

**УТВЕРЖДЕН**

**Приказом ООО «РН-Ванкор»**

**от «27» марта 2024 г. № РНВ-121/лнд**

**Введен в действие с «27» марта 2024 г.**

|  |
| --- |
| **РЕГЛАМЕНТ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА ООО «РН-ВАНКОР»** |

**ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА НА ОБЪЕКТАХ ОБЩЕСТВА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН И ЗАРЕЗКЕ БОКОВЫХ СТВОЛОВ НА СУШЕ**

**№ П2-10 РГБП-0001 ЮЛ-583**

**ВЕРСИЯ 2**

**г. КРАСНОЯРСК**

**2024**

**Содержание**

[1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 4](#_Toc152836098)

[НАЗНАЧЕНИЕ 4](#_Toc152836099)

[ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ 4](#_Toc152836100)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ 4](#_Toc152836101)

[2. ГЛОССАРИЙ 5](#_Toc152836102)

[2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc152836103)

[2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc152836104)

[2.3. ТЕРМИНЫ из внешних документов 5](#_Toc152836105)

[2.4. ТЕРМИНЫ для ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 5](#_Toc152836106)

[2.5. СОКРАЩЕНИЯ 7](#_Toc152836107)

[3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА 10](#_Toc152836108)

[4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ 11](#_Toc152836109)

[4.1. ЦЕЛЬ СУПЕРВАЙЗИНГА. ЗАДАЧИ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА 11](#_Toc152836110)

[4.2. ТРЕБОВАНИЯ К БУРОВОМУ СУПЕРВАЙЗЕРУ И ЕГО РАБОЧЕМУ МЕСТУ 12](#_Toc152836111)

[4.3. ПРАВИЛА ДЕЛОВОГО ОБЩЕНИЯ, ЛИДЕРСТВО, КОММУНИКАТИВНОСТЬ И КОММУНИКАБЕЛЬНОСТЬ 13](#_Toc152836112)

[4.4. ДОПУСК НА ОБЪЕКТ КОНТРОЛЯ 15](#_Toc152836113)

[4.5. РАСПОРЯДОК ДНЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА 16](#_Toc152836114)

[4.6. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ СУПЕРВАЙЗЕРСКОГО ПОСТА 16](#_Toc152836115)

[4.7. ОТЧЕТНОСТЬ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА. ЖУРНАЛ СУПЕРВАЙЗЕРА 18](#_Toc152836116)

[5. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ ПОДРЯДЧИКОВ НА ОБЪЕКТАХ ОБЩЕСТВА БУРОВЫМ СУПЕРВАЙЗЕРОМ 20](#_Toc152836117)

[5.1. ПЛАНИРОВАНИЕ РАБОТ 20](#_Toc152836118)

[5.2. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СОВЕЩАНИЙ (ПЛАНЕРОК) С ПОДРЯДЧИКАМИ 22](#_Toc152836119)

[5.3. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СОВЕЩАНИЙ (ПЛАНЕРОК) С БУРОВОЙ ВАХТОЙ 24](#_Toc152836120)

[5.4. ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ СОВЕЩАНИЕ (СЕЛЕКТОР) С ОФИСОМ ООО «РН-ВАНКОР» 25](#_Toc152836121)

[5.5. КОНТРОЛЬ НАД МТР 25](#_Toc152836122)

[5.6. КОНТРОЛЬ НАД ТЕХНИЧЕСКИМ ОБСЛУЖИВАНИЕМ 30](#_Toc152836123)

[5.7. УЧЕТ НЕПРОИЗВОДИТЕЛЬНОГО ВРЕМЕНИ 30](#_Toc152836124)

[5.8. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЫПОЛНЕННЫХ ПОДРЯДЧИКАМИ ОБЪЕМОВ РАБОТ 31](#_Toc152836125)

[5.9. ИТОГОВОЕ СОВЕЩАНИЕ С ПОДРЯДЧИКАМИ 32](#_Toc152836126)

[5.10. ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЕ ОБЗОРЫ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ПОДРЯДЧИКОВ 33](#_Toc152836127)

[6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И КАЧЕСТВА РАБОТ 34](#_Toc152836128)

[6.1. ПОЛИТИКА КОМПАНИИ 34](#_Toc152836129)

[6.2. ОЦЕНКА РИСКА. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ 34](#_Toc152836130)

[6.3. СИСТЕМА ЧЕК-ЛИСТОВ 34](#_Toc152836131)

[6.4. ЗАПРЕЩЕНИЕ (ОСТАНОВКА) РАБОТ 35](#_Toc152836132)

[6.5. ДОВЕДЕНИЕ ИЗВЛЕЧЕННЫХ УРОКОВ 36](#_Toc152836133)

[6.6. КРИТИЧЕСКИЕ ОПЕРАЦИИ. УПРАВЛЕНИЕ КРИТИЧЕСКИМИ ОПЕРАЦИЯМИ 37](#_Toc152836134)

[6.7. КЛЮЧЕВЫЕ МОМЕНТЫ ОПЕРАЦИЙ, НА КОТОРЫХ ОБЯЗАТЕЛЬНО ЛИЧНОЕ ПРИСУТСТВИЕ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА 38](#_Toc152836135)

[6.8. ШКАЛА ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА 38](#_Toc152836136)

[7. АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И ДЕЙСТВИЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА 40](#_Toc152836137)

[7.1. ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЯ И ОТКРЫТЫЕ ФОНТАНЫ, ПОЖАРЫ, ВЗРЫВЫ, ПОРЫВЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ И ЛИНИЙ МАНИФОЛЬДА, РАЗЛИВЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ, АВАРИИ С БУРОВЫМИ ВЫШКАМИ И ТАЛЕВОЙ СИСТЕМОЙ 40](#_Toc152836138)

[7.2. ДЕЙСТВИЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА ПО ПРОФИЛАКТИКЕ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ОСЛОЖНЕНИЙ И БРАКА В БУРЕНИИ 41](#_Toc152836139)

[8. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ, ВЫПОЛНЕННЫХ ПОДРЯДЧИКОМ НА ОБЪЕКТАХ ВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ 45](#_Toc152836140)

[8.1. ЦЕЛЬ ОСМОТРА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ 45](#_Toc152836141)

[8.2. ОСМОТР 45](#_Toc152836142)

[8.3. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ УЧАСТНИКОВ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПО ЭТАПАМ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ 46](#_Toc152836143)

[9. ССЫЛКИ 47](#_Toc152836144)

[ПРИЛОЖЕНИЯ 54](#_Toc152836145)

# ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящий Регламент бизнес-процесса устанавливает требования к организации работы бурового супервайзера при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше в течение его рабочего дня, в том числе: планирование работ, организация проведения производственных совещаний, осуществление контроля над материально-техническими ресурсами и т.д., с целью обеспечения необходимой производительности работы подрядчиков, а также соответствующего уровня состояния промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и качества конечной продукции.

Настоящий Регламент бизнес-процесса разработан в соответствии с Типовыми требованиями Компании № П2-10 И-01168 «Организация работы бурового супервайзера на объектах Обществ Группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше».

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Регламент бизнес-процесса обязателен для исполнения работниками структурных подразделений бурения ООО «РН-Ванкор»:

* управления супервайзинга бурения;
* управления технологий и инжиниринга бурения;
* управления по организации буровых работ;
* управления эффективности и экономического анализа бурения;
* управления по охране окружающей среды,
* иных структурных подразделений ООО «РН-Ванкор», задействованными в организации и проведении работ по строительству скважин и зарезке боковых стволов на суше.

Структурные подразделения ООО «РН-Ванкор» при оформлении договоров с подрядными организациями, задействованными в процессе супервайзинга строительства скважин и зарезке боковых стволов, обязаны включать в договоры условия, установленные настоящим Регламентом бизнес-процесса.

**ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ**

Настоящий Регламент бизнес-процесса является локальным нормативным документом постоянного действия.

# ГЛОССАРИЙ

* 1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются термины Корпоративного глоссария: *Геологоразведочные работы, Локальный нормативный документ (ЛНД), Материально-технические ресурсы (МТР), Опытно-промышленные испытания/опытно-промысловые испытания*, *Освоение скважины, Структурное подразделение.*

* 1. **РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ**

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются роли Корпоративного глоссария: *Буровой подрядчик, Подрядная организация (Подрядчик), Субподрядная организация (Субподрядчик).*

* 1. **ТЕРМИНЫ из внешних документов**

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются термины из внешних документов: *Инцидент [ст. 1 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»], »], Объект капитального строительства [ст. 1 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ], Скважина [п. 3 ГОСТ Р 58435-2019], Чрезвычайная ситуация (ЧС) [ст. 1 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»].*

* 1. **ТЕРМИНЫ для ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| АВАРИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН И ЗАРЕЗКЕ БОКОВЫХ СТВОЛОВ НА СУШЕ | \_ | нарушение непрерывности технологического процесса строительства (бурения, крепления, освоения и испытания, выполненных с буровой установки) скважины/зарезки бокового ствола на суше, вызванное разрушением скважинного оборудования, потерей подвижности колонны труб или ее поломкой с оставлением в скважине элементов колонны, а также различных предметов, для восстановления которого требуется проведение специальных работ, не предусмотренных проектом, программой, планом или графиком ведения работ. |
| БУРОВОЙ СУПЕРВАЙЗЕР (СУПЕРВАЙЗЕР) | \_ | специалист, представитель ООО «РН-Ванкор» на объектах строительства скважин и зарезки боковых стволов, осуществляющий технологический контроль и управление процессом строительства скважин и зарезки боковых стволов в строгом соответствии с регламентирующими и интересами ООО «РН-Ванкор». |
| БУРОВОЙ МАСТЕР | \_ | представитель бурового подрядчика, оказывающего услуги по бурению скважин посредством предоставления исправного бурового оборудования и инструмента, комплектной обученной буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников на буровой площадке. |
| ГОРИЗОНТ ПЛАНИРОВАНИЯ | \_ | срок, на который составляется план. |
| ГРУППОВОЙ РАБОЧИЙ ПРОЕКТ НА СТРОИТЕЛЬСТВО / РЕКОНСТРУКЦИЮ СКВАЖИН (ГРУППОВОЙ РАБОЧИЙ ПРОЕКТ) | \_ | утвержденный Ростехнадзором Российской Федерации технический проект строительства скважин, расположенных на одной кустовой площадке или одной площади, учитывающий конкретные горно-геологические условия участка недр, и на основании которого производится разбуривание эксплуатационной сеткой скважин. |
| ЗАРЕЗКА (БУРЕНИЕ) БОКОВОГО СТВОЛА | \_ | комплекс работ по восстановлению или повышению работоспособности скважин, а также в целях доразведки запасов методом зарезки (бурения) боковых стволов или углубления забоя, применяемый с целью доизвлечения неохваченных ранее разработкой остаточных (неразрабатываемых) запасов углеводородного сырья, вывода из бездействия скважин, а также ликвидации аварий, осложнений. |
| КОММУНИКАБЕЛЬНОСТЬ | \_ | навык налаживания взаимосвязей, легкость в общении, умение расположить к себе собеседника, понравиться ему. |
| КОММУНИКАТИВНОСТЬ | \_ | умение верно передавать информацию, свои мысли. Способность формулировать высказывания таким образом, что весь вкладываемый смысл полностью понимается собеседником. Коммуникативность подразумевает умение находить эффективный подход к любому человеку. |
| МОНИТОРИНГ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН И ЗАРЕЗКИ БОКОВЫХ СТВОЛОВ (МОНИТОРИНГ) | \_ | процесс сбора, обработки, прогнозирования, анализа и распределения информации о ходе строительства и реконструкции скважин на основе сравнения расчётных (плановых) и фактических параметров с использованием информационных технологий, корпоративных каналов связи. |
| ОБЪЕКТ КОНТРОЛЯ | \_ | буровая бригада, бригада по зарезке боковых стволов, бригада освоения или бригада по вышко-монтажным работам, выполняющие работы в интересах ООО «РН-Ванкор» по договору подряда (субподряда), и контроль над работами в которой осуществляет супервайзер. |
| ОСЛОЖНЕНИЕ | \_ | событие, связанное с нарушением нормального хода производственного процесса (без разрушения оборудования), требующее дополнительных затрат времени на его устранение. |
| СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН | \_ | комплекс работ по строительству скважин, включающий вышкомонтажные работы, бурение, крепление ствола и освоение скважины. |
| СУПЕРВАЙЗЕРСКИЙ ПОСТ | \_ | организационная структурная единица супервайзерской службы для осуществления супервайзинга непосредственно на объекте выполнения работ. |
| УПРАВЛЕНИЕ | \_ | процесс, обеспечивающий контроль, планирование, организацию и мотивацию деятельности коллектива, выполняющего строительство скважин и зарезку боковых стволов, а также обеспечивающий самостоятельную деятельность с определением задач собственной работы и работы подрядчика для достижения целей. |
| ЧЕК-ЛИСТ | \_ | документ, содержащий перечень необходимых проверок для оценки безопасности и качества какой-либо работы, операции или оборудования. |
| ЦЕНТР ПОДДЕРЖКИ БУРЕНИЯ | – | Общество Группы ПАО «НК «Роснефть», осуществляющее дистанционное экспертное сопровождение строительства скважин и зарезки боковых стволов. |

