, а также охранную зону, согласно ПУЭ.</p> <p>10. Предусмотреть заземление вновь устанавливаемых опор ВЛ-35кВ с применением активных заземлителей.</p> <p>11. Проектом предусмотреть переустройство в точке врезки существующих ВЛ-35кВ.</p> <p>12. Трассы проектируемой ВЛ-35кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>13. Пересечение проектируемой ВЛ-35кВ с существующими инженерными коммуникациями выполнить с соблюдением габарита провода согласно ПУЭ и в соответствии с техническими условиями, выданными собственниками коммуникаций. Пересечение проектируемых ВЛ-35кВ с действующими ЛЭП предусмотреть без их полного погашения.</p> <p>14. При пересечении трассы вновь проектируемых ВЛ-35кВ и КЛ-0,4кВ с действующими инженерными коммуникациями, самостоятельно запросить ТУ на пересечение у собственника объекта. Самостоятельно выполнить согласование проектных решений по пересечению с собственником пересекаемого объекта.</p> <p>15. Трассы проектируемых ВЛ-35кВ согласовать с УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>16. Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-35кВ с учетом вновь подключаемых нагрузок. В случае необходимости предусмотреть реконструкцию существующих ВЛ-35кВ в части замены проводов, либо ВЛ в целом. Расчет осуществить по всей существующей ВЛ к которой осуществляется подключение проектируемых нагрузок для каждого подключенного объекта.</p> <p>17. Выполнить расчет релейной защиты питающих ПС с учетом вновь подключаемых нагрузок. В случае необходимости предусмотреть замену релейной защиты на ПС.</p> <p>18. Проектом предусмотреть аварийное, рабочее, ремонтное, уличное освещение КТП светодиодными светильниками.</p> <p>19. Предусмотреть отдельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА по кабельным эстакадам. На блоках предусмотреть отдельные клеммные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями.</p> <p>20. При прокладке кабелей по кабельным эстакадам, разделение резервируемых КЛ предусмотреть с помощью несгораемых перегородок.</p> <p>21. Прокладку силовых кабелей сечением более 25мм² предусмотреть открытым способом по проектируемым эстакадам без применения лотков.</p> <p>22. Расположение кабелей на кабельных эстакадах выполнить в соответствии с п.2.3.120 ПУЭ.</p> <p>23. При прокладке КЛ по кабельным эстакадам предусмотреть применение несгораемых перегородок</p> <p>24. Кабельную продукцию применить с ПВХ изоляцией</p> <p>25. При необходимости предусмотреть освещение площадки. Мачты запроектировать с промежуточными площадками на лестницах туннельного типа (ПБ НПП п. 1.4.18.).</p> <p>26. Управление наружным освещением позиции куста предусмотреть в ручном и автоматическом режиме.</p> <p>27. Для сбора и вывода в систему ТМ сигналов с 2КТПН и НКУ предусмотреть организацию вывода сигналов в отдельно установленные клеммные коробки согласно перечням сигналов от</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>КТПН и НКУ.</p> <p>28. Состав оборудования, схему для организации сбора и вывода сигналов от КТПН в ТМ согласно прилагаемым перечням сигналов.</p> <p>29. Поставку КТПН осуществлять с установленным оборудованием для организации сбора данных в систему ТМ.</p> <p>30. Передачу сигналов от КТПН и НКУ организовать по RS-485 интерфейсу и по физическим линиям непосредственно в шкаф общестанционного контроллера полевого оборудования эксплуатируемой существующей системой телемеханики АДКУ2000+ установленного в БМА. Окончательный перечень передаваемых сигналов от КТПН, НКУ определить и согласовать с УМАСиИТ и УЭС ООО «Газпромнефть-Хантос» в зависимости от типа и комплектности поставляемого оборудования.</p> <p>31. Оборудование ТМ предусмотреть с учетом объема информации, передаваемой с каждой скважины, в т.ч. по расходу электрической энергии.</p> <p>32. Состав оборудования, схему для организации сбора и вывода сигналов от КТПН и НКУ в ТМ согласовать с Заказчиком.</p> <p>33. Предусмотреть технический узел учета электрической энергии с передачей данных в существующую систему АСПД Аудит ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>34. Учет в КТПН организовать с применением электронного типа счетчиков.</p> <p>35. Молниезащиту и защиту от статического электричества проектируемых объектов выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».</p> <p>36. При устройстве заземлений исключить применение оцинкованной стали.</p> <p>37. Все проектируемые блоки и объекты электроснабжения укомплектовать средствами защиты и средствами пожаротушения согласно действующим НТД.</p> <p>38. Проектом предусмотреть применение в КТПНУ энергоэффективных силовых трансформаторов с пониженными потерями холостого хода.</p>
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>1. Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>2. Основные проектные решения по разделу принять на основании «Наилучшие доступные технологии. Энергосбережение. Руководство по применению наилучших доступных технологий для повышения энергоэффективности» ГОСТ Р 56828.24-2017 и согласовать с Заказчиком в составе ОТР.</p> <p>3. Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p> <p>4. В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>5. В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общая энергетическая характеристика запроектированного объекта; - сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии; - описание технических решений строительных конструкций, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330; - принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. В необходимых случаях приводится технико-экономическое обоснование энергоснабжения от автономных источников энергии вместо централизованных; - сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления с требованиями норм. - в технической документации к оборудованию (паспорта, КД) должны быть прописаны индексы энергетической эффективности (ИЭЭФ) с количественными показателями энергетической эффективности (КПД, удельные показатели), в паспорте на блочно-модульное здание должен фигурировать класс энергетической эффективности (при этом на здании должна быть вывешена табличка); - в опросных листах на здания и сооружения отобразить технические требования к оборудованию, инженерным системам и конструкционным материалам для достижения расчетного класса энергоэффективности; - в технических требованиях к оборудованию и приборам учета энергетических ресурсов предусмотреть возможность их интеграции в систему телемеханики АДКУ2000+ и в автоматизированные системы постоянно действующего аудита (АСПЭД). <p>6. Предусмотреть установку светильников наружного и внутреннего освещения со светодиодными лампами с автоматическим управлением (фотореле или интеллектуальное управление);</p> <p>7. Предусмотреть применение терморегуляторов для обогревателей.</p> <p>8. Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>9. Силовые трансформаторы должны соответствовать постановлению №600 Правительства РФ для дальнейшего получения льгот. (Потери холостого хода и потери короткого замыкания).</p> <p>10. Определить требования по теплоизоляции АГЗУ, БГ и БМА согласно СНиП «Тепловая защита зданий»</p> <p>11. В графической части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы расположения в зданиях, строениях и сооружениях приборов учета используемых энергетических ресурсов; - схемы расположения объектов с привязкой к местности для определения и влияния погодных факторов на потребления энергоресурсов; - схемы тепло-, водо- и электроснабжения. <p>12. Все решения по повышению энергоэффективности согласовать с заказчиком на стадии ОТР.</p>
