**Приложение № 13**

**к договору № 023/2017**

**от «08» февраля 2017 г.**



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

### ВАНКОРНЕФТЬ

**УТВЕРЖДЕН**

[**Приказом**](ras-rn-09-08-1212.htm) **от 14 января 2009г. №5**

**Введен в действие с14 января 2009г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **СТАНДАРТ**  **ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»** | |
| **ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН НА**  **ВАНКОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ** | | |
|  | |

**№ П2-01 СЦ-056 ЮЛ-054**

**ВЕРСИЯ 1.00**

(с изменениями, внесенными приказом ЗАО «Ванкорнефть» от 29.05.2013 №1036)

(с изменениями, внесенными приказом ЗАО «Ванкорнефть» от 24.09.2014 №2856)

|  |  |
| --- | --- |
| **Подрядчик:**  **Генеральный директор**  **ООО «НГСервис»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.И. Бзенко  «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г. | **Заказчик:**  **Генеральный директор**  **ООО «БНГРЭ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** А.Ф. Плешаков  «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г. |

**г. КРАСНОЯРСК**

**2009.**

**Содержание**

[Вводные положения 3](#_Toc209252379)

[Введение 3](#_Toc209252380)

[Цели 3](#_Toc209252381)

[ЗадачИ 3](#_Toc209252383)

[Область действия 3](#_Toc209252384)

[Период действия и порядок внесения изменений 4](#_Toc209252385)

[1 Термины и определения 5](#_Toc209252386)

[2 сокращения и обозначения 6](#_Toc209252387)

3 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ…………………………………………………………………………………….........7

[4 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН И ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ……………………………………………………………………………………………..…..…](#_Toc209252389)10

**4.1 СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ работы, бурение скважин и**

**передвижение буровой установки………………………………………………………..……………..……..10**

## 4.2 ОСВОЕНИЕ СКВАЖИН…………………………………………………………………………………………………11

**4.3 ВВОД СКВАЖИН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ……………………………………………………………………………..12**

## 5 требования к взаимодействию между структурными

## подразделениями ЗАО «Ванкорнефть», буровым подрядчиком

## и подрядными организациями при производстве работ по

## строительству скважин………………………………………………………………………….……....….14

**6 ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН………………………………………………………………………………………………….….…….…17**

**6.1 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ………………………………………….…….…..……17**

**6.2 УправлениЕ геологического сопровождения бурения скважин………………….…....….17**

**6.3 управлениЕ организации буровых работ……………………………………………….……..….…..19**

**6.4 управлениЕ капитального строительства……………………………………………….....………..21**

**6.5 управлениЕ разработки месторождений……………………………………………….…….……….22**

###### 6.6 управлениЕ ТЕХНОЛОГИИ И ИНЖИНИРИНГА. ………………………………………………………..……23

**6.7 БУРОВОМУ ПОДРЯДЧИКУ……………………………………………………………….……………….…………..25**

**6.8 управлениЕ добычи нефти и газа…………………………………………………………..……………..28**

6.9 МАРКШЕЙДЕРСКОЙ СЛУЖБЕ…………………………………………………………………………….…………29

6.10 УПРАВЛЕНИЮ ПОВЫШЕНИЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ

РЕЗЕРВУАРОВ И ГТМ……………………………………………………………………………………………………….30

6. 11 УправлениЮ промышленной безопасности,

охраны труда и окружающей среды……………………………………………………………………………31

# 7 порядок взаимодействия между СТРУКТУРНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ

# ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ», БУРОВЫМ ПОДРЯДЧИКОМ И ПОДРЯДНЫМИ

# ОРГАНИЗАЦИЯМИ при производстве работ по СТРОИТЕЛЬСТВУ И

# ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН ………………………………………………….……………………32

**8 ССЫЛКИ………………………………………………………………………………………………………….40**

[приложения 4](#_Toc209252390)1

Права на настоящий ЛНД принадлежат ЗАО«Ванкорнефть». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ЗАО «Ванкорнефть».

# Вводные положения

## 

## Введение

Настоящим Стандартом устанавливаются требования к распределению функций и порядку взаимодействия между структурными подразделениями ЗАО «Ванкорнефть», Буровым подрядчиком и подрядными организациями при производстве работ по строительству и вводу в эксплуатацию скважин.

## Цели

## Повышение эффективности работ при строительстве и вводу в эксплуатацию скважин за счет распределения функций и установления единых требований к взаимодействию между структурными подразделениями ЗАО «Ванкорнефть» и Буровым подрядчиком при производстве работ по отводу земельных участков, бурению, освоению, ремонту и вводу в эксплуатацию скважин на Ванкорском месторождении.

## ЗадачИ

Задачами Стандарта являются:

* распределение функций между производственными подразделениями ЗАО «Ванкорнефть» и буровым подрядчикомпри производстве работ по строительству и вводу в эксплуатацию скважин.
* повышение качества работ и снижения затрат на строительство скважин путем улучшения контроля за производством работ и взаимодействием с подрядными организациями.
* повышение ответственности подразделений ЗАО «Ванкорнефть» за принимаемые решения, а так же требований, предъявляемых к буровому подрядчику.

## Область действия

Стандарт предназначен для практического руководства при планировании и производству работ по строительству и вводу скважин в эксплуатацию.

Настоящий Стандарт обязателен для исполнения:

* Управлением организации буровых работ;
* Управлением технологии и инжиниринга;
* Управлением супервайзинга строительства скважин;
* Управлением капитального строительства;
* Управлением добычи нефти и газа;
* ЦИТС;
* Управлением повышения производительности резервуаров и ГТМ;
* Управлением промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
* Управлением перспективного планирования;
* Управлением разработки месторождений;
* Управлением геологического сопровождения бурения скважин;
* Маркшейдерской службой;
* Геологической службой;
* буровым подрядчиком.

Требования Стандарта, становятся обязательными для исполнения в ЗАО «Ванкорнефть» и буровым подрядчиком после их утверждения.

Организационные, распорядительные и ЛНД не должны противоречить настоящему Стандарту.

## Период действия и порядок внесения изменений

Настоящий Стандарт вводится в действие Приказом ЗАО «Ванкорнефть».

Изменения в Стандарт вносятся Приказом ЗАО «Ванкорнефть», в случаях: изменения законодательства РФ, изменения организационной структуры или полномочий руководителя.

Инициатором внесения изменений в Стандарте является: Управление организации буровых работ, а также другие структурные подразделения ЗАО «Ванкорнефть», по согласованию с УОБР.

Для внесения изменений Инициатор должен направить в УОБР предложение о внесении изменений в Стандарт, в котором обязательно указывается действующая версия, предлагаемая версия, а также обоснование причин внесения изменений. Копия предложения направляется в Отдел нормативного обеспечения бизнеса.

УОБР в течение 5 рабочих дней рассматривает предложение на предмет его актуальности:

* в случае согласия с направленным предложением, направляет ответ Инициатору и в Отдел нормативного обеспечения бизнеса, вносит изменение в Стандарт, готовит распорядительный документ о внесении изменений в действующую версию локального нормативного документа и направляет на согласование и утверждение в установленном порядке по ЗАО «Ванкорнефть»;
* в случае несогласия с представленным предложением, готовит обоснование, по каким причинам изменения не могут быть приняты и направляет ответ Инициатору, копию в Отдел нормативного обеспечения бизнеса.

Контроль за исполнением требований настоящего Стандарта и поддержанием его в актуальном состоянии возлагается на заместителя генерального директора по бурению ЗАО «Ванкорнефть».

# 1 Термины и определения

В настоящем Стандарте применяются следующие единые термины с соответствующими определениями:

***АВТОРСКИЙ НАДЗОР*** – осуществление контроля проектными организациями за соответствием выполненных работ проектным решениям, за соблюдением соответствия технологии и последовательности выполнения работ проекту организации строительства и проектам производства работ, контроля качества работ требованиям СНиП, соответствия сертификатов (паспортов) на конструкции, детали, оборудования и строительных материалов – техническим условиям и проектным решениям.

***БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК*** – буровое предприятие (компания), осуществляющая строительство скважин по договору Генерального подряда.

***ВВОД СКВАЖИНЫ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ*** – завершение процесса ВНР законченной строительством скважины и получения промышленной продукции (приёмистости). Дата ввода скважины в эксплуатацию отражается в принятых в Компании формах отчетности, в том числе ежесуточных сводках.

***ВЫВОД СКВАЖИНЫ НА РЕЖИМ ЭКСПЛУАТАЦИИ (ВНР)*** – комплекс работ, целью которого является получение оптимальных параметров режима работы скважины после окончания работ по ее строительству (восстановлению).

***ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ*** - сервисная компания по обустройству КП, геофизических и перфорационных работ, освоению, капитальному ремонту скважин.

***ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ*** - организация, осуществляющая по договору подряда на выполнение проектных работ и заданию Заказчика разработку предпроектной, проектной и рабочей документации, а также выполнение других работ и услуг, связанных с проектированием зданий и сооружений.

***СТРОИТЕЛЬСТВО ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН*** - производственный процесс, связанный с первичным монтажем буровой установки, передвижкой станка в пределах кустовой площадки, бурением и заканчиванием скважин, демонтажем буровой установки, с целью последующей промышленной эксплуатации. Окончанием строительства скважин других категорий является завершение всех работ, предусмотренных проектно-сметной документацией или/и программой строительства скважины и приёмкой выполненных работ Заказчиком.

***ЦИКЛ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИНЫ*** – это подготовительные работы; монтаж бурового оборудования; подготовка к бурению; процесс бурения; крепление скважины; заканчивание и освоение скважины, ВНР.

***ЦИКЛ ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТОВ (ГРП)*** - подготовительные работы в скважине для проведения ГРП, процесс ГРП, заключительные работы в скважине после ГРП.

# 2 обозначения и сокращения

**БУ** - буровая установка.

**ВЛ** – высоковольтная линия.

**ВМР** - вышкомонтажные работы.

**ВО** – военизированный отряд.

**ГИС** - геофизические исследования скважин.

**ГЗУ** – гидравлическое запорное устройство.

**ГРП** - гидроразрыв пласта в скважине (метод повышения нефтеотдачи пластов).

**ГС** - геологическая служба.

**ГТМ –** геолого-технические мероприятия.

**ГТН** - геолого-технический наряд.

**ГТС** - геолого-технологическая служба.

**ГФР** - геофизические работы.

**ЗГД** – заместитель генерального директора (по направлению).

**КНИПИ** – корпоративный научно-исследовательский проектный институт.

**КП** - кустовая площадка.

**КРС –** капитальный ремонт скважин.

**ЛНД** – локальный нормативный документ.

**ЛЭП** – линия электропередач.

**МС** - маркшейдерская служба.

**НДС –** направление движения станка.

**НКТ** – насосно-компрессорные трубы.

**НТС** – научно-технический совет.

**ОБЩЕСТВО** – закрытое акционерное общество ЗАО «Ванкорнефть».

**ОПЗ** – обработка призабойной зоны.

**ОТКРС** - отдел текущего и капитального ремонта скважин УДНГ.

**ПВО** – противовыбросовое оборудование.

**ПЗР** – подготовительно-заключительные работы.

**ПЛА** - план ликвидации аварий.

**ПСД** – проектно-сметная документация.

**РИТС** – районная инженерно-техническая служба.

**РК, АКЦ, СГДТ** - методы ГИС.

**СНТ** – системы новых технологий.

**ТЗ** – техническое задание.

**ТУ** – технические условия.

**УТиИ –** управление технологии и инжиниринга.

**УГСБС** – управление геологического сопровождения бурения скважин.

**УДНГ** - управление добычи нефти и газа.

**УКС** - управление капитального строительства.

**УОБР** – управление по организации буровых работ.

**УПБ, ОТ и ОС** - управление промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

**УПП -** управление перспективного планирования.

**УППР и ГТМ** - управление повышения производительности резервуаров и геолого -

технических мероприятий.