* 1. **СОКРАЩЕНИЯ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| АКЦ | – | акустическая цементометрия. |
| БИ | – | бурильный инструмент. |
| БУ | – | буровая установка. |
| ВЗД | – | винтовой забойный двигатель. |
| ВСП | – | верхний силовой привод. |
| ГИС | – | геофизические исследования скважины. |
| ГНВП | – | газонефтеводопроявление. |
| ГОУ | – | газоочистное устройство. |
| ГТИ | – | геолого-технологические исследования. |
| ГТН | – | геолого-технический наряд. |
| ДЭС | – | дизельная электростанция |
| ЗБС | – | зарезка боковых стволов. |
| ЗИП | – | запасные инструменты и приборы. |
| ИТР | – | инженерно-технический работник. |
| КИПиа | – | контрольно-измерительные приборы и автоматика. |
| КНБК | – | компоновка низа бурильной колонны. |
| ЛБТ | – | легкосплавная бурильная труба. |
| МБУ | – | мобильная буровая установка. |
| НКТ | – | насосно-компрессорная труба. |
| ННБ | – | наклонно-направленное бурение. |
| НПВ | – | непроизводительное время. |
| НТД | – | нормативно-техническая документация. |
| ОБЩЕСТВО | – | ООО «РН-Ванкор». |
| ОК | – | обсадная колонна. |
| ОКК | – | обвязка колонны клиновая. |
| ООУиМ УСБ | – | отдел оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор». |
| ОПИ | – | опытно-промышленные испытания. |
| ОПО | – | опасный производственный объект. |
| ОСБ УСБ | – | отдел супервайзинга бурения управления супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор». |
| ОСРС УСБ |  | отдел супервайзинга реконструкции скважин управления супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор». |
| ОФ | – | открытый фонтан. |
| ПАБ | – | поведенческий аудит безопасности. |
| ПБОТОС | – | промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды. |
| ПВО | – | противовыбросовое оборудование. |
| ПГА | – | пневмогидроаккумулятор. |
| ПЗС | – | предзабурочное совещание. |
| ПЛА | – | план ликвидации аварий. |
| ППР | – | планово-предупредительный ремонт. |
| ППЭК | – | программа производственного экологического контроля. |
| ПСД | – | проектно-сметная документация. |
| ПФБ | – | противофонтанная безопасность. |
| РпЛА | – | работы по ликвидации аварии в бурении. |
| СБТ | – | стальная бурильная труба. |
| СЗ | – | служебная записка. |
| РУС | – | роторно-управляемая система. |
| РЭ | – | руководство по эксплуатации. |
| СИЗ | – | средство индивидуальной защиты. |
| СПО | – | спускоподъемная операция. |
| СЭД | – | система электронного документооборота. |
| ТБТ | – | толстостенная бурильная труба. |
| ТМ | – | тампонажные материалы. |
| ТМЦ | – | товарно-материальные ценности. |
| ТО | – | техническое обслуживание. |
| ТТН | – | товарно-транспортная накладная. |
| ТУ | – | технические условия. |
| УБТ | – | утяжеленная бурильная труба. |
| УМК | – | универсальный машинный ключ. |
| УООС | – | управление охраны окружающий среды ООО «РН-Ванкор». |
| УСБ | – | управление супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор». |
| УТЗ | – | учебно–тренировочное занятие. |
| УТиИБ |  | управление технологий и инжиниринга бурения ООО «РН-Ванкор». |
| ХОС | – | хлорорганические соединения. |
| ХР | – | химические реагенты. |
| ЧС | – | чрезвычайная ситуация. |
| ШОК | – | шкала оценки качества. |

# УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

В выполнении процедур, указанных в настоящем Регламенте бизнес-процесса, участвуют:

* управление супервайзинга бурения;
* управление технологий и инжиниринга бурения;
* управление геологического сопровождения бурения скважин;
* Буровой супервайзер;
* Старший (региональный) буровой супервайзер;
* Буровой подрядчик.

# ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Основные функции УСБ описаны в Положении Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше». Супервайзер и работники УСБ несут всю полноту ответственности за качество и своевременность выполнения функциональных задач в рамках своих должностных обязанностей в соответствии с настоящим Регламентом бизнес-процесса, а также:

* Положением Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
* Технологическим регламентом Компании № П2-10 ТР-1029 «Формирование суточной отчетности при строительстве и реконструкции скважин с использованием Модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения»;
* Положением Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
* должностными инструкциями.

Работники несут ответственность за неправомерные действия или бездействие, приведшие к несоблюдению требований указанных документов.

## 4.1. ЦЕЛЬ СУПЕРВАЙЗИНГА. ЗАДАЧИ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА

4.1.1. Целью супервайзинга строительства скважин и ЗБС на суше является повышение эффективности вложения инвестиций в строительство скважин и ЗБС путем непосредственного участия и влияния Общества на производственный процесс посредством его планирования, организации, координации, мотивации и контроля подрядных организаций, при условии обеспечения качества построенной скважины (бокового ствола).

4.1.2. Основной функцией управления супервайзинга бурения Общества является обеспечение производственного контроля за соблюдением подрядными организациями при строительстве скважин и ЗБС требований рабочего проекта, проектной документации, стандартов, регламентирующих проведение работ, а также требований норм и правил Российской Федерации, ЛНД Компании и Общества в области ПБОТОС.

4.1.3. Задачи супервайзера:

* выполнение производственной программы строительства скважин и ЗБС путем непосредственного его участия в планировании и выполнении работ подрядными организациям, оказывающими услуги по строительству скважин и ЗБС на месторождениях Общества;
* контроль и управление безопасностью и качеством работы Подрядчиков непосредственно на объекте производства работ в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, а также действующих ЛНД Компании и Общества;
* обеспечение Общества объективной и достоверной информацией о ходе строительства скважин и зарезки боковых стволов, в т.ч. своевременное информирование обо всех отклонениях, выявленных в производственном процессе;
* подтверждение выполненных объемов работ и расхода материалов для исключения их необоснованного завышения;
* контроль за объемами образования отходов бурения в рамках Стандарта ООО «РН-Ванкор» № П3-05 С-0183 ЮЛ-583 «Управление отходами бурения на производственных объектах Общества».

## ТРЕБОВАНИЯ К БУРОВОМУ СУПЕРВАЙЗЕРУ И ЕГО РАБОЧЕМУ МЕСТУ

4.2.1. Супервайзер является полномочным представителем ООО «РН-Ванкор» на месторождении и выступает на объекте буровых работ в роли:

* лидера управление командой на объекте буровых работ, направление работы коллектива на достижение конечного результата, разрешение сложных ситуаций и поддержание благоприятного морального состояния команды, обеспечение эффективной коммуникации как внутри команды на объекте буровых работ, так и с УСБ;
* технического специалиста: понимание процессов, происходящих в скважине, выполнение необходимых инженерных расчетов, проведение профилактической работы с целью предупреждения аварийных ситуаций, знание технических спецификаций как наземного, так и скважинного оборудования, подготовка оперативных решений в случае появления необходимости отклонения от проектной документации;
* организатора: организация процесса строительства скважины с целью обеспечения безостановочной работы буровой установки, координация работы, бурового и сервисных подрядчиков, обеспечение эффективного взаимодействия между подрядчиками, контроль наличия и качества МТР с учетом эффективного горизонта планирования, контроль проведения всех технологических процессов на предмет их соответствия утвержденной Программе на бурение скважины, умение принимать решения при необходимости оптимизации буровых процессов и во время нештатных ситуаций;
* экономиста: контроль и управление затратами Общества, не допущение наступления репутационных рисков для Общества;
* специалиста ПБОТОС: обеспечение безопасных условий ведения буровых работ в соответствии с требованиями отраслевых и внутренних нормативных документов; остановка буровых работ в случае выявления риска угрозы жизни и здоровью персоналу, находящемуся на объекте контроля, выявления рисков нанесения ущерба окружающей среде.

4.2.2. Требования к квалификации и опыту работы супервайзера, а также к оснащению его рабочего места установлены Положением Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».

* + 1. Требования к внешнему виду, рабочему месту и месту отдыха супервайзера:
* спецодежда должна подходить по размеру, быть чистой и иметь отличительные знаки супервайзера согласно Положению Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
* место работы и отдыха должно содержаться в чистоте, спальное место должно быть заправлено;
* спецодежда, личные вещи и предметы гигиены должны быть убраны в соответствующие шкафы;
* не допускается приготовление пищи в рабочем вагоне супервайзера;
* письменный стол должен быть не загроможден документами и журналами, неиспользуемая документация должна храниться в специальном шкафу или на полке;
* информация на бумажном носителе, относящаяся к категории коммерческой тайны или для служебного пользования должна храниться в запираемом сейфе;
* осветительные и отопительные приборы должны быть в исправном состоянии;
* на входе в вагон должен быть вывешен список проживающих работников и данные об ответственном лице за обеспечение пожарной безопасности;
* доступ к персональному компьютеру должен осуществляться путем введения пароля, в режиме ожидания компьютер должен быть заблокирован;
* организация поста супервайзинга на кустовой площадке должна быть обеспечена Обществом до начала работ предусмотренных в интересах ООО «РН-Ванкор» по договору подряда (субподряда), и контроль над работами в которой осуществляет супервайзер.

4.2.4. В ООО «РН-Ванкор» проводится входной контроль и проверка компетенций супервайзеров, впервые заезжающих на объекты Общества. Входной контроль состоит из трёх этапов:

* проверка резюме с целью определения соответствия опыта и квалификации кандидата требованиям Общества (п.3.4. Положения Компании №П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»);
* проверка технико-технологической компетенции супервайзера (предпочтительно методом тестирования, затрагивающим разные области знаний и навыков);
* личная беседа с кандидатом для обсуждения результатов тестирования и определения нетехнических навыков супервайзера (лидерские качества, навыки коммуникативности и коммуникабельности, умение организовать командную работу).

Ответственные СП за проведение этапов входного контроля:

* первый этап – управление супервайзинга бурения,
* второй этап – управление супервайзинга бурения, управление технологий и инжиниринга бурения,
* третий этап – управление супервайзинга бурения, управление технологий и инжиниринга бурения, управление развития персонала.

4.2.5. Для супервайзера, впервые заезжающего на объект Общества (после прохождения процедуры входного контроля), организуется стажировка на рабочем месте и назначается инструктор-наставник из числа старших буровых супервайзеров. Вновь принятые собственные, а также вновь прибывшие привлеченные супервайзеры должны быть отправлены к инструктору-наставнику на стажировку в соответствии с утвержденной программой, указанной в Листе стажировки ([Приложение 1](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_1._ТИПОВОЙ)). Лист стажировки должен быть заполнен полностью по окончании установленного срока стажировки и предоставлен на утверждение начальнику управления супервайзинга бурения.

4.2.6. С целью установления соответствия квалификационным требованиям к должности «буровой супервайзер» в Обществе проводится оценка персонала по компетенциям согласно Стандарта Компании № П2-03 С-0126 «Оценка и развитие персонала по компетенциям». Обязательная процедура оценки работников проводится не реже чем 1 раз в 2 года.