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>1. Система технологического видеонаблюдения (СТВ) должна обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - возможность круглосуточного наблюдения за технологическим процессом и обстановкой в контролируемых зонах и на подступах к ним; - защиту от несанкционированного изменения режима работы системы и изъятия видеодокументов; - кадровое отображение на мониторе и фиксацию в устройстве видеозаписи тревожной (оперативной) информации от любой видеокамеры с наложением даты и времени. <p>2. Предусмотреть установку высокоскоростных поворотных купольных видеокамер для наблюдения.</p> <p>3. Оборудование должно иметь защиту от механических повреждений и размещаться в местах, исключающих возможность его умышленного повреждения.</p> <p>3.1. При размещении видеокамер учесть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечение свободного и безопасного доступа обслуживающего

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>персонала к видеокамерам с помощью подручных средств (стремянки, лестницы);</p> <ul style="list-style-type: none"> – аппаратура видеорегистрации должна размещаться в помещении БМА, в отдельном обогреваемом шкафу; – кабельная продукция должна быть проложена по эстакадам; – видеоинформация по каждой видеокамере должна храниться на цифровых накопителях информации не менее 30 суток. Объем цифровых накопителей определить при проектировании, подтвердить расчетом и согласовать с УРиО ООО «Газпромнефть-Хантос». <p>4. СТВ выполнить на базе системы IP-видеонаблюдения с использованием стационарных и поворотных купольных вандалозащищенных PTZ ИК-видеокамер с прогрессивной системой сканирования с полным охватом всей прилегающей территории, с возможностью удаленного доступа. Корпус из металла, класс защиты IP-66. Предусмотреть установку отдельных ИК прожекторов дальностью не менее 100 м для каждой камеры.</p> <p>5. Модель видеорегистратора выбрать на базе «TRASSIR».</p> <p>6. Места установки видеокамер, прожекторов, видеорегистраторов, их тип и количество, схему подключения и спецификацию оборудования СОТ согласовать с УРиО ООО «Газпромнефть-Хантос» в стадии «Проект».</p> <p>7. Предусмотреть канал передачи данных системы видеонаблюдения, для удаленного просмотра. Данный канал не должен входить в технологическую сеть БШПД.</p> <p>8. При разработке проектной документации учесть требования Заказчика по информационной безопасности к разделам АСУ ТП и системам связи (Приложение №15).</p>
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработку проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта осуществляют проектные организации, руководители и специалисты которых прошли обучение и аттестованы по промышленной безопасности в установленном порядке. При разработке проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствующих разделах проектной документации на всех этапах проектирования учитываются требования и предусматриваются мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, предупреждению аварий и локализации их последствий с необходимыми обоснованиями и расчетами.</p> <p>При проектировании опасных производственных объектов обеспечить контроль качества проектной документации и авторский надзор за соблюдением проектных решений в процессе строительства опасных производственных объектов.</p> <p>В проектной документации предусмотреть мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий как на самом проектируемом объекте, так и в результате аварий на других объектах в районе размещения проектируемого объекта.</p> <p>При разработке данных мероприятий учитываются источники опасности, факторы риска, условия возникновения аварий и их сценарии, численность и размещение производственного персонала.</p> <p>Оборудование должно соответствовать всем действующим на момент выполнения работы требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Оборудование, предусмотренное рабочей документацией, либо предлагаемое к установке, должно иметь сертификат соответствия Российским нормам и разрешение Ростехнадзора на применение (при необходимости) на опасных производственных объектах.</p> <p>Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии человека:</p> <p>«Трудовой кодекс Российской Федерации» от 30.12.2001 № 197-ФЗ;</p> <p>Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";</p> <p>Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</p> <p>«Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемого сооружения, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>Разработать разделы по охране труда и промышленной безопасности в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Общие требования» и СП 12-136-2002 «Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ», а также раздел, включающий в себя требования к организации строительной площадки, изложенные в СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации</p>
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – характеристику проектируемого объекта; – виды воздействия на окружающую среду проектируемым объектом; – охрану атмосферного воздуха; – охрану земельных ресурсов и почвенного покрова; – охрану поверхностных и подземных вод; – природоохранные мероприятия; – мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона; – мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; – мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания; – мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов; – эколого-экономическую оценку проекта;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - предусмотреть площадку накопления отходов бурения/временный шламонакопитель для переработки отходов бурения. - предусмотреть строительство септиков в жилгородках буровых бригад (баня, туалет). <p>В случае необходимости проведения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами и провести государственную экологическую экспертизу.</p> <p>Разработать отдельным томом рыбохозяйственный раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, в том числе при проведении гидроиспытаний (при наличии), в котором в качестве компенсации ущерба предусмотреть выпуск молоди пеляди, получить Заключение НОТУ ФАР по материалам проекта. В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания.</p> <p>Разработать и согласовать в составе проекта отдельным томом «Проект рекультивации земель».</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов, а также при авариях.</p> <p>В разделе «Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха» предусмотреть расчет выбросов загрязняющих веществ с предложением нормативов ПДВ.</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация» «Ремонтные работы».