**УРМ** – управление разработки месторождений.

**УССС -** Управление супервайзинга строительства скважин.

**ЦДНГ** – цех добычи нефти и газа.

**ЦИТС** - центральная инженерно-технологическая служба.

**ЦППД** – цех поддержания пластового давления.

**ЭЦН** – электроцентробежный насос.

# ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1 Строительство скважин на КП осуществляется в соответствие с Групповыми рабочими проектами, Проектной документацией и Проектами производства работ на строительство эксплуатационных скважин и проектами на обустройство, разработанными в соответствии с требованиями ПБ 08-624-03 и другими нормативными документами, регламентирующими порядок проектирования, а также имеющими положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертизы России».

3.2 Проекты обустройства должны включать материалы инженерно - геологических изысканий под кустовые площадки, инженерной подготовки кустовых площадок для монтажа буровых установок и привышечных сооружений, отсыпку площадок в условиях многолетнемерзлых пород (ММП), изоляцию отсыпки грунта против растепления, отсыпку кустовых площадок в зимний период, включать период выдержки отстоя площадки для усадки насыпного грунта, строительство термокейсов для предотвращения растепления устьев скважин, строительство шламовых амбаров, подъездных дорог постоянного пользования, линий электропередачи, линий связи, обвязки скважин и трубопроводов различного назначения.

3.3 Состав и структура проектной документации на подготовку КП, строительство скважин, обустройство и разработку месторождений должны отвечать требованиям постановления Правительства РФ 87 от 16 февраля 2008 года «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

3.4 Работы по строительству скважины могут быть начаты при выполнении следующих условий:

* наличие проектно-сметной документации, разработанной и утвержденной в установленном порядке, а также имеющей положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертизы России»;
* наличие законченной кустовой площадки с установленными термокейсами, оборудованными согласно Стандарта ЗАО «Ванкорнефть» № П1-01 СЦ-046 ЮЛ-054, количество оборудованных термокейсами устьев скважин (не менее 10) должно обеспечивать первичный монтаж бурового станка и дальнейшее бурение эксплуатационных скважин на кусте;
* наличие транспортных магистралей, дорог, обеспечивающих круглогодичное сообщение с базами материально-технического обеспечения и местами дислокации производственных служб организации;
* наличие согласования трасс транспортировки бурового оборудования, в т.ч. в местах пересечения трасс с ЛЭП, железными дорогами, магистральными трубопроводами и т.п.;
* наличие акта выноса местоположения скважины на местность;
* заключение договоров на производство работ с подрядчиками (субподрядчиками), службами противофонтанной безопасности.

В соответствии со ст. 51 ГК РФ:

* наличие правоустанавливающих документов на земельный участок и градостроительный план земельного участка;
* наличие схемы планировочной организации земельного участка, выполненной в соответствии с градостроительным планом земельного участка, с обозначением места размещения объекта капитального строительства, подъездов и проходов к нему, границ зон действия публичных сервитутов, объектов археологического наследия.

3.5 Строительство КП, подъездных дорог, ЛЭП, устройство амбаров, обваловок и т.п. должны быть завершены до начала бурения первой скважины. Готовность КП к началу работ по строительству скважин должна быть установлена комиссией, назначаемой заказчиком, включением в состав комиссии представителей исполнителей работ по обустройству КП и бурового управления. При увеличении количества скважин на КП в соответствии с изменениями, внесенными в проект в установленном порядке, допускается строительство скважин с совмещением работ по увеличению размеров КП, устройству дополнительных амбаров и монтажу коммуникаций и оборудования.

3.6 Размеры КП должны обеспечивать размещение буровой установки, привышечных сооружения, жилого поселка буровиков, площадки для размещения тампонажной техники, расходных материалов и оборудования, технологического оборудования, агрегатов для ремонта скважин, специальной техники, другого оборудования при различных способах эксплуатации скважин с учетом требований к расположению станков-качалок, станций управления, трансформаторных подстанций, кабельных эстакад по одну сторону от оси КП скважины и прокладки кабельных линий к электроцентробежным насосам и станкам-качалкам по другую сторону от оси КП скважины при условии согласования с территориальным органом Ростехнадзора России.

3.7 Порядок передвижения всех видов транспортных средств на КП устанавливается по согласованию с Главным инженером ЗАО «Ванкорнефть», с учетом схемы расстановки оборудования на КП и должен соответствовать установленным маршрутам. При этом Заказчик обеспечивает (указывает) пути их эвакуации в аварийных ситуациях.

3.8 Пуск в работу буровой установки, начало бурения первой скважины на КП может быть произведен после полного завершения и проверки качества строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, обкатки оборудования, обеспеченности обсадными трубами, цементом, химреагентами, ПВО для бурения первой скважины на КП, при наличии обученной, укомплектованной буровой бригады по решению пусковой комиссии с участием представителя территориального органа Госгортехнадзора России и представителей Заказчика.

3.9 Служебные и бытовые помещения на территории КП должны быть оборудованы в соответствии с требованиями пожарной безопасности и размещены от устья бурящейся и ремонтируемой скважины на расстоянии, равном высоте вышки плюс 10м. Расстояния между пробуренными, действующими скважинами и служебными (бытовыми) помещениями должны соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов, ПБ 08-624-03.

3.10 Права, обязанности и ответственность работников, занятых производством работ по строительству скважин, должны быть изложены в должностных инструкциях, разработанных и утвержденных в установленном порядке.

# Требования к производству работ при строительстве скважин и вводу в эксплуатацию

## 4.1 СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ, БУРЕНИЕ СКВАЖИН И ПЕРЕДВИЖЕНИЕ БУРОВОЙ УСТАНОВКИ

4.1.1 При передвижении буровой установки на новую позицию (очередную скважину), а также при аварийных работах на буровой, связанных с повышенными нагрузками на вышку, при испытании вышки должны быть прекращены работы по освоению соседних скважин, расположенных в пределах опасной зоны. Из опасной зоны (в радиусе, равном высоте вышки плюс 10 м) должны быть удалены люди, кроме работников, занятых непосредственно ликвидацией аварии, передвижкой вышечно-лебедочного блока.

4.1.2 При этапном цикле работ на КП по строительству скважин после окончания бурения очередной скважины и получения положительных результатов оценки качества цементирования, герметичности эксплуатационной колонны и устьевой обвязки допускается консервация скважины без спуска НКТ. Оборудование устья скважины должно обеспечивать герметизацию скважины и контроль за устьевыми и межколонными давлениями, перетоками.

4.1.3 При содержании газа в буровом растворе более 5 %, в случаях использования растворов на нефтяной основе или при прохождении (вскрытии) продуктивных горизонтов в процессе бурения скважины должен производиться отбор проб газовоздушной среды на рабочей площадке буровой, в насосном блоке, блоках очистки бурового раствора и емкостной системы. Контроль загазованности воздушной среды осуществляется буровым подрядчиком.

4.1.4 При проведении опрессовок трубопроводов, манифольдов высокого давления, продувке скважин, работы по бурению, освоению и ремонту скважин должны быть прекращены, если они создают помехи для проведения перечисленных видов работ, и технологических операций.

4.1.5 Сроки опрессовки превенторов на рабочее давление устанавливаются организацией по согласованию с территориальным органом Ростехтехнадзора Российской Федерации и ВО. Этот срок не должен превышать времени бурения одной группы скважин.

4.1.6 Демонтаж буровой установки с КП или снятие вышечно-лебедочного и других блоков с последней пробуренной на КП скважины, их транспортировка с КП должны производиться после остановки работы по освоению соседних скважин, находящихся в опасной зоне. Люди из опасной зоны должны быть удалены. При этом устанавливаются следующие размеры и границы опасных зон:

* при подъеме-опускании вышки – граница опасной зоны определяется радиусом равным, высоте вышки плюс 10 м, при этом центр окружности является точка, относительно которой осуществляется подъём или опускания буровой вышки;
* снятие с точки и транспортирование вышечно-лебедочного блока – граница опасной зоны определяется радиусом равным, высоте вышки плюс 10 м от центра буровой вышки.

4.1.7 В процессе строительства КП допускается последовательное освоение и ввод в эксплуатацию пробуренных скважин, удаленных от устья скважины, находящейся в бурении, на расстоянии не менее 10 метров. Ввод в эксплуатацию или ликвидация законченной строительством скважины производятся в установленном порядке.

4.1.8 Устья скважин на КП должны быть оборудованы (в зависимости от способа эксплуатации) однотипной арматурой, а их колонные фланцы – расположены на одном уровне от поверхности КП (в зависимости от конструкции скважины).

4.1.9 После завершения работ по бурению и освоению скважин КП должна быть освобождена от бурового оборудования, не использованных при строительстве материалов, инструментов, отходов бурения и т.п. После сдачи заказчику КП или её части по акту, подрядчик не несёт ответственности за допущенные происшествия на этой территории.

4.1.10 При поэтапном строительстве, устья скважин оборудуются заглушками монтируемых на колонную головку из расчета свободного прохождения БУ над скважинами при передвижке против НДС.

4.1.11 При безамбарном бурении образовавшийся шлам вывозится в шламонакопитель на переработку, при отсутствии дорожного сообщения шлам складируется во временном шламовом амбаре на кустовой площадке.

4.1.12 Буровой раствор, который не может быть использован для дальнейшей работы проходит переработку с целью последующей утилизации. При этом часть образовавшегося фугата (жидкая фаза) используется для приготовления нового раствора, остальная часть утилизируется или используется при КРС.

## ОСВОЕНИЕ СКВАЖИН

4.2.1 Освоение скважин в КП, независимо от способа эксплуатации, должно выполняться согласно плану работ, утвержденному техническим руководителем сервисной, подрядной организации и согласованному с УГСБС. Подготовка к работам по освоению скважин и сам процесс освоения должны соответствовать установленным требованиям безопасности.