## **4.3. ПРАВИЛА ДЕЛОВОГО ОБЩЕНИЯ, ЛИДЕРСТВО, КОММУНИКАТИВНОСТЬ И КОММУНИКАБЕЛЬНОСТЬ**

1. В процессе осуществления своей трудовой деятельности супервайзер постоянно взаимодействует с большим числом работников подрядных организаций. Являясь полномочным представителем Общества, супервайзер должен обладать способностью к деловому общению с подрядчиками – деловыми партнерами Компании. При этом необходимо руководствоваться Кодексом деловой и корпоративной этики НК «Роснефть» № П3-01.06 П-01.
2. Супервайзер должен постоянно стремиться к повышению своего профессионального уровня, изучать законодательные и нормативные документы, ответственно и серьезно относиться к выполнению своих должностных обязанностей.
3. Супервайзер должен знать и выполнять относящиеся к его деятельности требования Стандарта Компании № П3-05 С-0009 «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», в частности:

* знать, понимать и деятельно участвовать в реализации Обществом стратегической цели, обязательств и принципов Политики Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
* знать, понимать и деятельно участвовать в достижении ежегодных целей и выполнении программ, планов Общества в области ПБОТОС по своему направлению.
* знать, понимать и деятельно участвовать в устранении/снижении рисков, и реализации возможностей в области ПБОТОС своего структурного подразделения и Общества в целом.
* разъяснять подчиненным работникам стратегическую цель, обязательства и принципы Политики Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды», методы и средства их реализации в своем структурном подразделении, а также работникам подрядных организаций.
* участвовать в рамках своих компетенций в формировании целей и программ Общества в области ПБОТОС по направлению своего структурного подразделения.
* участвовать в формировании реестра рисков в области ПБОТОС своего структурного подразделения, обеспечивать его надлежащее применение и выполнения в части мер управления.

Супервайзер должен обладать способностью, навыками и умениями передавать правильно (доходчиво) свои мысли так, чтобы они были понятны, восприняты другим человеком. Для этого он должен использовать правила общения:

* сообщаемая мысль должна быть понятна в первую очередь тому, кто ее намеревается озвучивать;
* ваши фразы должны быть точными и не подразумевающими несколько смыслов;
* для понимания правильности восприятия ваших указаний подрядчиком, просите его сообщить вам смысл полученной им от вас информации;
* старайтесь при общении всегда внимательно слушать собеседника, не перебивать его, выслушивать его точку зрения до конца;
* общение должно носить уважительный характер, никогда не проявляйте высокомерие к собеседникам;
* не вступайте в споры с подрядчиками, в случае их несогласия с вашей позицией постарайтесь её обосновать или, в противном случае, сообщите об этом непосредственному руководителю.

4.3.4. Буровой супервайзер не должен употреблять в своей речи нецензурные выражения. Недопустимо также употребление выражений, оскорбляющих и унижающих достоинство работников подрядчика, а также угроз необоснованного применения штрафных санкций.

4.3.5. Во всех ситуациях буровой супервайзер должен, в первую очередь, оставаться профессионалом и личным примером демонстрировать правильное поведение всем работникам подрядных организаций.

4.3.6. В случае нарушения подрядчиком своих обязанностей, буровой супервайзер должен, в первую очередь, предупредить его (подрядчика) о случившемся нарушении, объяснить причину и возможные последствия произошедшего отклонения.

4.3.7. Буровой супервайзер должен быть лидером на объекте. Он должен помогать в решении повседневных задач и разрешении возникающих конфликтов. Необходимо способствовать формированию благоприятного психологического климата в трудовом коллективе.

* + 1. Лидерство бурового супервайзера должно осуществляться во всех аспектах производственной деятельности:
* в обеспечении безопасных условий труда и охраны окружающей среды;
* в соблюдении технологии процессов;
* в соблюдении трудовой дисциплины.

4.3.9. Буровой супервайзер своими действиями должен сформировать на объекте атмосферу открытости и коммуникабельности. Объективная информация о ходе производственного процесса должна быть доступна всем его участникам. При этом буровой супервайзер должен быть самым информированным специалистом на объекте. Необходимо организовать информационные потоки на объекте таким образом, чтобы все происходящее там было своевременно известно буровому супервайзеру.

4.3.10. Для обеспечения эффективного информационного обмена необходимо:

* распоряжения и указания выдавать при возможности в письменной форме;
* отдавать указания только через старшего представителя подрядчика;
* участвовать в обсуждении проекта Программы бурения скважины в рамках совещания «Бурение на бумаге»;
* проводить предзабурочные совещания с представителями подрядчиков, находящимися на объекте буровых работ;
* проводить ежедневные (ежесменные) совещания со всеми представителями подрядчиков;
* участвовать в проведении предвахтовых совещаний с членами буровой бригады;
* проводить совещания перед критическими операциями с персоналом, задействованным в их выполнении;
* честно и открыто делиться информацией с соблюдением ограничений по коммерческой тайне;
* организовать обратную связь с персоналом подрядчиков;
* не оставлять без внимания ни один случай искажения информации, всегда проводить разбор причин случившегося, извлекать уроки;
* проводить совещания по обсуждению результатов и извлеченных уроков строительства скважины со всеми представителями подрядчиков;
* участвовать в обсуждении результатов и извлеченных уроков строительства скважины с управлением супервайзинга бурения и с управлением технологий и инжиниринга бурения ООО «РН-Ванкор».

1. Для обучения супервайзеров порядку делового общения, а также развития их коммуникабельности и коммуникативности, в Обществе проводится обучение согласно Стандарту ООО «РН-Ванкор» № П2-03 С-0005 ЮЛ-583 «Организация обучения персонала».

## **4.4. ДОПУСК НА ОБЪЕКТ КОНТРОЛЯ**

1. Допуск Подрядчиков (Субподрядчиков) на ОПО Общества осуществляется согласно Регламента бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-0881 ЮЛ-583 «Взаимодействие с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
2. При посещении территории объекта контроля представителями Центрального аппарата управления, руководства ООО «РН-Ванкор» супервайзер обязан:

* встретить представителей на въезде на территорию объекта;
* сделать доклад по утвержденной форме ([Приложение 2);](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_2._ФОРМА_3)
* обеспечить проведение инструктажа по безопасности каждому представителю;
* сопровождать представителей при передвижении по территории объекта на протяжении всего визита.

1. О факте посещения объекта контроля представителем государственных контролирующих органов необходимо немедленно сообщить своему непосредственному руководителю. В течение всего времени нахождения данного представителя на объекте контроля супервайзер должен его сопровождать и фиксировать его действия.
2. Супервайзер должен быть проинформирован представителями подрядных (субподрядных) организаций обо всех случаях и цели прибытия на объект контроля (и убытия с него) любых представителей подрядных (субподрядных) организаций, в т.ч. и транспорта.
3. Супервайзер должен вести и поддерживать в актуальном состоянии список персонала, находящегося на подконтрольном ему объекте буровых работ, по форме [Приложения 3.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_3.__1) К данному персоналу относятся как представители Общества, так и представители всех подрядных (субподрядных) организаций.

## **4.5. РАСПОРЯДОК ДНЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА**

1. В связи со спецификой работы распорядок дня супервайзера носит гибкий характер и зависит от технологической операции, выполняемой на объекте контроля. При этом существуют трудовые действия, выполнение которых должно осуществляться супервайзером всегда, независимо от этого. К ним относятся:

* формирование суточной отчетности и передача её Обществу;
* проведение ежесуточного (ежесменного) совещания с ИТР подрядчиков;
* участие в ежесуточном (ежесменном) совещании с вахтой;
* контроль за качеством осуществления ежесменного обхода объекта контроля с целью проверки состояния оборудования и инструмента ответственными работниками подрядчика, а также соблюдения персоналом требований ПБОТОС и технологии работ;
* ежесменный обход объекта контроля с целью проверки устранения ранее выданных замечаний;
* контроль над МТР и ТО;
* контроль ключевых операций, личное присутствие на которых обязательно;
* проверка объема выполненных подрядчиками работ.

1. Типовой распорядок рабочего дня супервайзера, учитывающий требования п. 4.5.1, приведен в [Приложении 4.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_4._ТИПОВОЙ_1)
2. Супервайзер должен быть ознакомлен с типовым распорядком рабочего дня под роспись.
3. В случае обоснованной необходимости супервайзер может инициировать пересмотр типового распорядка рабочего дня, подав соответствующую служебную записку своему непосредственному руководителю.

## **4.6. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ СУПЕРВАЙЗЕРСКОГО ПОСТА**

1. С целью упорядочивания документооборота и систематизации делопроизводства Обществом разработан Перечень документации поста супервайзера ([Приложение 5),](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_5._ПЕРЕЧЕНЬ_2) в соответствии с которым каждый супервайзерский пост должен быть укомплектован соответствующей документацией. Ответственность за содержание и ведение документации поста возлагается на супервайзера.
2. Перечень документации поста супервайзинга должен содержать указание вида (т.е. на бумажном носителе или в электронном виде) и срока хранения документов.
3. Документация супервайзерского поста подразделяется на следующие группы:

* проектная и технологическая документация на скважину, содержащая единую Программу на бурение скважины, программы работ бурового и сервисных подрядчиков, групповой рабочий проект, ГТН, график «глубина-день», сетевые графики, график «глубина-стоимость», планы на отдельные виды работ (например, план на подготовку ствола скважины к спуску обсадной колонны, план на спуск и крепление обсадной колонны, план на ликвидацию аварии и т.п.);
* отчетность по скважине, содержащая финальный отчет (электронное дело скважины), акты, суточные рапорты, отчеты бурового и сервисных подрядчиков, заполненные чек-листы и прочее, входящее в перечень отчетности супервайзера;
* организационная документация, содержащая договоры с подрядчиками, должностные инструкции бурового супервайзера ОСБ УСБ, ОСРС УСБ ООО «РН-Ванкор»;
* распорядительная документация, содержащая приказы, указания, распоряжения, протоколы, решения и т.п.
* документация по ПБОТОС, содержащая соответствующие правила и ЛНД Общества и Компании; Классификатор по ПБОТОС; протокол еженедельного совещания по ПБОТОС; ПАБ; акты-предписания, отчет о выполнении предписаний; акты проверок (внеплановые проверки, проверки согласно информационных писем); Молнии; Уроки, извлеченные из происшествий; СТОП ЧАС; листы ознакомления.
* информационно-справочная документация, содержащая письма, служебные записки, памятки, документацию по профилактике и ликвидации аварий в бурении, контактную информацию, материалы с курсов повышения квалификации, обучающих курсов, семинаров, справочники и т.п.;
* учетная документация, содержащая сведения о приходе/расходе ТМЦ (ООО «РН-Ванкор» или компенсируемых ООО «РН-Ванкор»), входном контроле ТМЦ; Отчётная документация подрядных организаций (ШОК, СЗ, акты выполненных работ, месячный отчет, акты расходов материалов и т.п.), реестр НПВ и ремонтов, суточный оперативный отчет службы супервайзинга, акты о выявленных недостатках, первичная документация по НПВ (аварии, осложнения, инциденты, брак), пересменный отчет супервайзера, Журнал извлеченных уроков, Отчетность по образованию и движению отходов бурения, еженедельная отчетность;
* нормативная документация, содержащая ЛНД Общества и Компании (кроме относящихся к ПБОТОС), а также отраслевые нормативные документы и нормативные документы подрядчиков.

1. Супервайзером должно быть организовано упорядоченное хранение каждой группы документов. Документы на бумажном носителе должны храниться в соответствующей папке, имеющей название группы и номер, как указано в п.4.6.3. Документы в электронном виде должны быть сохранены на рабочем компьютере в соответствующей папке, имеющей название и номер группы, как указано в п.4.6.3.
2. Ежегодно управление супервайзинга бурения должно пересматривать «Перечень документации поста супервайзинга», с целью поддержания его в актуальном состоянии.
3. В случае необходимости супервайзер может инициировать внеплановый пересмотр «Перечня документации поста супервайзинга», подав соответствующую служебную записку своему непосредственному руководителю.

## **4.7. ОТЧЕТНОСТЬ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА. ЖУРНАЛ СУПЕРВАЙЗЕРА**

4.7.1. В соответствии с задачей по своевременному и достоверному информированию Общества о ходе производственного процесса, супервайзер обеспечивает составление и передачу большого массива отчетной информации согласно Перечню отчетности супервайзера ([Приложение 6).](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_3._ПЕРЕЧЕНЬ)

1. Формирование суточной отчетности по скважине ведется подрядчиками и супервайзером с использованием модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения» в соответствии с требованиями Технологического регламента Компании № П2-10 ТР-1029 «Формирование суточной отчетности при строительстве и реконструкции скважин с использованием Модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения».