</p> <p>Требования к разработке раздела по обращению с отходами производства и потребления устанавливаются на основании исходной информации по существующим объектам накопления, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления, а также наличия договоров на передачу отходов для размещения обезвреживания, утилизации специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обращению с отходами производства и потребления, образующимися при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>При разработке раздела по обращению с отходами условно разделить отходы на три группы и описать способы обращения с ними:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов; б) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов; в) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации; <p>В проектной документации предусмотреть обустройство площадок временного накопления отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия. При наличии на территории планируемого строительства объектов культурного наследия разработать в составе проекта отдельный том «Охрана объектов культурного наследия», на</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>основании археологического обследования, провести историко-культурную экспертизу (при необходимости на основании официальных данных, уполномоченного органа исполнительной власти и субъекта РФ о наличии на отведенном участке объектов культурного наследия и необходимости проведения обследования на стадии проектирования, до начала строительных работ).</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии территорий традиционного природопользования и проживания коренных малочисленных народов, наличие фермерских хозяйств. Учесть влияние на местное население и коренные малочисленные народы Севера. В случае отсутствия на территории проведения работ предоставить информацию о ближайших родовых угодьях.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии особоохраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного уровней, а также предоставят информацию по ООПТ резерватам (если такие имеются).</p> <p>Предоставить информацию о возможных пересечениях с особоохраняемыми природными территориями. Также при отсутствии пересечения указать расстояние до ближайших ООПТ.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии на территории проектируемого объекта краснокнижных животных и растений.</p> <p>При подготовке проектной документации предусмотреть реализацию требований субъектов РФ на территории расположения проектируемых объектов.</p> <p>Определить места складирования древесины, мероприятия по утилизации порубочных остатков.</p> <p>В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222 «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» разработать и согласовать проект санитарно-защитной зоны отдельным томом.</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Запросить исходные данные для проектирования раздела «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» у соответствующего органа исполнительной власти.</p> <p>Разработать раздел: «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне», «Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», включая подраздел «Анализ риска опасного производственного объекта», в соответствии с СП 165.1325800.2014 (актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»), ГОСТ Р 279201-2012.</p> <p>К разделу приложить расчеты рисков.</p> <p>При наличии оснований предусмотреть оснащение объекта структурированными системами мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Согласовать подключение системы с ЕДДС муниципального образования, ЦУКС.</p> <p>Выполнить расчет персонала наибольшей работающей смены. Предусмотреть защиту персонала наибольшей работающей смены в быстровозводимых убежищах (БВУ). Местонахождение существующего БВУ запросить у Заказчика.</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполнить отдельным разделом.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130, СП 231.1311500.2015 и требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. 12.03.2013г. Правил пожарной безопасности в лесах, утв. Постановлением Правительства №417 от 30.06.2007г.</p> <p>Определить категории зданий, и помещений и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности, а также классы зон в соответствии с Федеральным законом от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Предусмотреть оборудование помещений, наружных установок установками пожарной сигнализации в соответствии с требованием СП 5.13130.2009</p> <p>Разработка генерального плана должна основываться на принципах: обеспечения пожаробезопасных условий проведения производственного процесса; обеспечения возможности безопасной эвакуации людей из зданий и сооружений и с территории объекта обустройства нефтяных и газовых месторождений при возникновении пожара и/или пожароопасной аварии. В генеральных планах объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений следует предусматривать функциональное зонирование территории с учетом уровня пожаровзрывоопасности технологических процессов.</p> <p>Минимальные расстояния от устьев скважин, зданий и наружных установок объектов добычи и подготовки нефти, и газа категорий А, Б, АН, БН до других объектов, не относящихся к объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений, следует принимать в соответствии с СП 231.1311500.2015.</p> <p>Минимально допустимые расстояния между зданиями и сооружениями объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений определяются по СП 231.1311500.2015.</p> <p>Минимальные расстояния от зданий и сооружений производственной зоны категорий А и Б до трансформаторных подстанций, распределительных устройств открытого или закрытого исполнения, операторной КИП и А определяются по ПУЭ.</p> <p>Территорию, помещения, оборудовать системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) в соответствии с требованием СП 3.13130.2009.</p> <p>Систему пожарной сигнализации и оповещения выполнить в соответствии с техническими условиями Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть требования пожарной безопасности к технологическому оборудованию с обращением пожароопасных, пожаровзрывоопасных и взрывоопасных технологических сред:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработать мероприятия по обеспечению пожарной и взрывобезопасности; - технологическое оборудование и связанные с ним технологические процессы предусмотреть с учетом предотвращения возможности взрыва и (или) пожара в технологическом оборудовании при регламентированных значениях их параметров при нормальном режиме работы. Регламентированные значения параметров, определяющих пожарную и взрывопожарную опасность технологического оборудования и связанных с ним технологических процессов, допустимый диапазон их изменений принять на основании данных установленных производителем (разработчиком); - в конструкции технологического оборудования и условий ведения