4.2.2 Освоение скважин производится Подрядчиком в объёме, согласованном с заказчиком и может включать следующие операции:

* промывка, обработка призабойной зоны пласта, геофизические работы, перфорация, спуск НКТ и внутрискважинного оборудования, установка устьевой арматуры, промывка на воду и нефть, вызов притока, сдача скважины и территории нефтегазодобывающему предприятию по акту в соответствии с установленным порядком;
* подключение освоенных скважин к коммуникациям сбора нефти.

После спуска НКТ, установки устьевой арматуры и проверки ее на герметичность, все задвижки должны быть закрыты. На фонтанной арматуре устанавливаются манометры, а на всех отводах и концевых задвижках – фланцевые заглушки заводского исполнения.

4.2.3 При отсутствии притока освоение скважины проводится с использованием:

* природного или попутного нефтяного газа;
* двух и многофазных пен, инертных к сероводороду и к углекислому газу;
* инертных газов;
* жидкости меньшей плотности, инертной к сероводороду и углекислому газу;
* снижения уровня (свабирования и т.п.);
* других применяемых новых технологий.

Использование воздуха для этих целей запрещается.

4.2.4 При освоении скважин с использованием инертных газов с помощью передвижного компрессора, последний должен устанавливаться на расстоянии не менее 25 метров от устья скважины.

4.2.5 Подключение освоенной скважины к коммуникациям сбора нефти должно производиться в строгом соответствии с проектом. Использование временных схем сбора и транспортировки нефти запрещается.

4.2.6 Необходимость и порядок установки на высокодебитных скважинах, а также на скважинах с высоким газовым фактором клапанов - отсекателей и дистанционно управляемых устьевых задвижек определяются проектом исходя из условия обеспечения безопасности работ.

Функции и процедура по организации технического надзора заказчиком на объекте, КП и установление порядка работы заказчика с подрядными организациями предусмотрено Стандартом Компании № П2-01 СЦ-014 ЮЛ-054 *«Организация технического надзора и порядок работы с подрядными организациями при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов ЗАО "Ванкорнефть"»*.

**4.3 ВВОД СКВАЖИН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ**

4.3.1 Ввод в эксплуатацию КП в целом осуществляется государственной комиссией в установленном порядке.

4.3.2 Приемку законченных строительством объектов от подрядчика производит заказчик в соответствии с условиями договора строительного подряда, которым регламентируются требования по приемке объектов. Кроме этого, в договоре подряда, в обязательном порядке, необходимо предусматривать мониторинг и устранение скрытых дефектов, которые возникли в гарантийный период эксплуатации. Процедура приемки законченных строительством объектов регулируется Стандартом ЗАО «Ванкорнефть» № П2-01 СЦ-006 ЮЛ-054 *«Порядок ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов и регистрация права собственности ЗАО «Ванкорнефть» на эти объекты»*.

4.3.3 Законченные строительством объекты производственного назначения, подлежат приемке в эксплуатацию только в том случае, когда выполнены следующие условия: они подготовлены к эксплуатации (в том числе - укомплектованы эксплуатационными кадрами, обеспечены энергоресурсами, сырьем и др.), на них устранены недоделки, проведено испытание оборудования в режиме пробной эксплуатации. Продолжительность и режим пробной эксплуатации производственных объектов определяется нормативными документами, проектом или договорами подряда.

4.3.4 При вводе объектов в эксплуатацию с октября по май, разрешается перенос сроков выполнения работ по озеленению территории, устройству отмосток, подъездов, дорог, тротуаров в капитальном (проектном) исполнении, окраске, рекультивации и демонтажу амбаров – на второй и третий кварталы с июня по сентябрь. Данное решение принимает орган, утверждающий акты приемки объекта в эксплуатацию. Перечень видов работ, срок исполнения которых перенесен, прикладывается к акту приемки законченного строительством объекта. Приемка и учет затрат по указанным видам работ, а так же постановка на балансовый учет регулируется Стандартом Компании № ПЗ-07 С-004 *«Учет оборудования, требующего монтажа и работ по капитальному строительству»*.

4.3.5 При переносе сроков выполнения работ по причине передачи строительной площадки не соответствующей размерам проекта, с наличием на ней технологических или других препятствий, не позволяющих выполнить весь комплекс работ в соответствии с проектом, на схеме указываются данные препятствия с размерами и привязками и указанием причин невозможности исключения данных препятствий на момент сдачи объекта в эксплуатацию. Перечень видов работ, срок исполнения которых перенесен, прикладывается к акту приемки законченного строительством объекта.

# Требовния к взаимодействию между структурными подразделениями ЗАО «Ванкорнефть», буровым подрядчиком и подрядными организациями при производстве работ по строительству скважин

5.1 Каждая организация, участвующая в процессе одновременного производства работ на КП, должна иметь разработанные мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий. Планы ликвидации последствий аварий (ПЛА) должны быть разработаны в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. ПБ 08 – 624 – 03» и должны предусматривать:

* оперативные действия персонала по предотвращению и локализации аварий;
* способы и методы ликвидации аварий и их последствий;
* порядок действий по исключению (минимизации) возможности загораний и взрывов, снижению тяжести возможных последствий аварии;
* эвакуации людей, не занятых ликвидацией аварии, за пределы опасной зоны.

Ликвидация аварий, связанных с нефтегазоводопроявлениями или открытыми фонтанами, должна производиться в соответствии с ПЛА.

5.2 При производстве буровых работ, освоении и эксплуатации скважин на КП организациями, участвующими в процессе одновременного производства работ, должен быть организован производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности при выполнении данных работ.

5.3 Для осуществления координации совместного ведения работ и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной, экологической, пожарной безопасности и охраны труда из числа руководителей и специалистов должен быть назначен ответственный руководитель работ. Ответственным руководителем работ при строительстве скважин назначается:

* до начала бурения первой скважины – руководитель бригады, монтирующей оборудование;
* с момента начала бурения первой скважины – представитель Бурового подрядчика;
* с момента ввода в эксплуатацию первой скважины – представитель Заказчика – начальник цеха по добыче нефти и газа;
* при производстве текущего и капитального ремонта скважин – представитель подрядчика – мастер ТКРС.

За обеспечение безопасных условий работ, связанных со строительством, монтажом оборудования, бурением, освоением, эксплуатацией и ремонтом скважин, ответственность несут руководители предприятий.

5.4 Следующие виды работ по строительству скважин на КП должны выполняться только при наличии наряда – допуска по форме согласно Приложению 1:

* передвижка вышечно - лебедочного блока, другого оборудования на новую позицию или скважину;
* демонтаж буровой установки;
* перфорация, освоение скважин;
* электрогазосварка;
* обвязка и подключение скважин к действующим системам сбора продукции и поддержания пластового давления;
* монтаж передвижных агрегатов для освоения и ремонта скважин;
* гидравлический разрыв пласта;
* рекультивация территории КП, амбаров;
* бурение, освоение и ремонт скважин в случае проведения одновременных работ на КП двумя и более бригадами по любым из вышеперечисленных видам работ;
* производство работ по дополнительной отсыпке территории КП.

Оформление и выдача наряда-допуска производится ответственным руководителем работ на КП (представителем ЦДНГ и пожарной части).

5.5 При выполнении нескольких операций при ремонте скважины оформляется один наряд-допуск на все предусмотренные планом работ.

В наряде-допуске должны быть отражены следующие вопросы:

* вид выполняемых работ;
* мероприятия по обеспечению безопасности производства одновременных работ;
* проведение инструктажа составу бригады по безопасности труда при проведении одновременных работ;
* согласование лицами, ответственными за производство одновременных работ на КП.

5.6 С вводом в эксплуатацию первой скважины на КП должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды на всей территории КП. Разработка графика, определение места отбора проб и порядок контроля осуществляются ответственным руководителем работ организаций, ведущей работы в конкретных рабочих зонах (буровая установка, устье скважины находящейся в освоении, ремонте). Дополнительно, при производстве огневых, газоопасных работ на КП скважин каждая организация, выполняющая данные работы, должна организовать и осуществлять проведение контроля загазованности воздушной среды на разбуриваемой, ремонтируемой, осваиваемой скважине.

5.7 Запрещается начинать бурение, ремонтные работы, освоение скважины:

* без оформления совмещенного плана – графика и наряда допуска на одновременные работы;
* при отсутствии двусторонней радиотелефонной (телефонной) связи с диспетчерским пунктом или руководством базы, цеха, участка;
* без наличия первичных средств тушения пожара, средств индивидуальной защиты и других средств, для безопасного ведения работ, согласно табеля оснащенности бригад.

5.8 При бурении устье скважины должно быть оснащено противовыбросовым оборудованием. Выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки осуществляется проектной организацией. Схема установки и обвязки противовыбросового оборудования, блоков глушения и дросселирования разрабатывается буровым подрядчиком на основе установленных требований и согласовывается с органами Госгортехнадзора России, противофонтанной службой и заказчиком.

5.9 Эксплуатационная колонна испытывается на герметичность опрессовкой с предварительной заменой бурового раствора на техническую воду (в том числе минерализованную). В скважинах, на устье которых избыточного давления может не быть, эксплуатационная колонна дополнительно должна испытываться на герметичность снижением уровня воды до динамического уровня при механизированной добыче нефти.

5.10 При возникновении нештатной ситуации на том или ином участке работ (нефтегазоводопроявление, порыв нефтепровода, поступление воздушную среду газа и т.п.) каждый производитель работ должен немедленно оповестить ответственного руководителя работ и остальных участников производственного процесса о случившемся. В таких случаях все работы на КП скважин должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.

Ликвидация аварий, связанных с нефтегазоводопроявлениями или открытыми фонтанами, должна производиться в соответствии с Планом ликвидации аварий (ПЛА).

5.11 Работы на устье фонтанирующей скважины должны проводиться силами противофонтанной службы ВО по договору с ЗАО «Ванкорнефть», а вспомогательные работы - членами бригады освоения (ремонтной бригады), прошедшими обучение и целевой инструктаж.

Технические средства и люди, не задействованные, в работах по ликвидации аварии должны быть эвакуированы в безопасное место.

Порядок эвакуации людей, транспорта, специальной техники с КП при возникновении аварийных ситуаций должен быть предусмотрен ПЛА.

5.12 Оборудование, специальные приспособления, инструменты, материалы, спецодежда, средства страховки и индивидуальной защиты, необходимые для ликвидации нефтегазопроявлений и открытых фонтанов, должны находиться в полной готовности на складах аварийного запаса ВО. Дислокация складов должна обеспечивать оперативную доставку необходимых средств на КП.

# ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН

**6.1 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ**

6.1.1 Организация подготовки проектно-сметной документации на обустройство КП скважин (проект, рабочая документация, исполнительная документация), на карьеры для добычи песка и других объектов обустройства.

6.1.2 Организация корректировки проекта и рабочей документации на обустройство КП при изменении количества или назначения скважин.

6.1.3 Разработка программы капитального строительства в части строительства подъездных автодорог, кустовых площадок, ВЛ к кустовым площадкам, промысловым трубопроводам в соответствии со сроками утвержденного рейтинга бурения скважин (отсыпка КП за 3 месяца до начала работ, для естественной усадки).