4.7.3. В ходе строительства скважины супервайзерами с помощью модуля «Журнал супервайзера» формируется отчет по скважине/боковому стволу. Данный файл должен быть размещен на сетевом ресурсе, в отчетной документации поста супервайзера по скважине, законченной строительством/реконструкцией. Таким образом, супервайзеры обеспечивают наличие укомплектованного объема информации для финального отчета. В течение трех календарных дней с момента окончания бурения скважины/бокового ствола, супервайзер уведомляет о готовности финального отчета (электронного дела скважины) Управление супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор». Финальный отчет (электронное дело скважины) должен содержать как минимум следующую информацию:

* общая информация по скважине (месторождение, номер, тип и назначение скважины, проектный пласт, даты начала и окончания строительства скважины, финальный забой скважины, тип буровой установки и т.п.);
* информация о буровом и сервисных подрядчиках;
* финальная траектория ствола скважины;
* финальная конструкция скважины;
* мера и схема эксплуатационной колонны или эксплуатационного хвостовика;
* акт активации оборудования заканчивания с диаграммой;
* акт цементирования с диаграммой;
* анализ затрат времени (график глубина-день, баланс времени с выделением НПВ);
* положительные и отрицательные уроки по каждой из секций.

4.7.4. С целью учета численности супервайзеров, корректного закрытия объемов выполненных работ, в том числе с учетом оценки качества выполненных работ, а также для контроля над сроками расследования аварий при бурении скважин управление супервайзинга бурения подготавливает отчетные документы, приведенные в Таблице 1.

**Таблица 1**

**Список отчетных документов управления супервайзинга бурения**

| **№** | **ОТЧЕТНЫЙ ДОКУМЕНТ** | **ЦЕЛЬ ДОКУМЕНТА** | **ПЕРИОДИЧНОСТЬ СОСТАВЛЕНИЯ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отчет о численности управления супервайзинга бурения | Учет численности супервайзеров для обеспечения требований Положения Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше». | Еженедельно, каждый понедельник |
| 2 | Отчет по учету НПВ при бурении скважин | Учет отклонений от требований утвержденной проектно-рабочей документации для корректного закрытия объемов выполненных работ. | Ежемесячно, до 05 числа |
| 3 | Отчет по мониторингу штрафных санкций | Учет нарушений, допущенных подрядными организациями, предусмотренных условиями Договоров (ШОК). | Ежемесячно, до 10 числа |
| 4 | Отчет о расследовании аварий в бурении | Мониторинг установленных сроков проведения расследования согласно Положению Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» | Ежемесячно, 05 числа |

4.7.5. Отчеты, указанные в Таблице 1, направляются в Управление супервайзинга Департамента строительства скважин ПАО «НК «Роснефть» работниками УСБ ООО «РН-Ванкор» с периодичностью аналогичной периодичности составления отчета, где их консолидируют и используют в работе.

# **5. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ ПОДРЯДЧИКОВ НА ОБЪЕКТАХ ОБЩЕСТВА БУРОВЫМ СУПЕРВАЙЗЕРОМ**

## **5.1. ПЛАНИРОВАНИЕ РАБОТ**

5.1.1. Цель планирования работ супервайзером – обеспечение выполнения подрядчиками плановых производственных показателей строительства скважин и зарезки боковых стволов, исключив при этом риски возникновения простоев, повторных работ, осложнений и прочих непроизводительных затрат времени.

5.1.2. Буровой супервайзер, приступив к выполнению своих обязанностей, должен получить, в срок, не превышающий более 1 календарного дня с момента прибытия на объект буровых работ, полную информацию по текущему состоянию дел и необходимым потребностям с целью обеспечения бесперебойного выполнения буровых работ. Для этого, его сменщик должен подготовить пересменный отчет супервайзера («хендовер») ([Приложение 7).](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_7._ФОРМА) Памятка и чек-лист для супервайзера по контролю ключевых точек при планировании и выполнении буровых работ приведены в [Приложении 8.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_8._ПАМЯТКА_2)

5.1.3. Супервайзер должен знать плановое задание бригады бурового подрядчика по проходке на сутки и месяц, сроках сдачи скважин, а также их фактическое выполнение. Данная информация доводится до него управлением супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор».

* + 1. В процесс планирования работ должны быть вовлечены все подрядчики, оказывающие услуги. Организатором этого процесса на объекте контроля является супервайзер. Различают текущее краткосрочное (от суток до пяти суток), среднесрочное (от месяца до года) и долгосрочное планирование (более года и т.д.).
    2. Основными исходными данными для планирования буровых работ являются:
* план (программа) работ с детальным описанием очередности работ;
* график «глубина-день»;
* сетевой график строительства скважин (ЗБС);
* информация о наличии всех необходимых материально-технических и прочих ресурсов на объекте контроля, их годности и достаточности;
* информация о возможности и сроках доставки материально-технических и прочих ресурсов в случае их отсутствия, негодности или недостаточности;
* система подачи и контроля исполнения заявок.
  + 1. Текущее суточное планирование ведется супервайзером непрерывно. Это самый напряженный вид планирования, т.к. отсутствует достаточный запас времени для устранения возникающих причин срыва работ. При планировании супервайзер обязан учесть все возможные варианты срыва запланированных работ и предусмотреть доступные меры для снижения риска их возникновения.

Супервайзер не должен ограничиваться только работой по планированию, выполняемую подрядчиками. Он должен проявлять инициативу и брать все под свой контроль. В свою очередь необходимо исключить возникновение ситуации, при которой все планирование будет осуществляться только супервайзером. Именно параллельностью этих процессов, осуществляемых подрядчиками и супервайзером, достигается эффективность планирования.

* + 1. Краткосрочное пятидневное планирование отличается от текущего суточного горизонтом планирования. Этот вид планирования закладывает основы для непрерывного безостановочного производственного процесса. С целью обеспечения качества планирования необходимо всегда поддерживать план (программу) работ, график «глубина - день», сетевой график в актуальном состоянии, своевременно внося в них все возникшие изменения. Корректно спланировав, на пять суток предстоящие работы, супервайзер, наложив на них информацию о наличии или потребности в материально-технических и прочих ресурсах, должен выявить риски срыва производственного процесса и принять меры для их (рисков) устранения. Т.е. организовать подачу необходимых заявок, оповестить о наличии рисков всех участников процесса, инициировать при необходимости корректировку плана работ и т.п.
    2. Эффективными инструментами среднесрочного планирования являются:
* проведение совещания «Бурение на бумаге» по обсуждению проектных решений Программы бурения скважины;
* проведение супервайзером предзабурочных совещаний со всеми представителями подрядчиков.

5.1.9. Цель, задачи и методика проведения совещания на «Бурение на бумаге» представлены в [Приложении 9.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_9._ПАМЯТКА_1)

5.1.10. Цель, задачи и методика проведения предзабурочного совещания представлены в [Приложении 10.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_10._ПАМЯТКА_2)

5.1.11. Одними из эффективных инструментов планирования, являются: производственные совещания (планерки) с ИТР подрядных организаций, с буровыми вахтами, с офисом ООО «РН-Ванкор».

Основная роль планёрок состоит в том, чтобы создать качественное планирование, с рассмотрением всех аспектов поставленных задач и целей, с конкретным обозначением исполнителя, его функционала в процессе реализации задачи и минимизации возможных рисков при достижении конечной цели.

5.1.12. Эффективные вопросы во время планерки:

* что вы думали / что у вас получилось?
* какие есть варианты / что лучше?
* как сделали прошлый раз?
* ты один справишься?
* все заняты? Или можно еще что-то сделать?
* можно ли это сделать лучше?
* всё ли продумал? У тебя все готово?
* в чем отличие от прошлой попытки?
* тебе удобно так делать?
* вы объясните нам, как это сделать?
* что может пойти не так, как ты спланировал? Что делать в этой ситуации?
* что предусмотреть, чтобы ее избежать?
* как свести риски к минимуму?

5.1.13. Постановка задачи (цели) должна соответствовать модели «SMART»:

* быть максимально конкретной и понятной исполнителю;
* иметь конечный результат (должен быть измеряемым в метрах проходки, в количестве поднятых/спущенных труб, м3 приготовленного раствора и т.п.);
* иметь конечный срок выполнения, т.е. ставя задачу всегда необходимо обозначить срок её исполнения. В противном случае у исполнителя теряется мотивация к достижению цели;
* быть достижимой, то есть конечный исполнитель должен иметь возможность выполнить поставленную задачу в соответствии с имеющимися ресурсами и безопасными методами;
* иметь отношение к исполнителю, т.е. соответствовать его должностным инструкциям и функциональным обязанностям и при этом не противоречить другим задачам исполнителя.

5.1.14. Качество проведенной планёрки можно оценить по времени, через которое после планёрки, её участники пришли к супервайзеру с вопросом «Что дальше делать?». Пришли через:

* 30 минут планёрка «плохая»;
* 3 часа «удовлетворительная»;
* 6 часов «хорошая».

В случае если не пришли, то или «очень хорошая» или она (планерка) вообще не проводилась.

5.1.15. При проведении планёрок супервайзеру следует использовать инструменты визуального отображения анализа выполненных и планирования последующих буровых работ. В качестве инструмента визуального отображения данной информации следует использовать настенную маркерную доску.

5.1.16. Управление супервайзинга бурения обеспечивает наличие настенных маркерных досок на каждом супервайзерском посту.

## **МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СОВЕЩАНИЙ (ПЛАНЕРОК) С ПОДРЯДЧИКАМИ**

1. Планерка проводится супервайзером на объекте контроля с обязательным присутствием всех, участвующих в производственном процессе Подрядчиков. Периодичность устанавливается не реже одного раза в сутки, но в случае необходимости, по решению начальника управления супервайзинга бурения, совещания могут проводиться в ежесменном режиме. Основная цель планерки – обеспечить выполнение сменного задания буровым и сервисными Подрядчиками.
2. При проведении планерки с Подрядчиками необходимо придерживаться следующей очередности рассмотрения вопросов.
   * + 1. Состояние ПБОТОС:

* информирование персонала о количестве календарных дней без травм (дни без травм считаются в Обществе);
* если был случай получения травмы, то информирование персонала о данном случае (когда получена, какая травма, какие последствия);
* обсуждение опасных условий и опасных действий, связанных со спецификой предстоящей работы, погодными условиями, а также мер по исключению данных рисков;
* отчет по исполнению полученных предписаний по устранению выявленных нарушений требований ПБОТОС – докладывает каждый Подрядчик;
* вопросы по ПБОТОС (что, из выданных замечаний, не устранено Подрядчиками) – докладывает супервайзер;
* в целях проведения профилактических мероприятий по предупреждению аварийности и травматизма информировать персонал о происшествиях в периметре Компании, Общества, путем доведения «Информационных листков Молния», уроков, извлеченных из происшествий;
* состояние шламонакопителя (целостность, запас объема наполнения, ликвидация, и пр.); обсуждение вопросов по операциям обращения с буровыми отходами (учет объемов образования/накопления, использования жидкой фазы, своевременность вывоза/утилизации, соответствие проектным решениям).
  + - 1. Анализ прошедших суток:
* рассмотрение графика глубина/день (какие сутки бурения, на какой глубине находимся, идём с отставанием или опережением) – докладывает супервайзер;
* общий обзор прошедших суток (состояние дел на данный момент) – докладывает супервайзер;
* обзор прошедших суток, что было запланировано и что выполнено – докладывает каждый Подрядчик;
* анализ выполнения запланированных работ и выводы о причинах неисполнения – докладывает каждый Подрядчик;
* обмен извлечёнными уроками (что сделали неправильно, и к чему это привело, либо какой отмечен положительный опыт, какой получен эффект) – докладывает каждый Подрядчик, допустивший срыв работ;
* общий вывод по результатам анализа исполнение запланированных работ в прошедшие сутки – докладывает супервайзер.

5.2.2.3. Текущее суточное планирование (что – кто – как – риск):

* составление плана на предстоящие сутки (что) – докладывает супервайзер;
* определение ответственных за выполнение задач (кто) – докладывает каждый Подрядчик;
* каждый Подрядчик подробно проговаривает, как он будет выполнять план на сутки (как);
* выявление и рассмотрение возможных рисков срыва запланированных работ (что может пойти не так, как это повлияет на производительность) (риск) – докладывает каждый Подрядчик;
* определение мер по снижению риска срыва запланированных работ (что можно сделать для снижения риска) и назначение ответственных за их реализацию – докладывает каждый Подрядчик и супервайзер.