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>связанных с ним технологических процессов предусмотреть необходимые режимы и соответствующие им технические средства, предназначенные для своевременного обнаружения возникновения пожароопасных аварийных ситуаций, ограничения их дальнейшего развития, а также для ограничения поступления горючих веществ и материалов из технологического оборудования в очаг возможного пожара;</p> <ul style="list-style-type: none"> - обработку огнезащитной краской/составом несущих конструкций, а также электрических проводов и кабелей либо применение проводов и кабелей с негорючей изоляцией, подтвержденное сертификатами; - в проекте определить места забора воды передвижной техникой, проезды и подъездные пути для пожаротушения согласовать с Заказчиком. <p>Предусмотреть систему обеспечения пожарной безопасности, включающую в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, в том числе обеспечение системами автоматической противопожарной защиты, источниками противопожарного водоснабжения, первичными средствами пожаротушения и т.п.</p> <p>В помещениях, где по условиям технологического процесса используются ЛВЖ и ГЖ, полы должны быть негорючими и герметичными. Для предотвращения растекания ЛВЖ и ГЖ за пределы помещений по периметру следует предусматривать бортики с учетом расчетных объемов разлившейся жидкости, а в дверных проемах - пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами.</p> <p>Помещения категорий А и Б оборудовать легкосбрасываемыми конструкциями.</p> <p>Опоры и эстакады внутриплощадочных трубопроводов ЛВЖ и ГЖ, ГГ и СУГ, а также систем пожаротушения выполнять из негорючих материалов.</p> <p>В пределах обочин внутриплощадочных автомобильных дорог допускается прокладка наземных и надземных сетей противопожарного водопровода, связи, сигнализации и силовых электрокабелей. В местах установки пожарных гидрантов необходимо предусматривать площадку для установки пожарного автомобиля длиной не менее 10 м и шириной не менее 3 м, чтобы обеспечить беспрепятственное движение по дороге.</p> <p>Размещение технологического оборудования и запорной арматуры на объектах обустройства нефтяных и газовых месторождений должно обеспечивать удобство и безопасность их эксплуатации, возможность проведения ремонтных работ.</p> <p>Конструкция оборудования должна предотвращать повышение или понижение в нем давления за пределы допустимых значений как при нормальном режиме эксплуатации, так и при аварийных ситуациях.</p> <p>Обеспечить безопасное расстояние от нефтегазосборных сетей до объектов зданий и сооружений, не менее предусмотренных т.4 СП 36.1330.2012.</p> <p>Теплоизоляцию технологических аппаратов, резервуаров, трубопроводов и другого оборудования с выполнить из негорючих материалов.</p> <p>Разрешается применять теплоизоляцию наружных технологических трубопроводов из горючих материалов при условии устройства покровного слоя из негорючих материалов. При этом в местах входа и выхода коммуникаций из зданий и сооружений следует предусматривать вставки длиной не менее 3 м из негорючих или трудногорючих материалов.</p> <p>Электрооборудование должно быть выполнено в соответствии с ПУЭ. Электрооборудование, размещаемое во взрывоопасных зонах,</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>должно иметь необходимый уровень взрывозащиты.</p> <p>Необходимо предусматривать системы контроля, управления и противоаварийной защиты технологических процессов, предназначенные для своевременного выявления возникновения возможных пожароопасных аварийных ситуаций и предотвращения их развития.</p> <p>Указанные системы должны обеспечивать приведение в действие систем сигнализации и устройств, управляющих технологическим оборудованием, инициирование системы отключения, взаимодействие с другими системами противоаварийной и противопожарной защиты (аварийная вентиляция, установки пожаротушения и пожарной сигнализации).</p> <p>В качестве источников противопожарного водоснабжения могут использоваться естественные и искусственные водоемы, а также внутренний и наружный водопровод (в том числе питьевой, хозяйственно-питьевой, хозяйственный, производственный, противопожарный и объединенный). Сеть объединенного водопровода должна обеспечивать расчетный расход воды с учетом хозяйственно-питьевых нужд и целей пожаротушения.</p> <p>Сети противопожарного водопровода и сооружения на нем следует выполнять в соответствии с СП 8.13130 и СП 10.13130.</p> <p>Резервуары и водоемы с запасами воды на цели наружного пожаротушения и наружного противопожарного водоснабжения должны отвечать требованиям СП 8.13130 и настоящего свода правил.</p> <p>Расход воды на противопожарную защиту объекта обустройства нефтяных и газовых месторождений определяется в соответствии с СП 8.13130 и СП 10.13130 с учетом требований настоящего свода правил, а при необходимости расчетом на основе анализа пожарной опасности в соответствии с ГОСТ Р 12.3.047, и должен обеспечить тушение пожара и защиту оборудования стационарными установками и передвижной пожарной техникой.</p> <p>Системы противопожарного водоснабжения объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений должны обеспечивать возможность круглосуточной подачи воды с требуемым напором и расходом на цели тушения пожаров и орошение конструкций.</p> <p>Выполнить расчет первичных средств пожаротушения.</p> <p>Выполнить расчет категорий по пожарной и взрывопожарной опасности для зданий сооружений, помещений, установок.</p> <p>Площадки энергообъектов оснастить стационарными устройствами заземления пожарной техники.</p> <p>При въезде на площадки установить информационные аншлаги, за счет генерального подрядчика.</p> <p>На въезде на площадку установить противопожарные аншлаги о соблюдении мер пожарной безопасности в лесах.</p>
34	Требования к оформлению землеустроительной документации	<p>Оформление разрешительной документации на земельные (лесные) участки проводит Заказчик в соответствии с нормативными сроками, приведенными в Приложении №16 к настоящему Заданию.</p> <p>Проект границ, для начала оформления разрешительной документации передается с сопроводительным письмом с подписью главного инженера проекта. Специалисты УМЗР Заказчика в течении 3-х рабочих дней проверяют предоставленные материалы и направляют их в работу, с данного времени устанавливается нормативный срок оформления разрешительной документации на земельные (лесные) участки.</p> <p>Границы должны быть сформированы Подрядчиком с учетом категорий земель, границ смежных землепользователей, зон</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>историко-культурного наследия, территорий традиционного природопользования, особо-охраняемых природных территорий, водоохранных зон, и иных территорий ограниченного землепользования.</p> <p>Графические материалы должны быть представлены Подрядчиком в формате QGIS (.shp). в местной системе координат. Расчет площадей предоставляется в формате Excel (.xls), а также в бумажном виде с сопроводительным письмом, за подписью генерального директора о необходимости оформления разрешительной документации на дополнительные земельные (лесные) участки.