

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства
ОАО «Томскнефть» ВНК
А.А. Провоторов



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство Катильгинского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 26»

г. Стрежевой

«22» 05 2015 г.

1	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.1	Наименование проекта	Обустройство Катильгинского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 26
1.2	Основание для проектирования	- Утвержденный БП 2015-2019 гг.; - «Дополнение к проекту разработки Катильгинского месторождения». Протокол № 1418 от 27.11.2012 г., утверждён 28.12.2012 г. 3-С ЦКР Роснедр по УВС, г. Тюмень, согласован в Минэнерго России № 05-12271 от 20.11.12 г.
1.3	Вид строительства	Новое
1.4	Наименование и адрес Заказчика	ОАО «Томскнефть» ВНК Томская область г. Стрежевой, ул. Буровиков, 23
1.5	Наименование и адрес Генеральной проектной организации	ОАО «ТомскНИПИнефть» г. Томск, пр. Мира, 72
1.6	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Заказчика	Комбаров В.В., тел.: (38259) 6-40-70, 6-41-50, Nokia 6-24-32; Боярин Д.Ю. (38259) 6-40-86, 6-41-59
1.7	Владелец лицензии на право пользования недрами	ОАО «Томскнефть» ВНК
1.8	Вид документации (стадийность проектирования), сроки начала и окончания строительства	- Проектная и рабочая документация; - Начало строительства - январь 2017 г.; - Продолжительность строительства - согласно проекту организации строительства
1.9	Состав проектной документации	В соответствии с Постановлением правительства РФ № 87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной доку-

		ментации и требованиях к их содержанию», оформление проектной документации в соответствии с действующими нормативными документами РФ
1.10	Строительная организация	Определяется на основании конкурентных отборов
2	Основные требования к содержанию проектной и/или рабочей документации	
2.1	Сведения об объекте строительства	<p>В составе проектной и рабочей документации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Строительство кустового основания; - Обустройство кустовой площадки № 26; - Нефтегазосборный трубопровод; - Водовод высокого давления; - КТПН 6/0,4кВ с НКУ- 0,4 кВ; - ВЛ-6 кВ; - Автомобильную дорогу на кустовую площадку № 26
2.2	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	<p>Предусмотреть следующие этапы строительства:</p> <p>I этап – подъездная дорога к кустовой площадке, отсыпка кустового основания, строительство нефтесборного коллектора, водовода высокого давления, линии электропередач, внутриплощадочных сетей и коммуникаций до 1-ой скважины, обустройство кустовой площадки с вводом в эксплуатацию 1-й скважины;</p> <p>II этап – ввод в эксплуатацию 2-ой скважины с подключением внутриплощадочных сетей 2-й скважины;</p> <p>III этап – ввод в эксплуатацию 3-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 3-й скважины;</p> <p>IV этап – ввод в эксплуатацию 4-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 4-й скважины;</p> <p>V этап – ввод в эксплуатацию 5-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 5-й скважины;</p> <p>VI этап – ввод в эксплуатацию 6-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 6-й скважины;</p> <p>VII этап – ввод в эксплуатацию 7-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 7-й скважины с рекультивацией земель, выделенных под строительство объекта</p>
2.3	Разработка проектных решений в нескольких вариантах	Разработать основные проектные решения, согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК
2.4	Требования к технологическому режиму	<ul style="list-style-type: none"> - Режим работы предприятия – круглосуточный; - Организация работы персонала – вахтовым методом; - Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатация

		объекта должны соответствовать действующим нормам РФ
2.5	Технико-экономические показатели по объекту	<p>- Кустовая площадка № 26 - 4 добывающих скважины, 3 нагнетательных скважины;</p> <p>- На начало эксплуатации кустовой площадки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • среднесуточный дебит нефти по скважине – 44,0 т/сут.; • среднесуточный дебит жидкости по скважине – 66,3 м³/сут.; • средняя обводнённость – 20,1 %; • средняя приемистость по скважине – 73,2 м³/сут.; • средний газовый фактор – 72,0 м куб/т; <p>- Категория подъездной автодороги – IV-в</p>
2.6	Особые условия строительства и проектирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Схему коридора коммуникаций, инженерных сетей, генеральный план согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК до начала проектирования; 2. При пересечении проектных объектов с коммуникациями, не принадлежащими ОАО «Томскнефть» ВНК, получить от эксплуатирующей организации технические условия на пересечение и (или) сближение с их коммуникациями и согласовать при необходимости проектные решения; 3. До начала выполнения проектных работ представить на согласование Заказчику перечень основных объектов строительства, в проектной и рабочей документации названия объектов принять согласно данному перечню; 4. Границу ЛТ/ТХ предусмотреть на задвижке перед замерной установкой, после задвижки со стороны замерной установки внутреннюю изоляцию трубопровода не предусматривать; 5. Разработать и выпустить отдельным томом в составе проектной документации «Проект организации строительства»; 6. Разработать и выпустить отдельным томом в составе проектной документации «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»; 7. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.; 8. При размещении шламового амбара на территории кустовой площадки предусмотреть получение заключения государственной экологической экспертизы; 9. Учесть при проектировании требования ЛНД ОАО «НК «Роснефть»: <ul style="list-style-type: none"> • МУК «Единые технические требования. Задвиж-