5.2.2.4. Пятидневное планирование:

* составление (дополнение) плана на пять календарных дней – докладывает супервайзер;
* определение потребности и наличия всех необходимых для исполнения плана материально-технических и прочих ресурсов на объекте контроля, их годности и достаточности – докладывает каждый Подрядчик;
* составление списка необходимых заявок и назначение ответственных за их подачу и контроль над их исполнением – докладывает супервайзер.

5.2.2.5. Заключительная часть:

* проверка статуса поданных заявок на обеспечение МТР – супервайзер;
* общие вопросы докладывает каждый Подрядчик;
* определение списка вопросов для вынесения их на селектор – ответственный супервайзер.
  + 1. Примерная продолжительность планерки 20 – 30 мин.
  1. **МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СОВЕЩАНИЙ (ПЛАНЕРОК) С БУРОВОЙ ВАХТОЙ**

5.3.1. Планёрка с буровой вахтой проводится ежесменно, непосредственно перед выходом вахты на работу. Проводится буровым мастером с обязательным присутствием супервайзера.

5.3.2. Цель проведения планерки с вахтой – вовлечение персонала в процесс планирования, постановка задач на текущую смену, информирование работников о результатах их труда, установка обратной связи с рабочими, их вовлечение в работу по оценке риска.

5.3.3. При проведении планерки с Подрядчиками, необходимо придерживаться следующей очередности рассмотрения вопросов:

5.3.3.1. Состояние ПБОТОС:

* информирование персонала о количестве календарных дней без травм (дни без травм считаются в Обществе);
* если был случай получения травмы, то информирование персонала о данном случае (когда получена, какая травма, какие последствия);
* определение наиболее опасных операций при выполнении сменного задания и необходимых мер по обеспечению безопасности при их выполнении – буровой мастер и супервайзер;
* в целях проведения профилактических мероприятий по предупреждению аварийности и травматизма информировать персонал о происшествиях в периметре Компании, Общества, путем доведения «Информационных листков Молния», уроков, извлеченных из происшествий;
* каждый исполнитель подробно проговаривает, как он будет безопасно выполнять задание на смену, на что необходимо обратить особое внимание.

5.3.3.2. Анализ прошедших суток:

* рассмотрение графика глубина/день (какие сутки бурения, на какой глубине находимся, идём с отставанием или опережением) – докладывает супервайзер;
* общий обзор прошедших суток (состояние дел на данный момент) – докладывает буровой мастер;
* обзор прошедшей вахты, что было запланировано и что выполнено - докладывает каждый работник вахты;
* провести анализ выполнения запланированных работ (что получилось хорошо за прошлую вахту, а что нет) и сделать выводы о причинах неисполнения – докладывает каждый работник вахты и буровой мастер;
* обмен извлечёнными уроками (что сделали неправильно, и к чему это привело) – докладывает каждый работник вахты, допустивший срыв работ и буровой мастер;
* общий вывод по результатам анализа исполнение запланированных работ в прошедшую вахту, отметить отличившихся работников – докладывает супервайзер, буровой мастер.

5.3.3.3. Текущее суточное планирование (что – кто – как – риск):

* детальная постановка задач на предстоящую смену (что) – буровой мастер, супервайзер;
* определение ответственных за выполнение задач (кто) – буровой мастер;
* каждый исполнитель подробно проговаривает, как он будет выполнять задание на смену, на что необходимо обратить особое внимание (как);
* выявление и рассмотрение возможных рисков невыполнения сменного задания (что может пойти не так, как этого избежать) (риск) – докладывает каждый работник вахты;
* обсуждение мер по снижению риска срыва сменного задания (что можно ещё сделать для снижения риска) и назначение ответственных за их реализацию – докладывает буровой мастер и супервайзер.

5.3.3.4. Заключительная часть: общие вопросы.

5.3.4. Примерная продолжительность планерки 20 – 30 мин. В случае необходимости на планерку приглашаются представители остальных подрядчиков.

5.3.5. Супервайзер должен обязательно участвовать в планерках с буровой вахтой. Участие в них дает возможность супервайзеру установить обратную связь с бригадой. При этом участие не должно быть пассивным, необходимо задавать вопросы работникам с целью определения степени понимания ими поставленных задач и знания порядка их исполнения.

* 1. **ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ СОВЕЩАНИЕ (СЕЛЕКТОР) С ОФИСОМ ООО «РН-ВАНКОР»**

5.4.1. Производственное совещание (селектор) между супервайзером и офисом ООО «РН-Ванкор» производится с целью обеспечения эффективного информационного обмена между полем и офисом, привлечения дополнительных ресурсов и переноса положительных практик между супервайзерскими постами / месторождениями.

5.4.2. Управление супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор» должно обеспечить организацию ежесуточного селекторного совещания с супервайзером. Организация селекторного совещания должна обеспечить одновременное подключение всех супервайзерских постов (либо их максимально возможное количество в зависимости от технических возможностей оборудования).

5.4.3. Минимальная периодичность селекторного совещания с супервайзером – один раз в сутки. ООО «РН-Ванкор» по своему усмотрению может увеличить периодичность данного совещания до двух раз в сутки (утром и вечером).

5.4.4. Селекторное совещание проводит начальник управления супервайзинга либо начальник отдела супервайзинга. Со стороны офиса ООО «РН-Ванкор» на селекторном совещании в обязательном порядке должны присутствовать:

* начальник отдела супервайзинга;
* начальник отдела технологий;
* начальник отдела инжиниринга;
* специалисты отдела супервайзинга, курирующие скважины;
* специалисты отдела технологий, курирующие скважины;
* специалисты по направлениям отдела инжиниринга;
* представители подрядных организаций, принимающих участие в строительстве скважин (координаторы, региональные представители, специалисты технической поддержки).

5.4.5. Супервайзер при необходимости может приглашать на селекторное совещание старших представителей подрядных организаций, находящихся на объекте работ.

5.4.6. Доклад супервайзера должен быть кратким и четким, не более 3 минут при штатном выполнении работ и 5-7 минут в случае выполнения нештатных работ. Памятка для супервайзера по минимальным требованиям к форме и содержанию сводки супервайзера на селекторном совещании ([Приложение 11](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_11._ПАМЯТКА_1)).

## **КОНТРОЛЬ НАД МТР**

5.5.1. Для эффективного планирования работ и обеспечения непрерывности  
производственного процесса супервайзер должен установить контроль над  
материально-техническими ресурсами на объекте, для чего необходимо:

* располагать информацией о наличии МТР и их движении (приход – расход);
* обеспечить входной контроль поступивших МТР;
* осуществлять проверку правильности хранения и расхода МТР;
* располагать информацией о реальных сроках доставки МТР в случае возникновения потребности;
* осуществлять контроль над подачей и исполнением заявок.

5.5.2. В рамках модуля «Журнал супервайзера» предусмотрена возможность внесения данных о наличии и движении всех МТР на объекте контроля. Супервайзер должен обеспечить своевременное занесение подрядчиками данной информации. В противном случае качество планирования буровых работ будет неудовлетворительным.

* + 1. Все поступающие на объект контроля МТР должны подвергаться своевременному входному контролю, целью которого является определение количества и качества полученных ресурсов, а также проверка соответствия их характеристик требуемым. Не выполнение данного требования приводит к срыву работ и возникновению непроизводительного времени. Ответственным за организацию и проведение входного контроля МТР является супервайзер.
    2. Проведение супервайзером входного контроля каждого вида МТР, поступающего на объект контроля выполняется по разработанной ниже методике.

5.5.4.1. Общие положения методики входного контроля:

* цель входного контроля - установление соответствия качества продукции требованиям нормативно-технических документов;
* материалы, комплектующие изделия и оборудование не могут быть допущены к использованию при отсутствии документов, подтверждающих качество их изготовления и соответствие требованиям нормативно-технических документов;
* в зависимости от состава опасных производственных объектов, при необходимости, должен быть уточнен перечень продукции, подлежащей входному контролю.

5.5.4.2. Объекты входного контроля:

* трубы бурильные и обсадные всего сортамента;
* колонные головки, фонтанная арматура (ФА) и прочий ЗИП комплектации ФА;
* элементы КНБК (долота, ВЗД, РУС, оборудование телеметрии и каротажа во время бурения и т.д.);
* элементы оснастки обсадных колонн и хвостовика (башмаки, центраторы, пакеры, подвеска хвостовика и т.д.);
* материалы для приготовления бурового раствора;
* тампонажные материалы.

5.5.4.3. Правила приемки, маркировки, упаковки, транспортирования и хранения:

* указанные операции являются необходимой составной частью входного контроля по обеспечению точной идентификации и сохранению свойств продукции от поступления ее на буровую до использования по назначению;
* материалы и изделия, поступающие на буровую должны иметь сопроводительную документацию (сертификаты, паспорта, накладные и т.п.); для импортной продукции и продукции, подлежащей обязательной сертификации, - сертификаты соответствия; для сосудов и аппаратов, котельного оборудования, насосно-компрессорного оборудования, арматуры, трубопроводов и их узлов - разрешение на изготовление и применение;
* в общем случае сертификат на материал или изделия из него должен содержать все необходимые данные (наименование или товарный знак предприятия изготовителя, наименование потребителя, номер заказа, наименование изделия и его геометрические характеристики, сдаточные характеристики (вес, количество, длину, размер), указание на ГОСТ или ТУ, химический состав материала и его механические свойства, данные о группе и категории материала (по свойствам, качеству поверхности, назначению и т.п.), предусмотренные стандартами, условия эксплуатации изделия или материала, результаты всех испытаний, предусмотренных стандартом, в том числе факультативных, заключение (или штамп) технического контроля с подписью контролера и датой приемки).

5.5.4.4. При выполнении входного контроля бурильных труб проверяется:

* соответствие содержания технической документации (заводской сертификат, паспорт на комплект бурильного инструмента с информацией о присвоенном классе износа, текущей наработке, проведенной инспекции, проведенных профилактических работах с трубой (смена рабочих/нерабочих соединений, приработка резьбы)) требованиям проектно-рабочей документации, ЛНД Компании, условиям договора;
* количество трубы согласно ТТН;
* соответствие маркировки на теле трубы паспортным данным (наружный диаметр тела трубы, толщина стенки тела трубы, группа прочности тела трубы, номер трубы);
* соответствие маркировки на замках паспортным данным (тип резьбового соединения, группа прочности замка);
* соответствие цветовой маркировки на трубе классу износа по паспорту;
* наличие предохранительных колпачков;
* визуальный осмотр на предмет отсутствия явных повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела трубы и муфты, твёрдосплавного покрытия при наличии);
* проверка геометрических размеров бурильных труб. Выборочно (не менее 5% от поставки) измеряет внутренний/наружный диаметры ниппеля/муфты и средней части тела трубы.

5.5.4.5. При выполнении входного контроля обсадных труб проверяется:

* соответствие содержания технической документации (сертификаты качества с информацией о геометрических характеристиках обсадной трубы, группе прочности, типе резьбового соединения) требованиям проектно-рабочей документации, условиям договора;
* количество трубы согласно ТТН;
* соответствие маркировки на обсадной трубе данным сертификата качества (наружный диаметр тела и замка трубы, толщина стенки тела трубы, группа прочности тела и замка трубы, тип резьбового соединения, длина трубы, номер трубы);
* наличие предохранительных колпачков;
* визуальный осмотр на предмет отсутствия явных повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела трубы и муфты);
* геометрические размеры обсадных труб. Выборочно (не менее 5% от поставки) измеряет внутренний/наружный диаметры муфты и средней части тела трубы, длину.

5.5.4.6. При выполнении входного контроля колонных головок, фонтанных арматур (ФА) проверяется:

* соответствие содержания технической документации (паспорт, техническое описание, список ЗИП, инструкция по эксплуатации) требованиям проектно-рабочей документации;
* количество оборудования согласно ТТН;
* наличие заводской таблички с маркировкой и сверка данных таблички с паспортными данными;
* визуальный осмотр оборудования на предмет отсутствия явных повреждений (резьбы ОКК, вмятин, состояния ЗИП);
* соответствие резьбы нулевого переводника и ОКК (измерение, пробное наворачивание);
* открытие/закрытие задвижек фонтанной арматуры.