</p> <p>При изменении в последующем ранее переданных в оформление границ, Подрядчик направляется новое письмо с новыми границами. Специалисты УМЗР Заказчика вновь проверяют их в течении 3 рабочих дней и направляют их в работу, в результате устанавливаются новые сроки оформления разрешительной документации на земельные (лесные) участки. Ответственность в данном случае за изменение сроков несет Подрядчик в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Требования к разработке и передаче материалов, необходимых для оформления прав на земельные (лесные) участки на период строительства и (или) эксплуатации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчет площадей для строительства объектов (с пообъектной разбивкой) в электронном виде и на бумажном носителе; - проект границ земельного (лесного) участка в электронном виде (формат, в местной системе координат. - сопроводительная записка с описанием объектов расположенных на проектируемой площадке (земельном (лесном) участке) в электронном виде и на бумажном носителе. - обоснование установления границ, испрашиваемых земельных (лесных) участков, в электронном виде и на бумажном носителе. <p>При необходимости, на основании оформленного, в соответствии с законодательством РФ, заключения историко-культурной экспертизы или информации, имеющейся у органа охраны объектов культурного наследия, получить решение о возможности проведения работ соответствующего органа охраны объектов культурного наследия об отсутствии объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на испрашиваемых земельных (лесных) участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ.</p> <p>При необходимости провести историко-культурные изыскания и получить заключение историко-культурной экспертизы в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>Выполнить расчеты по возмещению убытков, причиненных при проведении строительно-монтажных работ, выполнить расчет стоимости необходимых работ рекультивации земельного участка, а также обязанностей, установленных законодательством (или) договором аренды земельного участка, включая упущенную выгоду. Затраты предусмотреть сметной документацией на строительство. В проектной и сметной документации предусмотреть разбивку решений</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		и сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель. Разработанный проект рекультивации нарушенных сельскохозяйственных земель выполнить отдельным томом, утвердить Заказчиком, согласовать с правообладателем земельного участка, испрашиваемого для строительства объекта, с уполномоченными органами – при необходимости
35	Требования к проекту организации строительства	<p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>В соответствии с требованиями п.5.10 МДС 12-81.2007 для сложных объектов в состав проекта организации строительства дополнительно к перечисленному в п. 5.4 МДС 12-81.2007 требуется включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - укрупненный сетевой график, в котором указываются продолжительность основных этапов строительства объекта, очередность строительства отдельных зданий и сооружений, сроки поставки технологического оборудования; - мероприятия по освоению проектной мощности предприятия, включая пусконаладочные работы. <p>С целью соблюдения в процессе строительства обязательных требований по безопасности разделы проекта организации строительства должны содержать мероприятия по технике безопасности, подготовке и обучению персонала.</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства; - при инженерной подготовке любых площадок под объекты (площадочные объекты, площадки на линейных объектах) предусматривать технологический перерыв не менее 12 месяцев на консолидацию грунтов, соответственно требуется на этот срок увеличивать продолжительность строительства. <p>При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт./час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства.</p> <p>В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ.</p> <p>Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Primavera или Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС.</p> <p>При разработке проекта организации строительства учесть требования Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», нормативные требования Трудового кодекса РФ, межгосударственных и национальных стандартов РФ, СП, СНиП, СанПиН, нормативных документов Группы компании ГПН по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Минимизировать «мокрые» процессы на площадках в технологии строительства объектов.</p> <p>Разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляным работам по площадке с учетом работ на карьере, строительства зимней автомобильной дороги.</p> <p>Разработать раздел пожарная безопасность.</p> <p>Карьер песка для строительства ЗПО принять "Месторождение песка №5 в районе озера Двадцатямное" (в 3х км от 1ПО), ориентировочное расстояние от карьера до ЗПО – 11,2 км, стоимость песка указана в Приложение №21. Протяженность автодороги от карьера до места строительства согласовать с Заказчиком.</p> <p>Карьер песка для строительства 8ПО принять "Месторождение песка №5 в районе озера Двадцатямное" (в 3х км от 1ПО, ориентировочное расстояние от карьера до 8ПО – 12,5 км, стоимость песка указана в Приложение №21. Протяженность автодороги от карьера до места строительства согласовать с Заказчиком.</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НМД указанной в приложении №1 и шаблоном Компании Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта» (Приложение №17), а также в соответствии с требованиями методического документа М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Проектный институт обязан выпускать ЛСР стадии ПД потитульно по маркам чертежей, планируемых к выпуску на стадии РД. Локальные сметы стадии РД должны быть выпущены по принципу 1 комплект РД -1 смета. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей.</p> <p>1. Разработать сметы в базе ТЕР-2001 изм. 1 ХМАО 4 зона (редакцию уточнять на момент выхода проектной документации) с пересчётом в текущий уровень цен в следующем составе:</p> <p>сводный сметный расчёт (ССР) стоимости строительства по объекту с пересчётом итога в текущий уровень цен на момент выхода проектной документации (индексы уточнять на момент выхода проектной документации);</p> <ul style="list-style-type: none"> - локальные сметы по видам работ, предусмотренным в ведомости строительно-монтажных работ и объектные сметы в соответствии с действующими нормативами по определению стоимости строительной продукции в базовых ценах 2001г; - ведомость потребности в ресурсах к каждой локальной смете с разделением на поставки Заказчика и Подрядчика в соответствии с КТ-374 (Приложение №2) и выделением этих данных в ССР (справочно); - затраты на устройство СУДР с фундаментом и инженерными сетями, БЭФ с инженерными сетями, электрообогрев трубопроводов,