**6.2 Управление геологического сопровождения бурения скважин**

6.2.1 Формирование предварительного рейтинга КП бурения на основании утвержденных карт «kh» и нефтенасыщенных мощностей с методом освоения (с ГРП или без ГРП). При освоении с ГРП указывается количество скважино-операций ГРП.

6.2.2 Разработка и выдача Буровому подрядчику индивидуальных геологических программ на каждую скважину КП перед началом её бурения.

6.2.3 Определение местоположения КП, направления движения станка и закрепление скважин за КП.

6.2.4 Формирование перечня скважин по КП с указанием назначения, азимута, отклонения от вертикали и указанием скважин с отбором керна. Передача материалов в УОБР, УБ и СТ, УССС и буровому подрядчику.

6.2.5 Согласование ЗГД по разработке месторождений графика бурения, предоставляемого УОБР.

6.2.6 Информирование УОБР по изменениям параметров в пунктах: 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3, 6.2.4, 6.2.5 официальным письмом, в срок не более 2- х рабочих дней после принятия решения об изменении исходной информации.

6.2.7 Формирование физических объемов геофизических работ на новых скважинах в целях формирования Бизнес-плана на планируемый год. Информация направляется в УРМ.

6.2.8 Подготовка материалов и участие в организации и проведении конкурсов (тендеров) по выбору подрядных организаций для проведения геофизических и перфорационных работ.

6.2.9 Корректировка рейтинга КП согласно графика бурения и согласование его в ОАО «НК «Роснефть».

6.2.10 Участие в составлении технического задания на проектирование групповых рабочих проектов на строительство скважин, подготовка списка скважин к техническому заданию.

6.2.11 Проверка и организация согласования начальником УГСБС схем разбуривания КП, предоставляемых Буровому подрядчику.

Проверка и организация согласования начальником УГСБС индивидуальных проектов на строительство скважин, предоставляемых УТиИ и Буровому подрядчику.

6.2.12 Ежемесячное формирование базы ГТМ в части дебитов скважин и метода освоения для расчета ожидаемой добычи следующего месяца.

6.2.13 Подготовка задания на освоение скважины без ГРП. Проектирование интервала и плотности перфорации с указанием типа перфоратора. Выдача рекомендаций по типу раствора для вторичного вскрытия, а так же по дополнительным работам (ОПЗ, промывка забоя, гидрожелонка и т.д.). Организация утверждения задания начальником УГСБС и передача данных материалов специалистам УРМ и геологам ЦДНГ для подготовки план-заказа на освоение скважины.

6.2.14 Контроль и анализ выполнения расчетных показателей по производительности вновь вводимых скважин.

6.2.15 Участие в комиссии по оценке качества строительства скважин и определяющей наложение штрафных санкций Буровому подрядчику.

6.2.16 Участие в совещаниях по корректировке плана работ и выполнению дополнительных работ в процессе бурения и освоения скважин.

6.2.17 Подбор кандидатов на бурение сложных скважин (горизонтальные, многоствольные). Согласование перечней с КНИПИ в целях внесения их в проектные документы на разработку месторождений.

6.2.18 Сопровождение бурения скважин с помощью геологических моделей подготовленных собственными силами, либо проектными институтами.

6.2.19 Проработка решений с КНИПИ и участие в НТС по определению стратегии разбуривания месторождений на полное развитие. Участие в выборе оптимальной системы разработки и плотности сетки скважин с использованием методов гидродинамического моделирования.

6.2.20 Подготовка материалов для согласования с проектными институтами и государственными инстанциями в случае изменения назначений скважин по результатам геофизических работ, либо испытаний.

6.2.21 Участие в подготовке материалов для ликвидации скважин в процессе бурения и передача их в Департамент бурения на суше ОАО «НК «Роснефть».

6.2.22 Участие в программе исследований и испытаний новых технологий при бурении и освоении скважин (совместно с СНТ). Изучение мирового опыта существующих технологий и инноваций в области бурения.

**6.3** **управлениЕ по организации буровых работ**

6.3.1 Формирование перспективных пятилетних и годовых программ по бурению эксплуатационных скважин на основании, предоставленного УГСБС рейтинга КП.

6.3.2 Разработка графиков эксплутационного и геолого-разведочного бурения скважин на планируемый год, основных плановых показателей бурения скважин (проходка, законченные бурением, станко-месяцы бурения, коммерческая скорость, сдача скважин).

6.3.3 Планирование и контроль выполнения показателя «Цикл строительства скважин».

6.3.4 Организация подготовки ТЗ и ПСД на строительство скважин.

6.3.5 Планирование подготовки ПСД на бурение скважин, подготовка заданий на проектирование, технических заданий на разработку групповых рабочих проектов на строительство эксплутационных скважин.

6.3.6 УОБР передает Буровому подрядчику проектную документацию:

- утверждаемую часть, в том числе проект организации строительства;

- рабочую документацию на весь объект или на определенные этапы работ.

6.3.7 Проектная документация должна быть допущена «к производству работ» Заказчиком подписью ответственного лица или путем простановки штампа.

6.3.8 В случаях, когда в составе проектной документации не разрабатывается проект организации строительства, заказчик совместно с проектировщиком и Буровым подрядчиком согласно условий договора определяют порядок приемки законченного строительством объекта, а также перечень контрольных процедур оценки соответствия, выполняемых в процессе строительства по завершении определенных его этапов.

6.3.9 Составление оперативного графика бурения скважин на первое число, месяца следующим за отчетным, с учетом факта за прошедший период.

6.3.10 Подготовка заявок на материально-технические ресурсы для строительства скважин. Участие в выборе подрядчиков на поставку материально-технических ресурсов.

6.3.11 Не позднее, чем за 7 рабочих дней до начала осуществления строительства скважины, направляет в орган государственного строительного надзора извещение (РД-11-04-2006) о начале работ с приложением документов, предусмотренных частью 5 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

* + 1. Прием скважин, законченных строительством скважин, оформление и подписание актов форм КС-11 (Приложение 3), с оценкой качества строительства и, при необходимости, предъявлением штрафных санкций буровому подрядчику.
    2. Инициация проведения конкурсов и выбор бурового подрядчика для производства работ по строительству скважин.
    3. Оформление и реализация договоров подряда на строительство скважин.
    4. Организация привязки в случае необходимости дополнительных скважин к существующим групповым рабочим проектам на строительство скважин.
    5. Согласование плана работ по ликвидации аварий и осложнений в процессе бурения скважин.
    6. Участие в работе комиссии, определяющей качество строительства скважин и наложение штрафных санкций на Бурового подрядчика.
    7. Подписание актов на ввод скважин из бурения в эксплуатацию по форме КС-23 (Приложение 4).
    8. Участие в расследовании всех аварий, инцидентов, брака в работе, происходящих в процессе строительства скважин. Проведение анализа произошедших аварий, осложнений, брака при выполнении работ, разработка мероприятий по сокращению аварий, осложнений и брака. Обеспечение выполнения этих мероприятий.

**6.4 управлениЕ капитального строительства**

6.4.1 Инициация проведения конкурсов подрядных организаций для производства работ по строительству кустовых оснований, дорог, мостов, гидронамыву песка и обустройству скважин.

6.4.2 Заключение и реализация договоров подряда на строительство кустовых оснований, дорог, мостов, гидронамыва песка и обустройства скважин.

6.4.3 Организация исполнения подрядными организациями требований договорных обязательств по качеству работ.

6.4.5 Организация исполнения графиков подготовительных работ и обустройства скважин на основании предварительного утвержденного рейтинга бурения скважин.

6.4.6 Организация строительства кустового основания (площадка для монтажа БУ, привышечных сооружений, вахтового поселка, ЛЭП). Проверка качества выполняемых работ по устройству КП и приемка комиссией КП с участием представителей подрядной организации.

В случае обнаружения скрытых дефектов, ремонт КП производит подрядная организация УКС.

6.4.7 Организация строительства и подготовка Акта приема-передачи законченных строительством изолированных шурфовых направлений (термокейсов).

6.4.8 Организация обустройство позиции куста производится в соответствии с выданной на производство работ документацией и в установленном договором сроками, после освобождения устья скважины Буровым подрядчиком и передачи УДНГ по акту в ответственное пользование для технологической обвязки.

6.4.9 Проведение работ по временной обвязке скважин и оформление Акта на передачу во временную эксплуатацию.

6.4.10 Передача скважин по Акту в ответственное пользование подрядной организации УКС для проведения работ по технологической обвязке скважин.

6.4.11 Ревизия и наладка электрооборудования производится в соответствии с утвержденным графиком производства работ.

6.4.12 Опрессовка коллекторов производится в присутствии представителя Заказчика в соответствии с ПСД.

6.4.13 Монтаж системы электрообогрева, теплоизоляция обогреваемых участков трубопроводов в случаях, предусмотренных проектом, производится после технологической обвязки куста в целом, с последующим оформлением акта испытаний, заверенного специалистом Заказчика и прикладывается к исполнительной документации.

6.4.14 Врезку присоединительных патрубков и задвижек в действующие коммуникации производит эксплуатирующая служба Заказчика (ЦДНГ, ЦППД).

6.4.15 Приемка обустроенного первого и промежуточного положений кустов скважин производится комиссией, назначенной Заказчиком и подрядчиком УКС на основе результатов проведенных обследований, контрольных испытаний, исполнительной документации, подтверждающей соответствие принимаемого объекта утвержденной ПСД, правилам и стандартам.

6.4.16 Приемка положения оформляется внутренним актом по установленной форме. Заключение органов государственного надзора не оформляется и к акту не прикладывается.

6.4.17 Организовывает комиссию по вводу объекта в эксплуатацию.

6.4.18 Приемка законченного строительством КП скважин производится приемочной комиссией с участием представителей органов Государственного надзора, после выполнения всех работ, предусмотренных ПСД и оформляется актом утвержденной формы с предоставлением заключений органов государственного надзора.

6.4.19 УКС выполняет передачу УОБР отсыпанной кустовой площадки за исключением площадки для монтажа технологического оборудования, на которой УОБР, УДНГ, Буровые подрядчики не имеют права размещать временные сооружения и технику.

**6.5 Управление разработки месторождений**

6.5.1 Выдача Буровому подрядчику значений пластовых давлений для составления индивидуальных проектов на бурение скважин.

6.5.2 В целях исключения осложнений в процессе бурения скважин осуществление контроля за пластовым давлением и инициация остановки влияющих нагнетательных скважин.

6.5.3 Подготовка материалов и участие в организации и проведении конкурсов (тендеров) по выбору подрядных организаций для проведения геофизических и перфорационных работ.

6.5.4 Прием скважин, законченных строительством, на баланс ЗАО «Ванкорнефть», с оценкой качества строительства и, при необходимости, предъявлением штрафных санкций подрядчикам; принятие решений (с согласованием в Компании и оформлением документации установленного перечня) по ликвидации скважин, как по техническим, так и по геологическим причинам.