5.5.4.7. При выполнении входного контроля элементов КНБК (долота, ВЗД, РУС, оборудование телеметрии и каротажа во время бурения и т.д.) проверяется:

* соответствие содержания технической документации (паспорт с информацией по текущей наработке, инструкция по эксплуатации) требованиям проектно-рабочей документации, условиям договора;
* количество оборудования согласно ТТН;
* наличие актов проведенной инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия (предельное значение наработки определяется по часам или метрам в зависимости от требований руководства по эксплуатации);
* соответствие маркировки и инвентарных номеров оборудования паспортным данным;
* наличие предохранительных колпачков;
* визуальный осмотр на предмет отсутствия явных повреждений (вмятины, задиры, трещины, коррозия, состояние резьб).

5.5.4.8. При выполнении входного контроля элементов оснастки обсадных колонн и хвостовика (башмаки, центраторы, пакеры, подвеска хвостовика и т.д.) проверяется:

* соответствие содержания технической документации (паспорта, инструкции по эксплуатации) требованиям проектно-рабочей документации, условиям договора;
* количество оборудования согласно ТТН;
* соответствие маркировки и инвентарных номеров оборудования паспортным данным.
* наличие предохранительных колпачков;
* соответствие присоединительной резьбы всех элементов оснастки присоединительной резьбе обсадной трубы;
* визуальный осмотр на предмет отсутствия явных повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела элементов оснастки).

5.5.4.9. При выполнении входного контроля материалов для приготовления бурового раствора проверяется:

* соответствие содержания технической документации (техническая спецификация материалов, паспорта безопасности) требованиям проектно-рабочей документации, условиям договора;
* количество материалов согласно ТТН;
* соответствие маркировки химических реагентов сопровождающим документам;
* срок годности материалов не имеет просрочек;
* визуальный осмотр на предмет целостности упаковки и физического состояния химических реагентов (сыпучесть, текучесть и соответствие на предмет его нормального состояния).

5.5.4.10. При выполнении входного контроля тампонажных материалов проверяется:

* соответствие содержания технической документации (техническая спецификация материалов, паспорта безопасности) требованиям проектно-рабочей документации, условиям договора;
* количество материалов согласно ТТН;
* соответствие маркировки химических реагентов сопровождающим документам;
* срок годности материалов не имеет просрочек;
* визуальный осмотр на предмет целостности упаковки и физического состояния тампонажных материалов.

5.5.5. Учет и контроль движения МТР:

* по прибытии на буровую установку материала, оборудования, супервайзер проверяет количество, комплектность, состояние МТР, сверяет с данными отражёнными в ТТН, использует чек-лист входного контроля МТР ([Приложение 12](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_12._ЧЕК-ЛИСТ));
* в случае выявленного брака, поступившего на скважину МТР составляется Акт установленного образца и складируется в специально отведенном месте исключающего его случайного применения до вывоза с территории буровой;
* при выполнении погрузо-разгрузочных работ и транспортировки изделий и оборудования по территории буровой должна быть обеспечена целостность грузов и сохранность маркировки;
* поступающая на буровую трубная продукция должна храниться отдельно по типу трубы на стеллажах, согласно требованиям Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534, и с учетом указаний стандартов и рекомендаций поставщиков;
* условия хранения металлопродукции, бурового оборудования должны обеспечить сохранность качества оборудования, предохранять его от коррозии, механических повреждений и деформаций. При хранении должны быть выполнены требования предприятий-изготовителей, изложенные в сопроводительной или нормативной документации;
* в процессе бурения скважины супервайзер проводит регулярный осмотр состояния бурового оборудования и условий хранения материалов на буровой площадке. Проводит периодические проверки фактического наличия остатков, использованных ТМЦ в соответствие с учетной документацией;
* выявляет и фиксирует факты ненадлежащего хранения бурового оборудования и материалов на буровой площадке подрядчиков по бурению, оборудования ООО «РН-Ванкор».
  + 1. Хранение МТР должно осуществляться в соответствии с требованиями инструкций по их эксплуатации. Общими требованиями к правильной организации хранения являются:
* защита от механических повреждений и коррозии;
* защита от атмосферных осадков при необходимости;
* предотвращение загрязнения окружающей среды;
* обеспечение необходимых противопожарных разрывов;
* обеспечение имеющихся ограничений по массе и габаритам при складировании;
* обеспечение необходимыми информационными знаками.

Супервайзер обязан проверять правильность хранения МТР на объекте контроля. В случае выявления при этом нарушений, он обязан выдать предписание для их устранения, а также по истечении назначенного срока проверить его выполнение.

5.5.7. Расход МТР, предоставляемых или компенсируемых ООО «РН-Ванкор», должен осуществляться под контролем супервайзера. Важным элементом системы является процедура инвентаризации МТР, порядок и периодичность которой устанавливается Обществом. В любом случае супервайзер обязан ежесменно фиксировать данные о приходе, расходе и остатке подобных МТР и сопоставлять эти данные с нормой их расхода. В случае выявления отклонений ему необходимо немедленно доложить об этом своему руководителю.

5.5.8. При планировании работы супервайзер должен обладать информацией о реальных сроках доставки МТР в случае возникновения их потребности. Это позволит своевременно дать заявку на завоз и избежать возникновения простоя. При этом необходимо учитывать схему логистики, время года и состояние дорог.

* + 1. Супервайзер осуществляет контроль над подачей и исполнением заявок на обеспечение объекта контроля МТР, для чего им проверятся факт подачи заявки, её статус и в случае риска её неисполнения, принимаются меры по его устранению.

## **КОНТРОЛЬ НАД ТЕХНИЧЕСКИМ ОБСЛУЖИВАНИЕМ**

5.6.1. Важным элементом борьбы с непроизводительным временем при строительстве скважин и ЗБС является контроль над техническим обслуживанием инструмента и оборудования подрядчиков. Супервайзер в своей повседневной работе должен уделять этому вопросу часть своего рабочего времени.

5.6.2. Подрядчики должны иметь функционирующую систему ППР, сущность которой состоит в том, что после отработки оборудованием установленного отрезка времени проводятся его профилактические осмотры, а также различные плановые обслуживания и ремонты. Данная система позволяет максимально снизить вероятность непланового отказа машин, оборудования и инструмента, что в условиях буровых работ снижает риск получения аварий и простоев, связанных с внезапным выходом из строя бурового оборудования и инструмента.

5.6.3. На каждый вид оборудования и инструмента механической службой, энергетической службой, службами автоматизированных систем управления технологических процессов и КИПиА подрядчика, составляется график проведения ППР и перечни с объемом регламентных работ при том, или ином виде ППР. После проведения планового обслуживания или ремонта, в графике, исполнителем должна делаться соответствующая отметка, вноситься запись в журнал обслуживания оборудования и составляться акты, с указанием выполненных операций, в соответствии требуемым объемом регламентных работ.

5.6.4. Задача супервайзера – отслеживать своевременность проведения ППР оборудования и инструмента подрядчиков, а также его полноту, т.е. контролировать выполнение графика ППР и запланированного объема работ.

5.6.5. С целью обеспечения исправности ПВО, супервайзер обязан контролировать проведение буровым подрядчиком тестов на функциональность ПВО и проверки работоспособности ПВО, в соответствии с требованиями в отношении функциональных проверок с оформлением актов ([Приложение 13).](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_13._АКТ)

5.6.6. Перед спуском обсадных колонн супервайзер должен заблаговременно потребовать от бурового подрядчика проведения внепланового технического осмотра всего оборудования буровой установки, задействованного при данной операции с целью исключения риска его отказа.

5.6.7. В случае выявления несоблюдения подрядчиками графика ППР или невыполнения объема регламентных работ при ТО и ремонте оборудования, супервайзер должен зафиксировать данное нарушение, выдать предписание для его устранения и проверить исполнение. В случае неисполнения предписания он обязан сообщить о данном факте своему непосредственному руководителю.

## **УЧЕТ НЕПРОИЗВОДИТЕЛЬНОГО ВРЕМЕНИ**

* + 1. К НПВ в процессе строительства скважин и боковых стволов относят:
* ремонтные работы, (за исключением ремонта или обслуживания в рамках ППР, проводящегося без остановки работ по строительству скважины, бокового ствола);
* простои бурового подрядчика (по любой причине);
* время ликвидации аварий, осложнений и брака;
* превышение установленных норм времени выполнения нормированных операций;
* повторные работы, в т.ч. «холостые» рейсы.
  + 1. При составлении суточного баланса времени, отработанного бригадой необходимо руководствоваться требованиями Технологического регламента Компании № П2-10 ТР-1029 «Формирование суточной отчетности при строительстве и реконструкции скважин с использованием Модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения».
    2. Супервайзер обязан фиксировать и учитывать все случаи НПВ, независимо от формы контрактования подрядчиков, как при генеральном подряде, так и при раздельном сервисе. По каждому факту возникновения НПВ буровой, супервайзер составляет акт о выявленных недостатках в работе, в котором в обязательном порядке должно быть указано:
* наименование объекта контроля;
* вид НПВ;
* необходимые геолого-технические данные;
* данные о подрядчиках;
* дата, время начала и окончания НПВ;
* описание обстоятельств возникновения и ликвидации НПВ;
* причина НПВ;
* затраченное время привлеченных сервисов;
* затраченные МТР;
* виновная сторона (если вина очевидна и не требуется проведения расследования).
  + 1. Исправления в акте не допускаются. В случае ошибки необходимо зачеркнуть неправильную запись и заново её внести, сделав соответствующую пометку «исправлено» и заверив её своей подписью.
    2. Акт должен быть подписан всеми членами комиссии, в т.ч. виновником. В случае его отказа от подписи, супервайзер составляет соответствующий акт.
    3. Право подписи актов о выявленных недостатках в работе, имеют супервайзеры, являющийся полномочным представителем ООО «РН-Ванкор» на объекте выполнения работ. Акты о выявленных недостатках в работе должны быть оформлены и переданы в офис УСБ ООО «РН-Ванкор» в течении суток после его окончания.
    4. Форма акта о выявленных недостатках в работе, необходимого для учета НПВ, приведена в [Приложении 14.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_14._ФОРМА)
    5. Для объективного расследования причин возникновения каждого случая НПВ супервайзер должен собрать первичные материалы, в которые входят:
* объяснительные записки всех подрядчиков, в т.ч. супервайзера;
* диаграммы станции ГТИ;
* фото и видео материалы;
* копии необходимых паспортов, актов и т.п.

## **ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЫПОЛНЕННЫХ ПОДРЯДЧИКАМИ ОБЪЕМОВ РАБОТ**

* + 1. Супервайзер, являясь полномочным представителем Общества на объекте контроля, подтверждает объемы работ, выполненные подрядчиками в рамках своих договорных обязательств. При этом он должен опираться на условия договора с подрядчиками. Процедура подтверждения заключается в проверке и подписи первичных документов, таких как:
* суточные рапорты подрядчиков;
* акты по НПВ;
* акты расхода/перерасхода МТР;
* акты выполненных подрядчиками работ
* фактический график глубина-день и т.п.
  + 1. Супервайзер обеспечен необходимыми формами первичных документов, указанных в действующих договорах с подрядными организациями. При оформлении первичных документов не допускаются любые исправления. В случае ошибки, необходимо зачеркнуть неправильную запись и заново её внести, сделав соответствующую пометку «исправлено» и заверив её своей подписью. В противном случае необходимо оформить первичный документ заново.
    2. При подтверждении объемов работ и расхода МТР супервайзер должен:
* при сверке времени руководствоваться диаграммами записи регистрирующих приборов станции ГТИ или подобных им;
* отметить все случаи НПВ за отчетный период и указать их продолжительность;
* производить сверку со своими данными по учету расхода МТР, в т.ч. по образованию бурового шлама и жидких отходов;
* проверить правильность заполнения отчетного документа;
* обеспечить расшифровку всех подписей на первичном документе.

5.8.4. Супервайзер должен помнить, что, ставя свою подпись на первичном  
документе, являющимся основанием для оплаты труда подрядчиков, он берет на себя  
ответственность за достоверность указанных в нем данных, в соответствии с Российским  
законодательством.

* 1. **ИТОГОВОЕ СОВЕЩАНИЕ С ПОДРЯДЧИКАМИ**

5.9.1. Итоговое совещание – собрание представителей ООО «РН-Ванкор» и подрядчиков на объекте буровых работ после окончания строительства скважины.

5.9.2. Цель итогового совещания – обсудить результаты выполненных работ по строительству скважины, выявить возможности для улучшения программы производства работ, зафиксировать извлеченные уроки с целью их учета при планировании будущих скважин.

5.9.3. Супервайзер по окончанию строительства скважины назначает дату и организовывает совещание со старшими представителями подрядчиков, находящихся на объекте.