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>лубликаторные площадки вынести в отдельную смету, в итоговой смете на обустройство не учитывать.</p> <ul style="list-style-type: none"> - локальные сметы на пуско-наладочные работы: <ul style="list-style-type: none"> • на стадии Проект в ССР указать ориентировочную стоимость; • на стадии РД выполнить в соответствии с требованиями ТЕРп по трудозатратам, в человеко-часах, с указанием: <ul style="list-style-type: none"> а) должностей исполнителей; б) квалификации (категория, разряд); в) часовой тарифной ставки. <p>Расчёт стоимости шеф-монтажных работ, выполнить на основе калькуляции, по трудозатратам, в человеко-часах, с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none"> • должностей исполнителей; • квалификации (категория, разряд); • часовой тарифной ставки. <ul style="list-style-type: none"> - локальные сметы на пуско-наладочные работы (на стадии Проект в ССР указать ориентировочную стоимость); - локальные сметы на ремонт и содержание внутри промысловых дорог; - начисление накладных расходов по видам работ; <p>определение величины накладных расходов производить на основании МДС 81-34.2004 для районов Крайнего севера и местностей, приравненных к ним, от ФОТ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - начисление сметной прибыли по видам работ; определение величины сметной прибыли производить на основании МДС 81-25.2001, письма ФАС и ЖКХ № АП-27936/06 для районов Крайнего севера и местностей, приравненных к ним, от ФОТ. <p>2. Дополнительные затраты на перевозку автотранспортом материалов, изделий и конструкций по общим указаниям к ТЕР ХМАО (расчет). Обязательно предусмотреть перевозку грунта (песок, торф – давальческие материалы) на расстояние от карьера до объекта.</p> <p>3. Предусмотреть прочие затраты в составе 9 главы Сводного сметного расчета:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вахтовый метод производства работ (расчет). - перевозку вахт от базового города (г. Тюмень) (расчет). - ежедневные возки рабочих на объекты сверх 3-х км (расчет). - разница в стоимости электроэнергии (при отсутствии источников электроснабжения) (расчет). - затраты на перебазировку (расчет). - в ПОСе прописать все условия, мешающие производству работ в нормальных условиях, с указанием необходимых коэффициентов. <p>Затраты на содержание службы заказчика, строительный контроль предусмотреть согласно Постановлению Правительства РФ от 21.06.2010г № 468.</p> <p>4. Затраты, индивидуально не отраженные в задании на проектирование, предусматривать в сводном сметном расчете в соответствии с МДС 81-35.2004.</p> <p>5. Обеспечить соответствие сметной документации требованиям системы ценообразования, принятой в ООО «Газпромнефть-Хантос».</p> <p>6. Разработать и утвердить дорожную карты;</p> <p>7. Сформировать сгруппированный состав технологически связанных между собой работ;</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>8. Анализ замечаний и предложений, согласование с службами Заказчика, формирование сводки отзывов;</p> <p>9. Корректировка документа по отзывам, поступившим в ходе согласования с ответственными исполнителями и службами Заказчика;</p> <p>10. Формирование прейскуранта по видам работ и конструктивным элементам объектов строительства, включающий в себя наименование расценки, описание вида работ, измеритель расценки, натуральные и стоимостные показатели расхода ресурсов, необходимых для выполнения данного вида работ.</p> <p>При превышении стоимости проекта относительно стоимости Заказчика, на этапе планирования (ОТР) получить дополнительное согласование Заказчика по увеличению стоимости проекта.</p> <p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Excel и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>Включить в главу №12 сводного сметного расчета стоимости строительства дополнительную строку расходов на проезд специалистов авторского надзора на объект и обратно.</p> <p>При составлении ресурсных смет расшифровать укрупненные позиции на отдельно составляющие МТР, например, «отдельные конструктивные элементы металлоконструкций», «узлы трубопроводов», «фасонные сварные части» и т.п. При формировании проектно-сметной документации предоставлять ресурсные сметы с расшифровкой укрупненных позиций по материалам, в которых наименование, единицы измерения и количество должны быть идентичны соответствующим разделам проекта и спецификациям. В сметах, в разделах «Комментарии» должна быть включена ссылка на позицию спецификации для материалов и оборудования. В сметной документации должна быть ссылка на код МТР в номенклатурном справочнике материалов и оборудования Заказчика.</p> <p>При разработке смет, для материалов (не включенных в комплексную расценку на выполнение работ) и оборудования в окне ПК «Гранд-смета» «Дополнительная информация о позиции», выбрав «Комментарии», должны указываться шифр чертежа и номер позиции спецификации, а также код МТР, согласно данных номенклатурного справочника материалов и оборудования Заказчика.</p> <p>В процессе разработки проектно-сметной документации обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «Проектная документация» и «Рабочая документация» не более 15%.</p> <p>Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная документация» и «рабочая документация».</p> <p>Предусмотреть мобилизационные затраты на логистику и транспортировку МТР и оборудования.</p>
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на оборудование серийного изготовления – опросные листы; - на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - на технические требования; - на здания индивидуального изготовления (постройки) – техническое задание. <p>При кодировании МТР проектный институт обязан использовать справочник оборудования и материалов Заказчика, справочник передается по письменному запросу от проектного института.</p> <p>По мере разработки спецификаций на поставку оборудования и материалов Проектный институт обязан заносить данные в «Базу</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>данных» по оборудованию и материалам Заказчика. Работа производится в соответствии с регламентом «Формирование базы данных по оборудованию и материалам проекта»</p> <p>В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования, технические задания и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления.</p> <p>Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>При формировании заказной документации руководствоваться типовой документацией, указанной в приложении №1.</p> <p>Требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заказные спецификации выполнить отдельной книгой; - оформить отдельной книгой сборник опросных листов/технических требований и заданий заводам-изготовителям. <p>В составе рабочей документации представить спецификации (выделенные в сборники), технические требования и опросные листы на технологическое оборудование, выделив ведомость используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том числе и на архитектурно-строительную часть. Формат спецификаций и ведомостей Excel.</p> <p>Разработать сводную, суммарную таблицу всех применяемых материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и позициям в формате Excel. Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</p> <p>В заказных и сводных спецификациях указать альтернативные марки стали для возможной замены принятых в проектных решениях.</p> <p>При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказной документации, без каких-либо изменений.</p> <p>Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию. Подрядчик самостоятельно согласовывает и утверждает ОЛ, передает в отдел комплектации для начала оформления закупки.</p> <p>При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Застройщику (Техническому заказчику) с бланком о внесенных изменениях.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектного институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении сметных расчетов стоимости оборудования, сформированные с учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников поставщика к проведению ШНР и (или) ПНР; - требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств; - требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов; - требование о предоставлении поставщиком информации об