6.5.5 Рассмотрение и согласование индивидуального проекта на строительство скважин (первичное вскрытие), а так же плана работ на освоение скважин (вторичное вскрытие) и акта на передачу скважины из бурения в эксплуатацию (форма КС-23).

6.5.6 Расчет параметров по добыче жидкости, нефти, закачке рабочего агента (с помесячной разбивкой) на период от начала эксплуатации до достижения пиковых значений по форме «ТЗ-8» (Приложение 2).

6.5.7 Информирование УОБР по изменениям параметров в пунктах: 6.5.1, 6.5.2, 6.5.3, 6.5.4, 6.5.5 официальным письмом, в срок не более 3 – х рабочих дней после принятия решения об изменении исходной информации.

6.5.8 Формирование перечня КП скважин с указанием средне-запускных дебитов на долгосрочную перспективу и передача данной информации в УРМ для расчета добычи в рамках бизнес - планирования.

6.5.9 При поступлении результатов ГИС окончательного каротажа после бурения проведение расчетов по каждой скважине и определение метода освоения.

6.5.10 Контроль и анализ выполнения расчетных показателей по производительности вновь вводимых скважин.

6.5.11 Подбор кандидатов на бурение сложных скважин (горизонтальные, многоствольные). Согласование перечней с КНИПИ в целях внесения их в проектные документы на разработку месторождений.

6.5.12 Проработка решений с КНИПИ и участие в НТС по определению стратегии разбуривания месторождений на полное развитие. Участие в выборе оптимальной системы разработки и плотности сетки скважин с использованием методов гидродинамического моделирования.

6.5.13 Подготовка материалов для согласования с проектными институтами и государственными инстанциями в случае изменения назначений скважин по результатам геофизических работ, либо испытаний.

**6.6 Управление технологии и инжиниринга**

6.6.1 Контроль исполнения планов капитальных вложений в части строительства скважин.

6.6.2 Формирование проектно-плановых заданий на разработку групповых и индивидуальных рабочих проектов на строительство скважин, контроль, корректировка, выдача всей необходимой информации для проектирования.

6.6.3 Разработка планов проведения и формирования технических заданий на проведение научно-исследовательских и научно-технических работ в области строительства скважин.

6.6.4 Формирование планов финансирования работ в области оказания сервисных услуг при строительстве скважин.

6.6.5 Ведение технологической документации по строительству скважин, обеспечение служб Общества и Буровых подрядчиков необходимой технической и нормативной документацией по строительству скважин, разработка, совместно с Буровым подрядчиком технологических регламентов на строительство скважин.

6.6.6 Совместно с Буровым подрядчиком и подрядными организациями разработка и согласование планов регламентных работ при строительстве скважин, а так же планов локализации и ликвидации инцидентов и аварий, произошедших в процессе строительства скважин.

6.6.7 Участие в проведении расследований инцидентов и аварий, произошедших в процессе строительства скважин и составление актов расследования.

6.6.8 Разработка совместно с другими службами Общества и подрядными организациями организационно-технических мероприятий по повышению качества выполнения работ, формирование заявок для проведения досрочных завозов материалов и оборудования на объекты работ.

6.6.9 Приемка выполненных Буровым подрядчиком объемов работ по проектированию строительства скважин, оказанию сервисных услуг по объектам.

6.6.10 Организация и контроль соответствия проведения работ по строительству скважин регламентирующим документам, выданных Заказчиком в том числе: Проектов на строительство скважин, геологических программ стандартов, а также требований ОТ И ПБ, охране окружающей среды, принятых в Компании и Обществе.

6.6.11 Организация и контроль реализации планов по видам работ, мероприятий по внедрению новых технологий, технических средств.

6.6.12 Выявление и определение потребностей в применении новых и усовершенствованных технологий, материалов, выдача предложений и рекомендаций по усовершенствованию процесса строительства скважин Буровому подрядчику.

6.6.13 Выявление, определение основных проблем по качеству строительства скважин, организации работ, выработка и выдача рекомендаций по повышению качества и улучшения организации труда Бурового подрядчика и подрядных организаций.

6.6.14 Участие в проведении претензионной работе в случаях невыполнения Буровым подрядчиком своих контрактных обязательств по качеству оказываемых услуг и сроков выполнения работ.

6.6.15 Участие в тендерном подборе Бурового подрядчика и подрядных организаций по строительству скважин.

6.6.16 Запрещение и остановка работ на объектах в случаях невыполнения Буровым подрядчиком требований Проектов на строительство скважин, требований нормативных документов Компании по промышленной, пожарной и экологической безопасности.

* + 1. Разработка и предъявление штрафных санкций Буровым подрядчикам в случае выявления нарушений внесенных в договоры на строительство скважин.
    2. Фиксирование всех допущенных нарушений при строительстве скважин. Проведение анализа допущенных нарушений Буровым подрядчиком при выполнении работ, разработка мероприятий по сокращению нарушений. Обеспечение выполнения этих мероприятий.
    3. Участие в расследовании всех аварий, инцидентов, брака в работе, происходящих в процессе строительства скважин. Проведение анализа произошедших аварий, осложнений, брака при выполнении работ, разработка мероприятий по сокращению аварий, осложнений и брака. Обеспечение выполнения этих мероприятий.

###### 6.7 БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК

6.7.1 Представитель Бурового подрядчика обязан:

* организовать работу на буровой площадке таким образом, чтобы свести к минимуму потери производительного времени, возможность возникновения аварий и осложнений ствола скважины;
* немедленно (независимо от времени суток) извещать представителей Сторон, находящихся на буровой площадке, об отклонениях от нормального процесса строительства скважины (подклинки, затяжки, посадки инструмента, появление признаков ГНВП, падение давления в манифольде буровых насосов и др.);
* незамедлительно с момента происшествия передает в ЦИТС Заказчика информацию о произошедших авариях, инцидентах и несчастных случаях на производстве независимо от степени их тяжести;
* оперативно предпринимать необходимые действия для устранения выявленных нарушений в процессе строительства скважины;
* иметь в наличии необходимую технико-технологическую документацию в соответствии с утвержденным перечнем и предоставлять ее Сторонам по первому требованию;
* в полном объеме и своевременно предоставлять Заказчику техническую, технологическую и геологическую информацию, полученную в процессе строительства скважины и оформленную в соответствии с принятыми нормами и правилами (буровой журнал, журнал расхода реагентов, журнал параметров бурового раствора, диаграмму индикатора веса груза на крюке - дриллограмму, каротажный материал и др.).
  + 1. Буровой подрядчик направляет в орган государственного строительного надзора извещение о каждом случае возникновения аварийной ситуации.
    2. При подрядном способе строительства, ответственность за безопасность действий на строительной площадке для окружающей среды, безопасность труда в течение строительства в соответствии с действующим законодательством несет подрядчик за своих Субподрядчиков.
    3. Буровой подрядчик должен иметь лицензии на осуществление тех видов строительной деятельности, которые полежат лицензированию в соответствии с действующим законодательством. Возможность выполнения в процессе строительства требований законодательства об охране труда, окружающей среды, а также возможность выполнения всех видов контроля, необходимого для оценки соответствия выполняемых работ требованиям проектной, нормативной документации и (или) условиям договора, обеспечивается организационно-технологической документацией подрядчика.
    4. Строительство должно вестись по проектной документации, прошедшей экспертизу, согласованной и утвержденной в установленном порядке.
    5. Буровой подрядчик осуществляет производственный контроль за соблюдением в процессе строительства требований, установленных в проектной и распространяющейся на объект нормативной документации.
    6. При строительстве производственных объектов относящихся к опасным объектам, разработчик проектной документации по договору с Заказчиком в соответствии с действующим законодательством осуществляет авторский надзор за соблюдением требований, обеспечивающих безопасность объекта. Авторский надзор в других случаях может выполняться по усмотрению заказчика.
    7. Заказчик должен подготовить для строительства территорию строительной площадки, обеспечив своевременное начало работы, в том числе передать в пользование подрядчику при необходимости для осуществления работ здания и сооружения.
    8. Ответственность за состояние кустовой площадки в период вышкостроения и буровых работ несет Буровой подрядчик.
    9. В случае необходимости выполнения работ на строительной площадке двумя подрядчиками, которые не состоят в договорных отношениях в соответствии с действующим законодательством, работы выполняются в соответствии с технологическим процессом или проектом в порядке очередности выполнения работ каждым подрядчиком отдельно, при этом обеспечивается:
* прием-передача этапов выполненных работ подрядчиком Заказчику;
* прием-передача подрядчиком по объекту, строительной площадки Заказчику;
* прием-передача исполнительной документации подрядчиком Заказчику.

6.7.11 По окончании работ Буровой подрядчик обязан привести территорию строительной площадки объекта в состояние, соответствующее состоянию, в котором территория строительной площадки была передана подрядчику для производства работ с учетом принятых Заказчиком работ на площадке и требований законодательства по охране окружающей среды.

6.7.12 При передаче Буровым подрядчиком части строительной площадки Заказчику с оформлением акта прием-передачи и схемой, часть строительной площадки обозначается подрядчиком ограждением или другими знаками, устанавливаемыми в соответствии со строительным планом, проектом.

6.7.13 Безопасность работ и охрана окружающей среды обеспечивается подрядчиками на принятой от Заказчика территории, при этом каждый:

* обеспечивает уборку стройплощадки и прилегающей к ней зоны; мусор и снег должны вывозиться в установленные заказчиком места и сроки;
* не допускает несанкционированное нарушение древесно-кустарниковой растительности;
* не допускает выпуск воды со строительной площадки без защиты от размыва поверхности;
* выполняет обезвреживание и организацию производственных и бытовых стоков;
* выполняет работы по мелиорации и изменению существующего рельефа только в соответствии с утвержденной проектной документацией.
  + 1. При одновременном выполнении работ на смежных частях строительной площадки - разными подрядными организациями, не состоящими в договорных отношениях в соответствии с действующим законодательством, отношения подрядчиков регулируются Заказчиком объекта.
    2. При использовании Буровым подрядчиком строительной площадки для выполнения сезонных работ оформляется акт передачи строительной площадки на период выполнения этих работ. После выполнения Буровым подрядчиком этих работ строительная площадка передается Заказчику.
    3. Буровой подрядчик не несет ответственности за действия третьих лиц, одновременно с Буровым подрядчиком производящих работы на одной территории объекта или КП по договорам с Заказчиком.
    4. Буровой подрядчик должен обеспечивать доступ на территорию стройплощадки и возводимого объекта представителям Заказчика, а также органам государственного контроля (надзора), авторского надзора и местного самоуправления; предоставлять им необходимую документацию.
    5. Буровой подрядчик обеспечивает складирование и хранение материалов и изделий в соответствии с требованиями стандартов и ТУ на эти материалы и изделия в местах, согласованных с Заказчиком.
    6. Если выявлены нарушения установленных правил складирования и хранения, Буровой подрядчик должен немедленно их устранить. Применение неправильно складированных и хранимых материалов и изделий Буровым подрядчиком должно быть приостановлено до решения вопроса о возможности их применения без ущерба качеству строительства Заказчиком с привлечением, при необходимости, представителей проектировщика. Это решение должно быть документировано.
    7. Заказчик должен обеспечить вынос на площадку геодезической разбивочной основы силами профильных служб или по его поручению - специализированной организацией, принять ее по акту от проектной организации.
    8. Буровой подрядчик выполняет приемку предоставляемой ему Заказчиком геодезической разбивочной основы, проверяет ее соответствие установленным требованиям к точности, надежность закрепления знаков на местности; с этой целью он может привлечь независимых экспертов. Приемку геодезической разбивочной основы у Заказчика следует оформлять соответствующим актом.
    9. По получении проектной документации Буровому подрядчику следует проверить наличие в применяемой им организационно-технологической документации документированных процедур на все виды производственного контроля качества, проверить их полноту и, при необходимости, откорректировать их, а также разработать недостающие.
    10. Буровой подрядчик обязуется передать дело скважины законченной строительством не позднее 7 дней до подписания Акта приёма – передачи объекта капитального строительства (КС-11).
    11. Буровой подрядчик, осуществляющий строительство скважины, обязан извещать орган государственного строительного надзора об изменении сроков окончания работ, подлежащих проверке и направлять извещение об окончании строительства, после фактического окончания строительства скважины, устранения всех допущенных нарушений, оформления исполнительной документации (РД-11-04-2006).