5.9.4. В рамках итогового совещания рассматриваются следующие вопросы:

* в полном ли объеме реализованы цели, задачи и требования Программы на бурение скважины (параметры режима бурения, параметры бурового раствора, траектория ствола скважины, износ буровых долот, выполнение отдельных технологических операций и т.п.);
* отставание/опережение графика «глубина-день», причины ускорения/отставания, НПВ, предложения по недопущению НПВ на следующих скважинах;
* причины возникших осложнений, инцидентов и аварий, предложения по их недопущению на следующих скважинах;
* замечания / поощрения к работе специалистов подрядных организаций;
* замечания к работе оборудования буровой установки, составление дефектной ведомости (при необходимости);
* положительные и отрицательные извлеченные уроки, предложения по улучшению работ по строительству следующих скважин и оптимизации Программы на бурение.

5.9.5. Результаты итогового совещания (с обязательным указанием выделенных положительных/отрицательных извлеченных уроков и предложений по улучшению работ по строительству следующих скважин и оптимизации Программы на бурение) фиксируются в Протоколе проведения совещания и финальном отчете по скважине, которые затем отправляются специалистам управления супервайзинга бурения и управления технологий и инжиниринга бурения, курирующим данный объект буровых работ.

## ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЕ ОБЗОРЫ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ПОДРЯДЧИКОВ

5.10.1. В УСБ ООО «РН-Ванкор» организуются совещания по обзору эффективности работы бурового и сервисных подрядчиков по результатам их работы на объектах Общества.

5.10.2. Периодичность проведения данных обзоров – каждый квартал.

5.10.3. Для рассмотрения на совещании буровой и сервисные подрядчики должны подготовить материалы с аналитической информацией о результатах их работы за рассматриваемый период (количество выполненных работ, анализ ключевых показателей эффективности, анализ НПВ, предложения по улучшению производственных процессов и качества сервиса).

# **ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И КАЧЕСТВА РАБОТ**

## **ПОЛИТИКА КОМПАНИИ**

* + 1. Супервайзер в своей работе по обеспечению безопасности на объекте контроля должен руководствоваться Политикой Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
    2. Политика Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» должна быть вывешена на объекте контроля в доступном, для всего персонала, месте.

## **ОЦЕНКА РИСКА. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ**

6.2.1. Супервайзер в повседневной деятельности выявляет проблемные ситуации, решение которых не предусмотрено проектом и планами работ, связанные с высоким риском для персонала, оборудования, эксплуатационного качества скважины, экологии.

6.2.2. Выявив опасности (нарушения), возникающие в процессе осуществления трудовых действий персоналом подрядчиков при бурении скважин и боковых стволов, супервайзер должен принять меры по организации устранения их причин с целью снижения риска причинения вреда здоровью работников, для чего необходимо:

* указать подрядчику на нарушение и принять меры по его немедленному устранению;
* зафиксировать нарушение (если его невозможно устранить незамедлительно) в журнале проверки состояния условий труда, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией;
* назначить ответственного за устранение нарушения;
* установить срок устранения;
* по истечению срока проверить исполнение предписания;
* в случае неисполнения, повторно выдать предписание, а также составить акт, для последующего применения его при оценке качества работ по шкале;
* информировать о неисполнении предписаний подрядчиком своего руководителя, а также озвучивать данную информацию на ежедневном селекторе.

6.2.3. Каждое выданное предписание по устранению выявленных нарушений в итоге должно быть выполнено, и задача супервайзера - добиться этого.

## **СИСТЕМА ЧЕК-ЛИСТОВ**

6.3.1. Чек-лист – документ, содержащий перечень необходимых проверок для оценки безопасности и качества какой-либо работы, операции или оборудования. Проводя проверку по пунктам списка, супервайзер может узнать о степени безопасности этой работы или оборудования, а также может судить об их влиянии на качество конечного продукта. Соответственно чек-лист должен включать в себя как вопросы обеспечения ПБОТОС, так и соблюдения проектных требований.

* + 1. Использование чек-листа позволяет супервайзеру провести оценку наиболее полно и качественно, т.к. полагаясь только на свою память, он может что-то упустить или забыть.
    2. Система чек листов дает возможность произвести комплексную проверку объекта, результаты которой позволяют анализировать состояние ПБОТОС для выявления систематических, повторяющихся нарушений и разрабатывать корректные адресные мероприятия по их недопущению. Также она дает возможность оценить применимость оборудования, адекватность его параметров и характеристик условиям предстоящей операции или процессу.

6.3.4. Перечень операций при строительстве скважин и ЗБС, оценку которых супервайзер должен проводить на основании чек-листов с указанием её периодичности, приведен в [Приложении 15.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_15._ПЕРЕЧЕНЬ)

* + 1. Формы всех необходимых чек-листов, приведены в [Приложении 16.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_16._ЧЕК-ЛИСТЫ)
    2. Выявленные в процессе оценки нарушения и несоответствия супервайзер обязан внести в журнал проверки состояния условий труда, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией, назначить ответственных и установить сроки устранения выявленных несоответствий.

## **ЗАПРЕЩЕНИЕ (ОСТАНОВКА) РАБОТ**

6.4.1. Запрещение (остановка) работ по строительству скважины или ЗБС может быть произведено супервайзером в случаях:

* угрозы жизни и здоровью работников;
* опасности выхода из строя или разрушения инструмента и оборудования;
* риска нанесения вреда окружающей среде;
* несоблюдения проектных решений, требований программ, планов работ.
  + 1. Перечень нарушений, при выявлении которых супервайзер обязан запретить производство работ на объекте контроля, представлен в [Приложении 17.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_16._ПЕРЕЧЕНЬ_1)
    2. В случае выявления супервайзером нарушения, относящегося к данному перечню, он должен:
* предупредить об этом факте ответственного руководителя работ подрядчика;
* сделать запись об остановке работ и её причине в вахтовом журнале бригады и журнале проверки состояния условий труда, формы которых, разрабатываются и утверждаются подрядной организацией;
* сообщить о факте остановки и её причинах начальнику ОСБ УСБ; ОСРС УСБ (заместителю начальника ОСБ УСБ; ОСРС УСБ);
* составить акт об остановке работ по установленной в Обществе форме;
* предпринять все доступные и законные средства для фактической остановки работ, при этом обязательно оценить риски усугубления опасности в случае немедленного прекращения работ.
  + 1. В случае самовольного возобновления работ подрядчиком, супервайзер обязан:
* предупредить об этом факте ответственного руководителя работ подрядчика;
* сделать запись о самовольном возобновлении работ в вахтовом журнале бригады и журнале проверки состояния условий труда, формы которых, разрабатываются и утверждаются подрядной организацией;
* сообщить о факте остановки и её причинах начальнику ОСБ УСБ; ОСРС УСБ (заместителю начальника ОСБ УСБ; ОСРС УСБ);
* составить акт о самовольном возобновлении работ по установленной в Обществе форме;
* предпринять все доступные и законные средства для фактической остановки работ.
  + 1. Возобновление работ производится супервайзером после устранения подрядчиком нарушений, вызвавших остановку работ, для чего он после получения соответствующей информации должен:
* проверить фактическое исполнение предписания и наличие соответствующих отметок в журнале проверки состояния условий труда, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией;
* выдать подрядчику письменное разрешение на возобновление работ установленной в Обществе формы;
* сделать запись о разрешении возобновления работ в вахтовом журнале бригады и журнале проверки состояния условий труда, формы которых, разрабатываются и утверждаются подрядной организацией;
* сообщить о факте выдачи разрешения на возобновление работ своему руководителю.
  + 1. Фактическое время простоя бригады, связанное с устранением остановочных нарушений, фиксируется супервайзером в соответствующем акте о НПВ.
    2. Формы актов на остановку работ, на возобновление работ и на самовольное возобновление работ, приведены в [Приложении 18.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_18._ФОРМЫ)

## **ДОВЕДЕНИЕ ИЗВЛЕЧЕННЫХ УРОКОВ**

* + 1. Важной частью работы по обеспечению безопасности и качества является изучение извлеченных уроков, т.е. причин, приведших к возникновению происшествий.

6.5.2. Для организации эффективного процесса изучения извлеченных уроков Общества  
необходимо создать рабочую группу из представителей ООО «РН-Ванкор» для организации обучения бурового персонала извлеченным урокам по происшествиям при бурении скважин и ЗБС. Задачами рабочей группы определить:

* при получении информационного сообщения об аварии, происшествии, несчастном случае и прочих инцидентах подготовить план проведения в буровых бригадах и бригадах ЗБС «СТОП-ЧАСА», контрольные вопросы для проверки качества усвоения информации персоналом, а также программу исполнения корректирующих мероприятий;
* обеспечить все буровые бригады средствами видеозаписи для видеофиксации, проводимого супервайзером и мастером бригады «СТОП-ЧАСА»;
* проведение выборочных контрольных опросов персонала буровых бригад и бригад ЗБС для определения степени знания обстоятельств и причин происшествий, аварий и пр.;
* проведение проверок исполнения ответственными лицами корректирующих мероприятий, разработанных на основании извлеченных уроков по каждому инциденту;
* вносить предложения начальнику УСБ ООО «РН-Ванкор» о наказании/поощрении ответственных лиц по итогам проведенной работы по каждому инциденту.

6.5.3. В соответствии с вышеизложенными задачами супервайзер при проведении «СТОП-ЧАСА» обязан:

* в соответствии с планом довести до всех работников бригады обстоятельства и причины происшествия;
* задать контрольные вопросы для проверки качества усвоения информации персоналом;
* разобрать корректирующие мероприятия с обязательным назначением ответственных за их исполнение и установлением сроков;
* по результатам изучения извлеченных уроков в случае необходимости дать предложения начальнику ОСБ УСБ; ОСРС УСБ (заместителю начальника ОСБ УСБ; ОСРС УСБ) о внесении изменений или дополнений в чек-листы.

## **КРИТИЧЕСКИЕ ОПЕРАЦИИ. УПРАВЛЕНИЕ КРИТИЧЕСКИМИ ОПЕРАЦИЯМИ**

* + 1. Из перечня операций при строительстве скважин и зарезке боковых стволов необходимо выделить ряд критических операций, т.е. связанных с повышенными рисками возникновения опасностей при обеспечении безопасности персонала, охраны окружающей среды и качества конечной продукции (скважины, бокового ствола). Задача супервайзера обеспечить управление критическими операциями с целью минимизации указанных рисков.
    2. Перечень критических операций, управление которыми обязательно для супервайзера:
* вскрытие продуктивных пластов;
* прохождение зон аномально высокого пластового давления, аномально низкого пластового давления;
* глушение скважин при ГНВП;
* ликвидация прихватов колонн;
* спуск обсадных колон;
* крепление обсадных колонн;
* монтаж/демонтаж мобильной буровой установки;
* сборка, спуск и установка клина-отклонителя, вырезка технологического «окна» в обсадной колонне.

6.6.3. Управление критическими операциями супервайзером предполагает нижеприведенную последовательность действий и заполнение листа управления критическими ситуациями. Форма листа управления критической ситуацией представлена в [Приложении 19.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_19._ФОРМА)

* планирование операции и определение критериев и параметров качества, которые должны быть гарантированы и достигнуты;
* определение возможных опасностей до начала выполнения операции по заранее составленным чек-листам;
* проверка задействованного в операции персонала (физическое и психологическое состояние, обученность, опыт, СИЗ и средства коллективной защиты и др.), бурового и вспомогательного оборудования, МТР; состояния площадки проведения операции и т.п.;
* определение точки сбора в случае ЧС, в зависимости от направления ветра и места выполнения операции;
* устранение всех выявленных опасностей до начала работ;
* подготовка и проведение собрания с персоналом, участвующим в критической операции. Обсуждение возможных рисков, взаимодействия, коммуникации, порядка действий при отклонении процесса от планируемого. План проведения совещания с подрядчиками перед выполнением критической операцией приведен в [Приложении 20](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_20._ПЛАН);
* определение ключевых моментов операции, когда требуется личное присутствие супервайзера. Делегирование полномочий и ответственности квалифицированным специалистам;
* мониторинг проведения операции (в т.ч. по ключевым точкам). Своевременное вмешательство при необходимости, реагирование при отклонениях на ранней стадии.
* фиксирование достигнутых значений параметров качества, сравнение их с целевыми параметрами, анализ, изучение полученных уроков;
* проведение краткого собрания по окончанию операции с ИТР Подрядчиков, обсуждение результатов. Выработка и обсуждение предложений по их улучшению;
* документирование и передача данных, фактически достигнутых во время операции. Выдача предложений по улучшению (дизайна или процедуры) операции - для совещания «Скважина на бумаге» до бурения следующей скважины.