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации;</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком информации о наличии собственных лицензированных (сертифицированных) центров обучения, для получения навыков пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и (или) рекомендованных центров для прохождения обучения по программе поставщика; - требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости и состав работ и стоимости по техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих выполнению сотрудниками поставщика»; - требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям п. 6.9.6. ФН и П «Общие правила безопасности»; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации оборудования; - поставляемое оборудование оно должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации; - для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод; - требование о необходимости первичной приемке оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Застройщика (Технического заказчика). Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования должен гарантировать предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию; - требование о проведении комиссионного входного контроля Заказчиком по комплексной сборке оборудования на территории завода изготовителя с выводом на режим для последующей отправки в адрес Застройщика (Технического заказчика); - требования к средствам КИПиА: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящихся к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа; - конструкции оборудования, которые должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		освидетельствования (диагностирования); - требование о включение в объем и стоимость поставки оборудования шеф-монтажных, пусконаладочных работ, а также комплект ЗИП; - требование о включении в комплект поставки ЗИП: для проведения ПНР и ЗИП на гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень ЗИП согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).
38	Требования к пусконаладочным работ и шефмонтажным работ	В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектной институту предусмотреть: - Требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЭ, систем измерений; - Требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования; - Требование о предоставлении поставщиком пусковой инструкции (инструкцию первого пуска), с учетом способов продувки инертными газами (при необходимости); - Требование о предоставлении поставщиком программы проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ оборудования газами (при необходимости); - Требование о предоставлении поставщиком специальной программы для проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования систем контроля, управления и ПАЭ, согласно требованиям п. 6.1.3. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - Требование о предоставлении поставщиком программы проверки программных средств вычислительной техники, предназначенной для применения в системе ПАЭ, согласно требованиям п. 6.3.23. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - Требование о предоставлении поставщиком программы инструкции по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям п. 6.9.6. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работы оборудования «под нагрузкой» и «в холостую». - Предусмотреть выполнение пусконаладочных работ систем автоматизации, ОПС, АСПТ, СОУЭ, связи, метрологического оборудования и сдачу в эксплуатацию законченных строительством объектов в соответствии с требованиями стандартов компании СК-04.03.01.03 и СК-01.07.05.
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	1. Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика), при необходимости функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компаний ГПН СК-01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>обустройства нефтяных и газовых месторождений»</p> <p>2. Для повышения экономической эффективности строительства объекта за счет снижения капитальных затрат с сохранением требуемых функциональных свойств объектов, а также подтверждения оптимальности принятых технических решений проектному институту получить положительное заключение функционально-стоимостного анализа проектной и рабочей документации проводимого Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>3. Направить пакет документов Заказчику, далее, Заказчик самостоятельно согласовывает документацию с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения.</p>
40	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<p>1. Проектному институту в процессе разработки проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии земельных участков, где намечается разместить объекты и сооружения производственной и социальной инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их размещения на территории городских и сельских поселений) в соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» - предоставить согласования с ГО и ЧС (при необходимости); - предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости); - получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости); - получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости). - получить согласование зоны с особыми условиями использования территорий в соответствии с Земельным Кодексом РФ (ФЗ №342-ФЗ от 03.08.2018). <p>2. Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экспертизы, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>3. Проектному институту перед передачей проекта на ГЭЭ (при необходимости) подготовить следующие исходные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения общественных слушаний на территории соответствующего района; - обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС; - обеспечить публикацию объявлений в СМИ федерального, регионального и местного уровней о проведении общественных слушаний с п.4.3 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» (оплата публикаций производится за счет средств проектного института); <p>4. При необходимости проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы в соответствии со следующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с ФЗ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы», а также ст. 5, 6,15,16, 17 и 18);