		<p>ки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов Компании» П1-01.05 М-0082;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Типовые технические требования на изготовление и поставку энергетического оборудования в соответствии с письмом № 35-46458 от 07.07.2014 г. «О применении типовых требований на энергетическое оборудование» «Комплектные трансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 25 до 1000 кВА для кустов скважин»; • Единые технические требования на закупку трубной продукции общего назначения для нужд Дочерних обществ блока Разведки и Добычи ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с письмом № ЭЛ-7925 от 08.08.2014 г. «О внедрении Единых технических требований на закупку трубной продукции общего назначения»; • МУК «Единые технические требования к клапанам обратным, применяемым на объектах нефтегазодобычи» № П1-01.05 М-0074 (утв. Приказом ОАО «НК «Роснефть» от 03.06.2014 г. № 290); <p>10.Строительство ведется в районе, приравненном к районам Крайнего Севера</p>
2.6.1	Обустройство кустовых площадок	<ul style="list-style-type: none"> - Кустовая площадка должна быть выполнена в соответствии с требованиями правил безопасности в НГП, утвержденных приказом № 101 от 12.03.13 г., и в соответствии с требованиями природоохранного законодательства; - Проектную и рабочую документацию на обустройство кустовой площадки выполнить в соответствии с техническими условиями ТЗ-2, 4 УДНГ; - АГЗУ подобрать с учетом отработки нагнетательных скважин на нефть; - Измерительная установка должна иметь сертификат об утверждении типа средств измерений, внесена в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь МИ (методику измерений)
2.6.2	Проектирование внутрипромысловых трубопроводов	<ul style="list-style-type: none"> - Предусмотреть проектирование нефтегазосборного трубопровода и водовода высокого давления согласно ТЗ-2,4 УЭТ; - Диаметры трубопроводов, толщину стенки определить гидравлическими и прочностными расчётами, принять согласно типовым решениям (согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК); - Материал трубопровода принять согласно Положению Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть и его дочерних обществ» № П1-01.05 Р-0107 (актуальная версия) – сталь марки 13ХФА; - Для нефтегазосборного трубопровода предусмотреть использование труб с внутренней и наружной заводской изоляцией; - Для водовода высокого давления предусмотреть ис-

		<p>пользование труб с наружной изоляцией заводского исполнения;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Предусмотреть при проектировании мероприятия по обеспечению устойчивого положения трубопровода; - Запорную арматуру запроектировать в соответствии с п.п. 4.3-4.10 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»; - Опросные листы на оборудование согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК; - Прокладку трассы трубопровода предусмотреть без использования кривых вставок, в случае невозможности исключения вставок руководствоваться «Типовым техническим решением на применение малоградусных отводов при прокладке промысловых трубопроводов»; - Разработать и выпустить отдельным томом в составе рабочей документации «Технологический регламент»
2.6.3	Требования к электроснабжению	Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями НТД, Стандартов Компании, согласно техническим условиям ТЗ-5
2.6.4	Теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение	<ul style="list-style-type: none"> - Водоснабжение на питьевые нужды – ВОС в п. Пионерный; - Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков – вывоз на КОС п. Пионерный
2.6.5	Пожаротушение	Пожаротушение выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов и техническими условиями ТЗ-11 ОПБ
2.6.6	Требования к АСУ ТП	<ul style="list-style-type: none"> - Проектируемая система АСУ ТП должна быть интегрирована в существующую систему АСУ ТП; - Телемеханизацию выполнить в соответствии со стандартом Компании «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» (№ ПЗ-04 С-0038 ЮЛ-098, актуальная версия), с техническими условиями Заказчика (ТЗ-6); - Номенклатуру приборов КИП согласовать с отделом автоматизации СИКТ ОАО «Томскнефть» ВНК
2.6.7	Требования к системам связи	Предусмотреть передачу данных по радиоканалу непосредственно в систему ТМ ЦДНГ-7 или в режиме ретрансляции через доступные опорные точки (например, АСУ ТП ближайших кустов) со скоростью не ниже 9,6 кбит/с (в качестве технических средств предусмотреть радиостанцию фирмы Motorola DM-1400)
2.6.8	Требования и условия к	- В соответствии с нормативными и законодательными