**6.8 управлениЕ добычи нефти и газа**

6.8.1 Инициация проведения конкурсов и выбор подрядных организаций для производства работ по подготовительным и заключительным работам к ГРП.

6.8.2 Анализ выполнения графика работ в части ПЗР к ГРП на основе данных УБ и СТ, подготовка и реализация мероприятий по улучшению работ.

6.8.3 Организация работ по ликвидации аварий и осложнений в процессе освоения скважин с ГРП совместно с подрядчиком по освоению.

6.8.4 Участие в приемке выполненных этапов работ от подрядных организаций, контроль выполнения требований по качеству работ и соответствия ПСД.

6.8.4 Контроль выполнения работ при освоении скважин в соответствии с ПСД, планом работ, действующими стандартами и технологическими регламентами и правилами безопасности и планом работ на освоение скважины.

6.8.5 Выполнение функций супервайзинга на объекте производства работ. Принятие мер по устранению причин, которые могут привести к авариям и браку при выполнении работ, снижению качества освоения скважин и потерям производительного времени.

6.8.6 Контроль и принятие мер на месте производства работ за выполнением графиков работ и плановых показателей при освоении скважин, в том числе подготовительно-заключительных работ при освоении.

6.8.7 Ведение документации при освоении скважин, сбор и систематизация данных по фактическому исполнению элементов цикла освоения скважин, подготовка отчета о выполнении цикла освоения скважин за месяц, год. Подготовка мероприятий по сокращению продолжительности освоения скважин.

6.8.8 Обеспечение своевременного ввода скважин в эксплуатацию, на которых качественно выполнены все запланированные работы и соответствующим образом оформлена документация.

6.8.9 Ведение документации при обвязке скважин, предоставление ежесуточной информации по обвязке скважин, выходящих из бурения.

6.8.10 Подготовка к работе комиссии на прием скважин из бурения в эксплуатацию с оформлением акта основных средств ОС-1 и передачи бухгалтерию в соответствии со Стандартом ЗАО «Ванкорнефть» «Учет основных средств» № П3-07 СЦ-037 ЮЛ-054.

**6.9 Маркшейдерская служба**

* + 1. Оформление материалов выбора земельных и лесных участков.
    2. Разработка и выдача проектной организации ЗП, включающее техническое задание по учету в проектной документации требований земельного и лесного законодательства.
    3. Направление согласованных исходных данных для формирования акта выбора земельного участка или материалов выбора лесного участка.
    4. Оформление проекта акта выбора земельного участка, материалов лесного участка.
    5. Утверждение органом местного самоуправления схемы расположения земельных участков на кадастровом плане или карте или проекта границ земельного участка.
    6. Утверждение акта выбора земельного участка, материалов выбора лесного участка.
    7. Передача в УОБР правоустанавливающих документов на земельный участок, точный адрес месторасположения объектов капитального строительства и градостроительного плана земельного участка.
    8. Составление и регулярное пополнение маркшейдерских планов промышленных площадок и месторождений, коридоров коммуникаций.
    9. Участие в определении местоположения КП, направления движения станка и закрепление скважин за КП. Закрепление на топографической основе центра КП скважин (устья первой скважины), направления движения станка, передача проектных координат КП в проектный институт.
    10. Подготовка предварительных данных для горизонтального и наклонно-направленного бурения скважин и их корректировка при изменении УГСБС ЗАО «Ванкорнефть» проектного положения скважин (предварительный расчет КП), корректировка данных при изменении проектного положения скважин и выдача их буровому подрядчику после согласования с УГСБС.
    11. Производство плановой и высотной привязки устья первой скважины после монтажа буровой установки по заявке бурового подрядчика, согласованной ОСБС ЗАО «Ванкорнефть», расчет данных для горизонтального и наклонно-направленного бурения скважин и передача их УГСБС ЗАО «Ванкорнефть», геологической службе буровой подрядной организации.
    12. Согласование подрядным проектным организациям схем разбуривания КП скважин в части правильности расчетов на проектные забои.
    13. Подготовка и выдача данных для подготовки проектных документов на строительство КП и других объектов обустройства месторождений подрядным проектным организациям по согласованию с УКС.
    14. Подготовка и выдача карт-схем расположения новых КП вошедших в пятилетний рейтинг бурения.
    15. Ведение базы данных горных выработок, планов, устьев и забоев скважин, каталогов координат ЗАО «Ванкорнефть».
    16. Организация получения земельных отводов для строительства скважин на планируемых КП.
    17. Выполнение маркшейдерских и топографо-геодезических работ в установленные сроки и в требуемом объеме.
    18. Схема планировочной организации земельного участка, выполненная в соответствии с градостроительным планом земельного участка, с обозначением места размещения объекта капитального строительства, подъездов и проходов к нему, границ зон действия публичных сервитутов, объектов археологического наследия.
    19. Оформление акта приёма-передачи рекультивированного земельного участка и передача в органы местного самоуправления в составе комиссии.

**6.10 управлениЕ повышения производительности резервуаров и гтм**

6.10.1 Расчет ориентировочных параметров погружного оборудования скважин по форме «Расчетные параметры ЭЦН». Расчеты направляются в УДНГ, для включения в базовую информацию по проектированию.

6.10.2 Информирование УДНГ по изменениям параметров погружного оборудования официальным письмом, в срок не менее 3–х рабочих дней после принятия решения об изменении исходной информации.

6.10.3 Подготовка задания на освоение скважины с ГРП. Проектирование интервала и плотности перфорации с указанием типа перфоратора и раствора для вторичного вскрытия. Проектирование технологии и параметров ГРП (дизайн ГРП). Организация утверждения задания начальником УППР и ГТМ и передача его в подрядную организацию, специалистам УРМ и геологам ЦДНГ для подготовки план-заказа и плана работ на освоение скважины.

6.10.4 Организация и контроль работы сервисных компаний по производству ГРП.

6.10.5 Подготовка материалов и участие в организации и проведении конкурсов (тендеров) по выбору подрядных организаций для производства работ по ГРП.

6.10.6 Анализ выполнения цикла освоения с ГРП, в части сроков и оперативности проведения, а так же качества ГРП. Подготовка мероприятий по улучшению работ.

6.10.7 Организация и анализ эффективности капитальных вложений в части ГРП, а также контроль исполнения планов капитальных вложений.

6.10.8 Участие в совещаниях по корректировке плана работ и выполнению дополнительных работ в процессе освоения скважин.

6.10.9 Участие в программе исследований и испытаний новых технологий при освоении скважин и проведении ГРП (совместно с СНТ). Изучение мирового опыта существующих технологий и инноваций в области ГРП.

**6.11 УПРАВЛЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

6.11.1 Своевременная подготовка и передача в УОБР технического задания на рекультивацию земельных участков нарушенных при строительстве поисково-оценочных и разведочных скважин утверждённых в органах местного самоуправления.

6.11.2 Проверка на соответствие проекту проведённой рекультивации и определение готовности объекта к сдаче.

Обеспечение контроля за проведением рекультивации земель, предоставленных на период строительства разведочных и поисковых скважин.

**6.12 УПРАВЛЕНИЕ СУПЕРВАЙЗИНГА СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН**

6.12.1 Контроль норм расхода и производственных запасов материально-технических ресурсов для строительства скважин у буровой подрядной организации, оказывающих сервисные услуги при строительстве скважин.

6.12.2 Контроль исполнения Буровым подрядчиком требований договорных обязательств по качеству работ. Ведение ежемесячной отчетности в накопленном виде по допущенному браку в строительстве скважин, авариям и осложнениям в процессе бурения.

6.12.3 Рассмотрение и согласование проекта на бурение скважины (первичное вскрытие пласта скважины).

6.12.4 Контроль выполнения работ по строительству скважин в соответствии с ПСД, действующими стандартами и технологическими регламентами, правилами безопасности.

6.12.5 Выполнение функций супервайзинга на объекте производства работ (КП, скважине).

6.12.6 Принятие мер по устранению причин, которые могут привести к авариям и браку при выполнении работ, снижению качества строительства скважин и потерям производительного времени при строительстве скважин.

6.12.7 Организация и контроль выполнения графиков строительства скважин, плановых показателей цикла строительства скважин. Разработка и реализация мероприятий по обеспечению их выполнения.

6.12.8 Расследование всех аварий, инцидентов, брака в работе, происходящих в процессе строительства скважин. Проведение анализа произошедших аварий, осложнений, брака при выполнении работ, разработка мероприятий по сокращению аварий, осложнений и брака. Обеспечение выполнения этих мероприятий.

6.12.19 Организация и контроль процесса строительства и восстановления скважин непосредственно на объекте производства работ, контроль за исполнением проектов на строительство и восстановление скважин Буровым подрядчиком.

6.12.10 Ведение документации по циклу строительства скважин, сбор и систематизация данных по фактическому исполнению элементов цикла строительства скважин, подготовка отчета о выполнении цикла строительства скважин за месяц, год. Подготовка мероприятий по сокращению продолжительности строительства скважин.