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- с «Положением о порядке проведения государственной экологической экспертизы» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.06.19280, № 698); с приказом Минприроды России от 06.05.2014 N 204 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня".</p> <p>5. В случае разработки декларации промышленной безопасности, или необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности для объекта технического перевооружения, проектному институту пройти экспертизу промышленной безопасности в соответствии с ФЗ №116-ФЗ, Положением о Федеральном горном надзоре России, Серия 26 нормативных документов в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Экспертизы промышленной безопасности, выпуска 12 «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»», с последующей регистрацией заключения в органах Ростехнадзора.</p> <p>6. По итогам получения договора аренды земли проектному институту разработать градостроительный план земельного участка и (или) проект планировки и межевания территории с последующим утверждением данных документов в администрации муниципального района в котором территориально расположены проектируемые объекты.</p>
41	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>1. Состав проектно-сметной документации в соответствии с постановлением правительства РФ №87 от 16.02.08г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», оформление проекта – в соответствии с ГОСТ 21.101-97. и действующего законодательства РФ.</p> <p>2. Проектную документацию выдать: 2 экз. на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе в форматах pdf, word (*.doc), чертежи в формате AutoCAD (*.dwg) и MapInfo.</p> <p>3. Рабочую документацию выдать: 4 экз. на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе в форматах pdf, word (*.doc), чертежи в формате AutoCAD (*.dwg) и MapInfo.</p> <p>4. Сметную документацию на электронном носителе выдать в универсальном формате Гранд Смета – XML - 1 экз., в формате XLS (Microsoft Excel) – 1шт., в формате pdf – 1шт., на бумажном носителе – 5 экз.</p> <p>5. Градостроительный план и/или проект межевания и планировки территории предоставить – 2 экз. на бумажном носителе; 2 экз. на электронном носителе – формат *.pdf и формат разработки.</p> <p>6. В ПСД отражать: транспортные схемы доставки, средства доставки материалов и конструкций, оценку затрат по перевозке материалов и конструкций осуществлять путем составления локальных смет с применением СНБ-2001</p> <p>7. Все технические расчеты оформить отдельной книгой, с указанием ссылок на нормативную документацию предать заказчику</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		в 2-х экземплярах.
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	<p>1. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др.</p> <p>2. Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика (Технического заказчика), разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>3. При предоставлении документации в адрес Застройщика (Технического заказчика) должны выполняться следующие условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество листов, количество экземпляров). - Документация должна быть сформирована по томам, книгам, альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована согласно требованиям ГОСТ 2.501-2013. - Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации. - Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об аннулированных листах, либо о заменённых листах. <p>4. Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG; - формат отчетной изыскательской документации-MapInfo. - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD; PDF и Excel. - сводный генеральный план всех сооружений с материалами инженерных изысканий – AutoCAD (*.dwg) и MapInfo (в соответствии с классификатором). <p>5. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>6. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>7. Проектная организация передает ПСД вместе с исходниками (редактируемым форматом)</p>
43	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	<p>На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектному институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики 3 и/или 4 уровня календарно-сетевого планирования с указанием актуальных сроков разработки документации, согласно требованиям МД-01.07.03.03-09 «Требования к разработке и актуализации графика выполнения проектных и изыскательских работ».</p> <p>График должен обязательно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сроки начала и окончания разработки проектной документации с детализацией до разделов для проведения экспертиз (комплексной экспертизы, ГГЭ и пр.)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - сроки начала и окончания разработки рабочей документации, спецификации и локальных смет с детализацией до комплекта РД для проведения экспертиз (комплексной экспертизы и пр., если таковые требуются). - этапы, подэтапы, разделы, основные вехи; - плановые, актуализированные, фактические и ожидаемые сроки выполнения этапов (в т.ч. подэтапов, разделов, процессов); - причины отклонений от плановых/актуализированных и ожидаемых сроков выполнения; - исполнителей работ и ответственного каждого процесса. <p>Структура графиков, параметры работ и зависимости должны соответствовать требованиям методического документа «Методика разработки календарно-сетевых графиков крупных проектов» в соответствии с бизнес-процессом 06.01.01 Управление проектами в Блоке разведки и добычи Проектному институту в обязательном порядке иметь в наличии программные средства для выполнения детальных сетевых графиков выполнения проектно-изыскательских работ и отчетов по ним.</p>
44.	Исходные данные	<ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень НТД и НМД РФ рекомендуемой к применению при разработке ПСД. 2. КТ-374 Разделительная ведомость на поставку МТР Подрядчиком по основным номенклатурным группам для предприятий добычи нефти и газа. 3. Образец предоставления исходной информации для оформления разрешения на водопользование. 4. Типовой генеральный план и схемы обустройства. 5. Методический документ МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений». 6. ТТР-01.02.04-04, версия 1.0 При проектировании и строительстве нефтесборных сетей. 7. ТТР-01.02.04-12 версия 1.0 Типовые технические решения по методам перехода трубопроводов через водные преграды, ж/д и автомобильные дороги 8. ТТР-01.02.04-10, версия 1.0 По применению фасонных изделий (деталей трубопроводов) на трубопроводах. 9. ТТР-01.02-03 версия 1.0 По применению запорной и регулирующей арматуры на трубопроводах. 10. Информационная таблица. 11. Технологическая схема узла. 12. Типовые технические требования к заданию на проектирование по обустройству кустовой площадки и сопутствующей инфраструктуры. 13. Требования по информационной безопасности к разделам АСУ ТП и системам связи. 14. ТУ на связь. 15. Политика информационной безопасности АСУиТП. 16. Нормативные сроки оформления разрешительной документации. 17. Ш-01.07.03.03-20 Исходные данные для составления сметной документации в составе «Проектной документации» и «Рабочей документации» для объекта. 18. Протяженность НСС, ВЛ (ЗПО, 8ПО). 19. Планируемый трубопровод скв ЗПО. 20. Планируемый трубопровод скв 8ПО. 21. Стоимость песка.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
Дополнительные включаемые пункты на усмотрение Застройщика (Технического заказчика)		
1.	Срок выполнения работ	Дата начала ПИР: 2019 Дата окончания: в соответствии с договорным календарным графиком ПИР.