	разработке природоохранных мероприятий и инженерных изысканий	актами, действующими на территории РФ, разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»; - «Проект рекультивации земель» выполнить отдельной книгой в составе рабочей документации
2.6.9	Наружные инженерные сети	Выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям на присоединение к существующим коммуникация
2.7	Данные о местоположении и границах площадки (участка, трассы), предназначенной для строительства Объекта	- Объект расположен на территории Каргасокского района Томской области - Подготовить материалы для оформления землеотводных документов
2.8	Сведения об инженерных изысканиях	- Разработать задание на выполнение инженерных изысканий; - Задание на выполнение инженерных изысканий (в т.ч. трассу прокладки, точки подключения трубопроводов) согласовать с УНС, УЗ и МР, УЭТ; - Выполнить комплекс инженерных изысканий, требуемых для выполнения проектной и рабочей документации, в соответствии с требованиями «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.; - При необходимости в составе инженерных изысканий выполнить комплекс инженерно-экологических и историко-культурных изысканий, используя материалы ИЭИ и ИКИ, выполненных ранее ОАО «ТомскНИПИнефть»; - Получить заключение о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия от органов государственной охраны памятников; - Отчет о выполненных инженерных изысканиях согласовать с УЗ и МР; - После проведения инженерных изысканий трассы прокладки, точки подключения согласовать с УЭТ, УНС, согласования приложить в рабочую документацию; - Все работы со сведениями, составляющими государственную тайну, выполнять в строгом соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области защиты государственной тайны. Для выполнения работ Заказчик в установленном порядке направляет Исполнителю (каталог координат и высот исходных пунктов Государственной и Опорной маркшейдерской сетей и т.д.) на территорию проведения работ. По завершению работ полученные материалы Исполнитель возвращает Заказчику. Срок возврата материалов не должен превышать срока окончания действия договора. Результаты работ в электронной форме передаются Заказчику на CD-дисках в двух экземплярах; - В случае привлечения генеральной подрядной органи-

		<p>зацией субподрядных организаций для выполнения работ, связанных с использованием государственной тайны, а также передачи такого рода информации для выполнения этих работ, генеральная подрядная организация обязана предоставить Заказчику всю необходимую информацию о наличии лицензий и иных разрешительных документов на данный вид деятельности у субподрядной организации перед началом выполнения работ</p>
2.9	Требования по промышленной, пожарной безопасности и охране труда	<ul style="list-style-type: none"> - Противопожарные мероприятия разработать в соответствии с действующими нормативными документами РФ, технологическим регламентом о требованиях пожарной безопасности ФЗ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ, стандартами Компании, техническими условиями ТЗ-11 ОПБ; - Мероприятия по промышленной безопасности и охране труда выполнить в соответствии с техническими условиями УБП
2.10	Требования к оформлению землеустроительной документации	<ul style="list-style-type: none"> - Подготовить материалы для оформления разрешительной документации на земле-, лесопользование согласно «Техническим условиям Заказчика по учету в проектной документации требований земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-, лесо-, водопользование (Томская область)»; - При пересечении с водными объектами подготовить необходимые материалы для оформления разрешительных документов на водопользование; - При подготовке материалов предусмотреть отвод земель под площадки временного складирования строительных материалов, временного складирования древесины, размещения временного городка для проживания строителей линейных сооружений; - Подготовить материалы к градостроительному плану земельного участка площадочных объектов в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ № 207 от 10.05.2011 г. и требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации ФЗ-190 от 29.12.2004 г.; - Подготовить проекты планировки и межевания территории на линейные объекты
2.11	Требования к составу сметной документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. При разработке сметной документации ориентироваться на удельные показатели стоимости строительства, представленные в письме ОАО «НК «Роснефть» исх. № ПА-59413 от 22.08.14 г. 2. Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать следующую дополнительную информацию: <ul style="list-style-type: none"> а) сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений;

	<p>б) при определении сметной стоимости на стадии «Проектная документация» на основании сметной стоимости объектов-аналогов в обязательном порядке привести данные об объектах-аналогах, их основные характеристики, данные о физических объемах и описать механизм перехода от стоимости объектов-аналогов к стоимости проектируемого объекта;</p> <p>в) принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные коэффициенты к ним;</p> <p>г) принятые нормативы для определения сметной прибыли и поправочные коэффициенты к ним;</p> <p>д) механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводоизготовителей, а так же принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов;</p> <p>е) обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и прочее);</p> <p>ж) другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</p> <p>3. Сметная документация должна так же включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) сводный сметный расчет; б) объектные и локальные сметы; в) ведомость потребности в ресурсах к каждой локальной смете; г) локальные сметы на пуско-наладочные работы. <p>4. Расчет сметной стоимости строительства выполнить в соответствии с МДС 81-35.2004 в 2-х уровнях цен, отдельными томами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в базисном уровне, на основе ТЕР-2001, а при отсутствии (на отдельные виды работ) с применением ФЕР-2001; • в текущем уровне цен. <p>5. При разработке сметной документации использовать Методические указания ОАО «Томскнефть» ВНК «Порядок определения договорных цен на строительство, реконструкцию и ремонт объектов нефтедобычи» П2-01 М-0008 ЮЛ-098;</p> <p>6. Включить в сметы затраты на оформление документов на землепользование, лесопользование.</p> <p>7. При необходимости разработать локальные сметы на производство работ по реализации предусмотренных природоохранным законодательством мероприятий по охране земель и/или лесных участков (устройство</p>
--	--