# порядок взаимодействия между СТРУКТУРНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ», БУРОВЫМ ПОДРЯДЧИКОМ И ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ при производстве работ по СТРОИТЕЛЬСТВУ И ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН

**Таблица 1**

**Последовательность работ и операций**

| **№**  **пп** | **ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ И ОПЕРАЦИЙ** | **ЗАКАЗЧИК** | **ИСПОЛНИТЕЛЬ РАБОТ** | **ПЕРЕЧЕНЬ**  **РУКОВОДЯЩИХ ДОКУМЕНТОВ** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ** | **КРАТКИЙ ПЕРЕЧЕНЬ И ОПИСАНИЕ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ, ПОРЯДОК ИХ ИСПОЛНЕНИЯ** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕН. НАДЗОРА ЗА ХОДОМ РАБОТ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| **1 Подготовительные работы к бурению** | | | | | | | |
| 1.1 | Выполнение проектных решений по РМ, разработка схемы кустования | ЗАО  «Ванкорнефть» | УГСБС |  | УРМ | Формирование перечня скважин по КП с указанием назначения, азимута, отклонения от вертикали и указанием скважин с отбором керна. Передача материалов в УОБР, УБ и СТ. | Заместитель генерального директора по разработке месторождений |
| 1.2 | Подготовка ПСД на обустройство КП скважин | УПП, МС | Проектная организация | Схема кустования | УПП, МС | Координаты КП и таблицы передаются проектной организации, ведущей проектирование обустройства, по специальному запросу. | Первый заместитель генерального директора по перспективному развитию |
| 1.3 | Подготовка исходных данных к выбору земельных участков, включая электронную версию. | МС | Проектная организация | Проект разработки месторождения. | УПП, МС | Исходные данные к выбору земельного участка (Пояснительная записка с кратким ТЭО проекта строительства, с описанием мероприятий ООС, расчетом площадей с разделением их по срокам использования согласно перечня наименований проектируемых объектов, координаты). Исходные данные к выбору земельного участка передаются в УПП, МС. | Генеральный  директор |
| 1.4 | Оформление и получение правоустанавливающих документов на право пользования земельными (лесными) участками. Получение разрешений на рубку леса. | ЗАО  «Ванкорнефть» | МС | Проект разработки месторождения. | МС | Решение органа местного самоуправления об утверждении схемы расположения земельных участков на кадастровом плане или карте или проекта границ земельного участка. Согласованные исходные данные к выбору лесного участка, передаются в МС для формирования акта выбора лесного участка. План лесного участка, заверенный арендодателем с номером учетной записи в государственном лесном реестре. | Генеральный  директор |
| 1.5 | Выдача места расположения первой скважины куста, акта выдачи куста | ЗАО  «Ванкорнефть» | Маркшейдерская служба | Проект разработки месторождения. | МС | В акте на выдачу куста отражаются координаты куста и первой скважины, направление движения станка, расположение амбаров на площадке, подходы внешних коммуникаций, расположение блочного оборудования. | Генеральный  директор |
| 1.6 | Строительство кустового основания (площадка для монтажа БУ, привышечных сооружений, вахтового поселка, ЛЭП) | ЗАО  «Ванкорнефть» | Подрядная  организация | ПСД на  обустройство куста | УКС | Работы выполняются по ПСД на обустройство КП скважин, принимаются рабочей комиссией Подрядчика и Заказчика с участием представителей органов Государственного надзора | Заместитель генерального директора по капитальному строительству |
| 1.7 | Подготовка ПСД на строительство скважин | УОБР | Проектная организация | График строительства скважин | УОБР | Подготовка графика разработки и получения ПСД на строительство скважин, ТЗ и ЗП на строительство скважин, договоры на проектирование ГРП на строительство скважин. ГРП принимают от проектирующей организации УОБР. | Заместитель генерального директора по бурению |
| 1.8 | Первичный (повторный) монтаж буровой установки | УОБР | Подрядная организация | Техническая документация | УОБР,  РИТС Бурового подрядчика | Принимается комиссией | Заместитель генерального директора по бурению |
| **2 Строительство коммуникаций** | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство нефтепровода от ГЗУ  до точки врезки в нефтесборный коллектор в пределах кустовой площадки. | УДНГ | Подрядная организация | Проект «Обустройство Ванкорской группы месторождений с системой внешнего транспорта нефти и сооружениями узла подключения к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» | Начальник ЦДНГ | Строительство внутрипромысловых нефтесборных коллекторов и водоводов до границы кустовых площадок с отсекающими задвижками. | УДНГ |
| 2.2 | Строительство водовода от БГ до точки врезки в пределах кустовой площадки | УДНГ | Подрядная организация | Документация,  выданная  УДНГ | Начальник ЦДНГ |  | УДНГ |
| 2.3 | Устройство на границе куста узла задвижек | УДНГ | Подрядная организация | Документация,  выданная  УДНГ | Начальник ЦДНГ |  | УДНГ |
| 2.4 | Строительство линии электропередач напряжением 6КВ выполняется по проекту от границы куста до КТПН. | УДНГ | Подрядная организация | Документация, выданная УДНГ | Отдел главного  энергетика | Концевые опоры ЛЭП подводятся к границе площадки куста и заканчиваются анкерными опорами. | Главный инженер |
| 3 Бурение скважин КП | | | | | | | |
| 3.1 | Строительство скважины | УССС, УБ и СТ | Буровой подрядчик | Групповой рабочий проект на строительство скважин/проектная документация | УССС, УБ и СТ,  РИТС Бурового подрядчика | Строительство скважины в соответствии с требованиями проекта на бурение и программы проводки ствола скважины. Программа проводки бурения утверждается заместителем генерального директора по разработке месторождений и заместителем генерального директором по бурению ЗАО «Ванкорнефть». | Заместитель генерального директора по бурению |
| 3.2 | Проведение геофизических исследований в скважине | УГСБС, УССС | Подрядная организация | Групповой рабочий проект/ проектная документация, ПБ 08-624-03, Правила геофизических исследований и работ в н. и г. скважинах, Техническая инструкция на производство геофизических исследований в скважинах | УГСБС | Согласно технологическому регламенту на проектирование и строительство нефтяных скважин (геофизические исследования) 1998 В соответствии с требованиями ПСД на проведение ГИС и утверждённой заместителем генерального директора по разработке месторождений ЗАО «Ванкорнефть» заявка на проведение ГИС. В соответствии с методическими указаниями «Промыслово – геофизические и гидродинамические исследования скважин и пластов при контроле разработки нефтегазовых месторождений компании» П1-01 С-001 М-006 | Заместитель генерального директора по разработке месторождений |
| 3.3 | Цементирование обсадной колонны (установка цементного моста в скважине). | УОБР, УБ и СТ, УССС | Буровой подрядчик | Групповой рабочий проект на строительство скважин/ проектная документация, ПБ 08-624-03 | УОБР,  РИТС Бурового подрядчика, УССС | Согласно Стандарту Компании по определению качества цементирования обсадных колонн в скважинах и боковых стволах скважин на месторождениях ОАО «НК «Роснефть»» | Заместитель генерального директора по бурению |
| 3.4 | Дополнительная отсыпка грунтом (расширение) кустовой площадки | УОБР | Подрядная  организация | Наряд-заказ и схема завоза грунта | УКС, контроль УССС | Наряд-заказ и схема завоза грунта выдаются заказчиком за 1 сутки до начала работ. Выдаётся наряд-допуск на производство работ. | Заместитель генерального директора по капитальному строительству |
| 3.5 | Передвижка БУ на 10, 15, 20, 50 м | УОБР | Подрядная организация | По наряд - заказам | УОБР,  РИТС Бурового подрядчика, контроль УССС | Согласно инструктивно - технологическим картам и техническим условиям. Выдаются наряды-допуски на производство передвижки и огневых работ | Заместитель генерального директора по бурению |
| 3.6 | Центровка ВЛБ, заказные работы на буровой установке | Буровой  подрядчик | ВМП | По наряд - заказам | РИТС Бурового подрядчика | Согласно наряд - заказу. | Заместитель генерального директора по бурению |
| 3.7 | Перевозка буровой бригады на новый куст | Буровой  подрядчик | Буровой подрядчик | План – график на строительство скважин | РИТС Бурового подрядчика | Согласно наряд - заказу. | УОБР, Буровой  подрядчик |
| **4 Демонтаж и перевозка буровой установки** | | | | | | | |
| 4.1 | Стаскивание буровой установки под демонтаж. | Буровой  подрядчик | ВМП | Групповой рабочий проект на строительство скважин/ проектная документация | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Согласно инструктивно – технологическим картам и техническим условиям. Выдаётся наряд-допуск на производство работ. | Буровой  подрядчик |
| 4.2 | Демонтаж буровой установки. | Буровой  подрядчик | ВМП | Групповой рабочий проект на строительство скважин/ проектная документация | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Согласно инструктивно – технологическим картам и техническим условиям по наряду-допуску на демонтаж. Выдаются отдельные наряды-допуски на опускание вышки и на производство огневых работ. | Буровой  подрядчик |
| 4.3 | Перевозка буровой установки на новый куст. | ЗАО  «Ванкорнефть» | Подрядная организация | Документация выданная ВМП | Буровой  Подрядчик, контроль УССС | Согласно схеме транспортировки буровой установки. | УОБР |
| **5 Подготовка скважин куста (позиции) к обвязке** | | | | | | | |
| 5.1 | Зачистка позиций куста от бурового оборудования, м/лома и бурового раствора | УДНГ | Буровая бригада | План график одновременного производства работ | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Производится подготовка площадки для расположения жилгородка бригады обустройства | УПБ, ОТ и ОС;  УОБР |
| 5.2 | Подготовка колонных головок, колонных фланцев и фонтанной арматуры. | УДНГ | УМТО | По заявке с Бурового подрядчика | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Согласно заявке Бурового предприятия, согласованной с ПТО ЗАО «Ванкорнефть» | УОБР |
| 5.3 | Оборудование скважин устьевой арматурой. | УДНГ | Буровой подрядчик, бригада освоения |  | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Согласно заявке Бурового предприятия, согласованной с ПТО ЗАО «Ванкорнефть» | УОБР |
| 5.4 | В зимнее время завоз грунта на обратную засыпку траншеи с нефтесборными коллекторами. | ЗАО «Ванкорнефть» | Бригада обустройства |  | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Выдаётся наряд-допуск на производство работ. | УДНГ |
| 5.5 | Выдача проектной документации на обвязку | УДНГ | ЦДНГ | СНиП  12-03-2001 | Начальник РИТС Бурового подрядчика | Выдача документации производится УДНГ в сроки согласно ежемесячному графику обвязки скважин. | УДНГ |
| 5.6 | Выдача допускающей документации на обвязку скважин. | УДНГ, Буровой подрядчик | УДНГ  Бурового подрядчика | СНиП  12-03-2001 | УДНГ | Выдача документации производится УДНГ по телефонограмме заказчика согласно графику обвязки скважин. | УОБР |
| 5.7 | Приём-передача площадки куста под обустройство. | УДНГ | Буровой подрядчик, УДНГ | Настоящий  Стандарт | УКС | Буровое предприятие сдаёт позицию скважин куста УКС по акту (см. Приложение 5) совместно с представителем УДНГ в сроки, предусмотренные месячным графиком по обустройству | Управление капитального строительства  Управление организации буровых работ |
| **6 Обустройство куста (позиции) скважин** | | | | | | | |
| 6.1 | Комплектация и завоз блочного оборудования | УДНГ | УТТ | Настоящий  Стандарт | УКС | Осуществляется центрозавозом по заявке УДНГ. Комплектация и завоз демонтированного оборудования при повторном использовании производится силами УДНГ. | УДНГ |
| 6.2 | Монтаж оборудования и станков - качалок | УДНГ | Подрядчик | Проектно-сметная документация | Начальник ЦДНГ | УДНГ обеспечивает ЦУПО с привязкой к кустовой площадке. | УДНГ |
| 6.3 | Обвязка устьев скважин и подключение их к ГЗУ и ВРГ. | УДНГ | Подрядчик | СНиП  3.02.01-87 | Начальник ЦДНГ | Начальником ЦДНГ выдаётся наряд-допуск на подключение скважин к действующим системам сбора продукции и ППД. | УДНГ |
| 6.4 | Монтаж КТПН и ЛЭП-6 кв. | УДНГ | Подрядчик | СНиП 12-04-2002 | Начальник ЦДНГ | В пределах площадки куста | Отдел главного  энергетика |
| 6.5 | Установка площадок обслуживания и осветительных матч. | УДНГ | Подрядчик | СНиП 12-04-2002 | УКС | После окончания монтажных работ на кусте, после подписания всех документов, необходимых для ввода объекта в эксплуатацию и его последующей регистрации, УКС сдаёт УДНГ исполнительную документацию | УДНГ |
| 6.6 | Наладка КИП и. А | УДНГ | Подрядчик | ПБ 08-624-03 | Начальник ЦДНГ | В соответствии с проектной документацией | УДНГ |
| **7 Освоение скважин куста и дополнительное вскрытие продуктивных отложений** | | | | | | | |
| 7.1 | Освоение скважин производится согласно плану на освоение скважин разработанному подрядчиком по освоению на основании план-заказа, составленного УППР и ГТМ и утверждённому главным инженером УДНГ. | УДНГ | Бригада  освоения | Групповой технический проект на строительство скважин. | Подрядная организация | Завоз НКТ производится с УМТО центрозавозом согласно графикам. Выдаются наряды-допуски на монтаж передвижного агрегата и освоение скважины. | УДНГ |
| 7.2 | Проведение геофизических исследований в скважине. | УППР и ГТМ | Геофизическая партия | Групповой рабочий проект/ проектная документация, ПБ 08-624-03, Правила геоф исследований и работ в н. и г. скважинах, Техническая инструкция на производство геофизических исследований  в скважинах.  РД  153-39.0-072-01 | Подрядная организация | Согласно технологическому регламенту на проектирование и строительство нефтяных скважин (геофизич. исследования) 1998 г.  Согласно типовой инструкции на проведение ГИРС на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. | УППР и ГТМ |
| 7.3 | Прострелочно-взрывные работы | УППР и ГТМ | Геофизическая партия | ПБ 08-624-03, Техническая инструкция на проведение ПВР в скв-х. | Подрядная организация | Заказчик даёт письменный заказ на проведение ПВР. Наряд-допуск на проведение ПВР вручается исполнителю работ вместе с актом на готовность скважины к ПВР. | УППР и ГТМ |
| 7.4 | Дополнительное вскрытие продуктивных отложений силами бригады освоения | УДНГ | Бригада освоения | Групповой технический проект на строительство скважин. Технологич. регламент | Подрядная организация | Выдаётся наряд-допуск на монтаж передвижного агрегата. | УППР и ГТМ |
| **8 Подготовка к запуску и вводу скважин в эксплуатацию** | | | | | | | |
| 8.1 | Ревизия технологических блоков, СКН, и электрооборудования. | УДНГ | УДНГ,  УМТО | ПБ 08-624-03, ГРП, технологические регламенты | Начальник ЦДНГ | Допуск в эксплуатацию ВЛ и КТПН осуществляется по исполнительной документации, передаваемой УДНГ. | УДНГ, ОГЭ |
| 8.2 | Подключение электроэнергии | УДНГ | Отдел главного энергетика | ПБ 08-624-03 | Начальник ЦДНГ | Допуск в эксплуатацию КТПН-КС осуществляет ЦБПО ЭПУ по исполнительной документации УДНГ | Отдел главного энергетика |
| 8.3 | Наладка КИП и А. | УДНГ | МЭС | ПБ 08-624-03 | Начальник ЦДНГ | Допуск в эксплуатацию КТПН-КС осуществляет ЦБПО ЭПУ по исполнительной документации УДНГ | Техническое управление |
| **9 Ввод и сдача скважин в эксплуатацию** | | | | | | | |
| 9.1 | Запуск и вывод скважины на режим эксплуатации. | УДНГ | ЦДНГ | ПБ 08-624-03, технологические регламенты | Буровой подрядчик | Скважина находится в отработке до получения продукции, характерной для данного пласта | УДНГ |
| 9.2 | Приём-сдача скважин. | УДНГ | УОБР, Буровой подрядчик | ПБ 08-624-03 | Начальник ЦДНГ | Скважина принимается на баланс УДНГ по мере её готовности, в срок, не превышающий 2-х суток после рассмотрения документации, представленной в Буровое предприятие и при отсутствии обоснованных замечаний, по акту приёма-передачи. После приёма скважины от Бурового предприятия УДНГ несёт ответственность за её безопасную эксплуатацию. | УОБР |
| **10 Заключительные работы на кусте (позиции) скважин после освоения** | | | | | | | |
| 10.1 | Окончательная зачистка территории куста и подъездных дорог от металлолома и мусора | УОБР | Буровой подрядчик | п.15. Стандарт «Порядок взаимодействия и введения одновременного производства работ на кустовой площадке | Буровой подрядчик |  | УССС, УДНГ |
| 10.2 | Техническая рекультивация кустовой площадки и шламовых амбаров. | УОБР | Подрядчик | Проект обустройства и рекультивации кустовой площадки | Буровой подрядчик | Работы по рекультивации, досыпка кустового основания, восстановление обваловок производится с разрешения ответственного руководителя работ по наряду-допуску. | УОБР, МС |
| 10.3 | Благоустройство территории куста, лесная рекультивация. | УДНГ | Подрядчик | Проект обустройства и рекультивации кустовой площадки | Буровой  подрядчик | Объёмы работ и подрядные организации определяет УДНГ и ЗАО «Ванкорнефть» до начала эксплуатации. | УДНГ |
| 10.4 | Восстановление полотна дороги до куста согласно проекту | УДНГ | Подрядчик |  | Буровой  подрядчик | Производится по заявке УДНГ | УДНГ |