		<p>минерализованных полос, установка противопожарных аншлагов, устройство противопожарных перегородов, установка контейнеров для мусора и др.);</p> <p>8. Сметные расчёты по линейной части трубопровода вынести в отдельный раздел, в том числе расчётку трасс трубопровода</p>
2.12	Разработка документации для проведения конкурсов (конкурсная документация)	Не требуется
2.13	Организация и условия труда работников, требования к режиму безопасности и гигиене труда	<ul style="list-style-type: none"> - Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать нормам Российской Федерации; - Разработать документацию в соответствии с государственными нормативными требованиями по охране труда и Трудовому кодексу РФ
3.	Дополнительные требования (по необходимости):	
3.1	Разработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (при необходимости)	Согласно исходным данным ГУ МЧС по Томской области
3.2	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
3.3	Требования к составу, срокам и порядку представления отчетных материалов Подрядчиком	<ul style="list-style-type: none"> - Отчёт по инженерным изысканиям выдать на бумажном носителе в 2-х экземплярах + 1 экз. на электронном носителе в формате MapInfo в соответствии с классификатором ОАО «Томскнефть» ВНК; - Проектную документацию выдать на бумажном носителе в 4-х экз. + 1 экз. на электронном носителе в формате pdf (Acrobat Reader), dwg (AutoCAD); - Рабочую документацию выдать на бумажном носителе в 4-х экз. + 1 экз. на электронном носителе в форматах pdf (Acrobat Reader), dwg (AutoCAD); - Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате Excel; - Заказные спецификации выдавать на электронном носителе в формате Excel; - После получения положительного заключения государственной экспертизы заменить документацию в архиве ПИР ОАО «Томскнефть» ВНК документацией, откорректированной по замечаниям государственной экспертизы
3.4	Приложения	<p>1. Технические условия по вопросам охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности ТЗ-11 ЦЭБ;</p> <p>2. Технические условия по вопросам пожарной</p>

		<p>безопасности ТЗ-11ОПБ;</p> <p>3. Технические условия на проектирование подъездной автодороги ДО;</p> <p>4. Технические условия по вопросам промышленной безопасности УБП;</p> <p>5. Технические условия ТЗ-2, 4 УДНГ;</p> <p>6. Технические условия на строительство кустовой площадки ТЗ-7 УБС;</p> <p>7. Технические условия ТЗ-2, 4 УЭТ;</p> <p>8. Технические условия на систему автоматизации ТЗ-6 СИКТ;</p> <p>9. Технические условия на электроснабжение ТЗ-5;</p> <p>10. Данные по очередности разбуривания;</p> <p>11. Исходные геологические данные по бурению и добыче ТЗ-8</p>
--	--	---

От Заказчика:

Главный инженер
ОАО «Томскнефть» ВНК

Главный геолог
ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник Управления наземных
сооружений ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник Управления добычи нефти
и газа ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник Управления эксплуатации
трубопроводов ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник Управления землепользования
и маркшейдерских работ ОАО «Томскнефть» ВНК

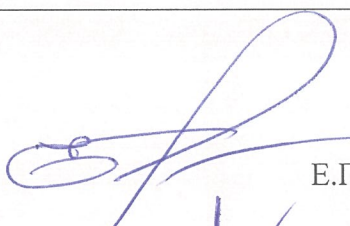
Начальник Управления капитального
строительства ОАО «Томскнефть» ВНК


От Исполнителя:


И.о. главного инженера
ОАО «ТомскНИПИнефть»


Руководитель проектного офиса № 1
ОАО «ТомскНИПИнефть»


Главный инженер проекта
ОАО «ТомскНИПИнефть»


 Е.Г. Борщ


 С.В. Захаров


 В.В. Комбаров

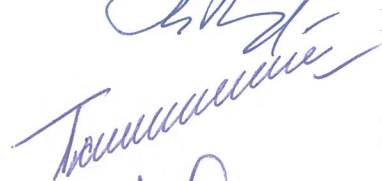
 Р.Я. Давлятшин


 М.В. Рагулин

 Е.С. Бондаренко

 А.В. Змиев

 М.А. Пушкарев

 П.А. Поспелов

 А.С. Махов