# ССЫЛКИ

В настоящем Стандарте использованы ссылки на следующие нормативные правовые и локальные нормативные документы.

* + ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утверждены Постановлением Госгортехнадзора РФ от 5 июня 2003 г. N 56.
  + Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию. Утверждено постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87.
  + Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116-ФЗ.
  + Гражданский кодекс Российской Федерации.
  + Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин. Книга 1. Госгортехнадзор России. Москва, 12.07.1996 год.
  + Стандарт Компании «Положение по организации технического надзора и порядок работы с подрядными организациями при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов ОАО НК «Роснефть» № П2-01 С-014.
  + Стандарт ЗАО «Ванкорнефть» «Порядок ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов и регистрация права собственности ЗАО «Ванкорнефть» на эти объекты» № П2-01 СЦ-006 ЮЛ-054.
  + Стандарт Компании «Учет оборудования, требующего монтажа и работ по капитальному строительству» № ПЗ-07 С-004.
  + РД 11-04-2006 Порядок проведения проверок при осуществлении государственного строительного надзора и выдачи заключений о соответствии построенных, реконструированных, отремонтированных объектов капитального строительства требованиям технических регламентов. Дата вступления в действие: 26.12.2006. Принят и введен в действие приказом Минэнерго России от 7 мая 2001 г. № 134.
  + Стандарт ЗАО «Ванкорнефть» «Учет основных средств» № П3-07 СЦ-037 ЮЛ-054.
  + Федеральный закон «О недрах» от 21.02.92 № 2395-1 (в редакции от 08.08.01 г.)
  + Правила аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99).
  + Типовая инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах (РД 09-364-00).
  + Инструкция по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, согласованная с Ростехнадзором РФ 29.07.2003г., утвержденная первым заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром».
  + Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте (РД 08-435-02).
  + Строительные нормы и правила Российской Федерации СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования", дата введения 2001-09-01, приложение Г.
  + Строительные нормы и правила Российской Федерации СНиП 12-04-2002 "Безопасность труда в строительстве. Часть 2. «Строительное производство».
  + Строительные нормы и правила Российской Федерации СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты» (утв. постановлением Госстроя СССР от 4 декабря 1987г., № 280) (с изменениями от 21 января 2002 г. № 5).
  + Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин. РД 39-00147001-767-2000, дата принятия 01.08.2000 года.
  + Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, РД 153-39.0-072-01. Действует c 01.07.2001 года.

# Регистрация изменений локального нормативного документа

Таблица 2

Перечень изменений Стандарта

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **версия** | **вид и наименование документа** | **номер документа** | **ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ** | **дата ввЕДЕНИЯ в действие** | **РЕКВИЗИТЫ РД** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1.00 | Производство работ по строительству скважин на Ванкорском месторождении | №П2-01 СЦ-056 ЮЛ-054 | 14.01.2009 | 14.01.2009 | Приказ от 14.01.2009 №5 |
| 1.00 с изм.1 | Производство работ по строительству скважин на Ванкорском месторождении | №П2-01 СЦ-056 ЮЛ-054 | 29.05.2013 | 29.05.2013 | Приказ от 29.05.2013 №1036 |
| 1.00 с изм.2 | Производство работ по строительству скважин на Ванкорском месторождении | №П2-01 СЦ-056 ЮЛ-054 | 24.09.2014 | 24.09.2014 | Приказ от 24.09.2014 №2856 |

# приложения

Таблица 3

**Перечень Приложений к Стандарту**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **НОМЕР**  **ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СОДЕРЖАНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| 1 | [НАРЯД ДОПУСК на производство работ в местах действия опасных производственных факторов](#пр1) | Содержит перечень действий и мероприятий по безопасному производству работ. | Приложено отдельным файлом |
| 2 | [ТЗ-8](#пр8) | Исходные данные по бурению и добыче по КП | Приложено отдельным файлом |
| 3 | [Форма КС-11](#пр3) | Акт приемки законченного строительством объекта | Приложено отдельным файлом |
| 4 | [Форма КС-23](#пр4) | Акт на передачу скважины из бурения в эксплуатацию | Приложено отдельным файлом |
| 5 | [Акт приема – передачи территории позиции](#пр5) | Представлена форма Акта приема – передачи территории позиции | Приложено отдельным файлом |
| 6 | [Схема](#пр5) производства работ по строительству скважин на Ванкорском месторождении |  | Включено в настоящий файл |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6** [**СХЕМА**](#пр5) **ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН НА ВАНКОРСКОМ**

**МЕСТОРОЖДЕНИИ**