6.6.4. Выполнение критических операций под управлением супервайзера, не снимает ответственности с подрядчиков за обеспечение требований технологии проведения работ, ПБОТОС и по качеству продукции (т.е. построенной скважины или бокового ствола).

## **КЛЮЧЕВЫЕ МОМЕНТЫ ОПЕРАЦИЙ, НА КОТОРЫХ ОБЯЗАТЕЛЬНО ЛИЧНОЕ ПРИСУТСТВИЕ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА**

6.7.1. В соответствии со своими основными задачами, супервайзер обеспечивает качество работ, выполняемых подрядчиками. При строительстве скважин и ЗБС существуют ключевые моменты при осуществлении производственных и технологических операций, порядок и правильность выполнения которых непосредственно влияет на безопасность персонала, качество конечной продукции (т.е. построенной скважины или бокового ствола) и сроки выполнения работ.

6.7.2. Обществом разработан перечень подобных ключевых моментов операций, присутствие на которых обязательно для супервайзера. Перечень ключевых моментов операций, присутствие на которых обязательно для супервайзера, приведен в [Приложении 21.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_19._ПЕРЕЧЕНЬ_1)

* + 1. При планировании своей работы супервайзер должен учитывать данный перечень и заблаговременно предупреждать бурового мастера и персонал станции ГТИ о необходимости его оповещения для прибытия на буровую.
    2. Личное присутствие супервайзера на ключевых моментах операций означает повышенный контроль над их осуществлением и предполагает недопущение каких-либо нарушений со стороны подрядчиков при их осуществлении, в цели обеспечения безопасности и качества.

## **ШКАЛА ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА**

* + 1. Для оценки качества работы подрядчиков при строительстве скважин и ЗБС используется ШОК, являющаяся приложением к договору подряда.

6.8.2. В обществе определен порядок применения ШОК, назначены ответственные за оформление и согласование необходимых документов. Данный порядок и формы необходимых документов являются приложением к договорам на оказание сервисных услуг.

6.8.3. По окончанию этапа строительства скважины либо 25 числа каждого месяца (в зависимости от договора) представители подрядной организации предоставляют супервайзеру первичные акты на закрытие объемов работ и ШОК. Супервайзер визирует первичные акты и ШОК, в случае наличия нарушений или отклонений от договорных обязательств, проставляет в ШОК понижающий коэффициент, оформляет служебную записку (согласно установленного образца) и высылает полный пакет документов согласно списку рассылки. Супервайзер несет ответственность за оформление и согласование необходимых документов.

* + 1. В случае предоставления подрядчиком по цементированию актов выполненных работ и ШОК до проведения АКЦ, супервайзер вправе отложить подписание до получения заключения АКЦ, либо подписать документы сразу с пометкой «до проведения АКЦ». Во втором случае, после проведения АКЦ необходимо оформить служебную записку о наличии либо отсутствии штрафов, с пометкой «после проведения АКЦ» и выслать вместе с заключением АКЦ по списку рассылки.
    2. В случае выявления нарушения, попадающего под действие ШОК, супервайзер обязан предупредить об этом своего непосредственного руководителя и представителя подрядчика, допустившего данное нарушение и составить соответствующий акт. При этом необходимо, при технической возможности, обязательно зафиксировать данное нарушение фото, видеоаппаратурой или другим доступным способом.
    3. Супервайзер должен предпринять все имеющиеся у него возможности для устранения подобного нарушения (если это возможно) как можно быстрей.
    4. Применение ШОК должно быть неотвратимым в любом случае. Следует избегать выборочного применения ШОК, или использовать её для каких–либо угроз подрядчикам, «торгов» с подрядчиками или их «шантажа». Супервайзер должен помнить, что, вступая в сговор с подрядчиком, он тем самым подрывает не только свой авторитет, но и имидж Компании, представителем которой он является.

# **АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ И ДЕЙСТВИЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА**

## **7.1. ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЯ И ОТКРЫТЫЕ ФОНТАНЫ, ПОЖАРЫ, ВЗРЫВЫ, ПОРЫВЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ И ЛИНИЙ МАНИФОЛЬДА, РАЗЛИВЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ, АВАРИИ С БУРОВЫМИ ВЫШКАМИ И ТАЛЕВОЙ СИСТЕМОЙ**

* + 1. Порядок действия персонала всех подрядчиков, находящихся на ОПО при возникновении ГНВП и ОФ, пожаров, случаев травмирования, отравления и заболевания работников, порывов технологических трубопроводов и линий манифольда, розливов нефтепродуктов, аварий с буровыми вышками и талевой системой определен ПЛА, Стандартом Компании № П3-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» и др. нормативными документами. Данными документами должны быть регламентированы действия всех работников, в том числе супервайзера, находящихся на объекте контроля. Супервайзер до начала работ на объекте контроля обязан их изучить и подготовиться к их исполнению в случае возникновения аварии или инцидента.
    2. При работе супервайзер должен убедиться, что весь персонал, находящийся на объекте контроля знает свои действия при возникновении аварии или инцидента. Самым эффективным способом проверки, помимо опроса, является проведение УТЗ, при которых имитируются возможные аварийные ситуации.
    3. До начала проведения УТЗ супервайзер должен быть оповещен буровым подрядчиком о времени его проведения и теме занятия.
    4. Перед проведением УТЗ супервайзер должен убедиться в том, что при его выполнении исключен риск получения прихвата бурильной или обсадной колонны или иной аварии в бурении.

7.1.5. В процессе выполнения полученного вводного задания, исполнители должны озвучивать свои предпринимаемые действия, тем самым позволяя руководителю занятия объективно оценить уровень их подготовки. Для объективной оценки результатов УТЗ необходимо по возможности организовать видео (фото) съемку действий максимально возможного количества работников.

* + 1. В случае если руководитель УТЗ - представитель бурового подрядчика, то супервайзер обязан лично присутствовать на месте проведения УТЗ.
    2. После проведения УТЗ, должен быть проведен разбор действий каждого работника, находящегося на объекте контроля и дана оценка их выполнения, буровой супервайзер должен дополнительно провести оперативный опрос работников (рабочих и ИТР) с целью определения текущего уровня его знаний в области фонтанной безопасности, который проводится согласно опросника ([Приложение 22](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_22._ОПРОСНИК)). Результаты должны быть занесены в журнал учета проведенных УТЗ по ПЛА, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией. При выявленных нарушениях в УТЗ, после разбора действий, необходимо повторно провести УТЗ. Выявленные нарушения обязательно заносятся в журнал проверки состояния условий труда, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией, и учитываются буровым подрядчиком при разработке корректирующих мероприятий. При проведении последующих УТЗ супервайзеру необходимо проверять их исполнение.
    3. В случае отсутствия в ПЛА, инструкциях описания порядка действий любого работника любой подрядной организации, находящейся в процессе исполнения своих обязанностей на объекте контроля, супервайзер обязан доложить об этом факте начальнику отдела супервайзинга бурения в письменной форме. До внесения необходимых дополнений в ПЛА, инструкции, действия такого работника в случае возникновения аварии или инцидента должны быть определены руководством бурового подрядчика, в чьем ведении находится ОПО и доведены письменно до бурового мастера и супервайзера.
    4. В случае выявления на ОПО возможности возникновения аварийной ситуации, порядок действий по ликвидации, которой не определен в ПЛА, инструкциях, супервайзер обязан доложить об этом факте начальнику отдела супервайзинга бурения в письменной форме. До внесения дополнения в ПЛА действия персонала в случае возникновения подобной аварии или инцидента должны быть определены руководством бурового подрядчика, в чьем ведении находится ОПО и доведены до бурового мастера и супервайзера.

## ДЕЙСТВИЯ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА ПО ПРОФИЛАКТИКЕ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ОСЛОЖНЕНИЙ И БРАКА В БУРЕНИИ

* + 1. В Обществе утверждена Технологическая инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 ТИ-1034 ЮЛ-583 «По безаварийному ведению буровых работ», определяющая порядок безаварийного ведения работ по строительству скважин и зарезки боковых стволов, учитывающий горно-геологические условия региона деятельности. Кроме того, в инструкции указаны действия персонала бурового подрядчика в случае обнаружения первичных признаков аварии в бурении или осложнения. Данный документ включается в договор с Подрядчиками в качестве обязательного приложения.
    2. Супервайзер, приступив к работе на объекте, обязан изучить данную инструкцию и требовать ее исполнения от всех подрядчиков. В случае выявления факта несоблюдения подрядчиком требований инструкции по безаварийной работе, супервайзер обязан предупредить виновника, принять меры по устранению отклонения и сообщить о случившемся своему непосредственному руководителю.

7.2.3. Важным элементом системы профилактики аварийности в бурении является изучение персоналом подрядчиков первичных признаков осложнений и аварий в бурении, а также порядка первичных действий при их обнаружении. Задача супервайзера организовать этот процесс для чего необходимо перед каждой рабочей сменой проводить краткий инструктаж и опрос персонала по вопросам предупреждения аварийности, в зависимости от предстоящей операции. Для закрепления знаний и получения практических навыков первичных действий необходимо проводить УТЗ. Вводными заданиями для проведения УТЗ могут быть:

* «прихват после наращивания»;
* «резкий рост крутящего момента при проработке»;
* «падение давления при бурении»;
* «рост давления при бурении, затяжки при отрыве от забоя»;
* «отключение электроэнергии, переход на ДЭС»;
* «отказ привода лебедки, переход на аварийный привод» и т.п.

7.2.4. Обществом разработан перечень вводных заданий для проведения супервайзером УТЗ по предупреждению аварий в бурении ([Приложении 23).](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_23._ПЕРЕЧЕНЬ)

7.2.5. Более 70% от общего числа аварий при строительстве скважин и зарезке боковых стволов приходится на следующие виды: прихват обсадных колонн и компоновок заканчивания (хвостовик), а также прихват и сломы элементов КНБК и бурильного инструмента. В связи с этим супервайзеру следует уделять особенное внимание выполнению работ по профилактике данных видов аварий.

7.2.5.1. В отношении профилактики аварийных ситуаций, связанных с потерей целостности (сломом) бурильного инструмента и элементов КНБК, супервайзер должен:

* убедиться в соответствии типоразмера и эксплуатационных характеристик элементов бурильной колонны и КНБК требованиям договоров с подрядчиками и требованиям Программы на бурение скважины;
* убедиться в наличии на объекте ведения буровых работ запаса элементов бурильной колонны и КНБК в соответствии с требованиями договоров (на случай, если потребуется замена по результатам опрессовок или инспекции);
* убедиться в наличии информации по проведенной инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия всех элементов бурильной колонны и КНБК;
* проверить текущую наработку (до спуска в скважину) на элементы бурильной колонны и КНБК и дать заключение о возможности/невозможности использования данных элементов с точки зрения не превышения значений предельной наработки до следующей инспекции;
* произвести сверку элементов КНБК по заводским номерам;
* произвести инструментальный замер размеров (наружный диаметр по телу, по стабилизирующим элементам, длина, наружный и внутренний диаметры замковых соединений) всех элементов КНБК и убедиться в их соответствии требованиям Программы на бурение скважины;
* убедиться в наличии в паспортах на элементы бурильной колонны отметок о проведении контрольных замеров геометрических характеристик замковых соединений (муфты, ниппели), смены рабочих/нерабочих соединений;
* убедиться в том, что персонал Подрядчиков ознакомлен с условиями эксплуатации элементов бурильной колонны и КНБК;
* убедиться в соответствии фактической сборки элементов бурильной колонны и КНБК требованиям Программы на бурение скважины;
* организовать мониторинг фактической наработки в процессе бурения скважины;
* обеспечить эксплуатацию элементов бурильной колонны и КНБК (режимы бурения, проработки, СПО) в соответствии с их эксплуатационными характеристиками;
* информировать инженера отдела технологий, курирующего скважину, и начальника отдела супервайзинга ООО «РН-Ванкор» о приближении к предельным значениям по наработке и эксплуатационным характеристикам элементов бурильной колонны и КНБК.

7.2.5.2. Чек-лист для супервайзера по проверке состояния и условий эксплуатации бурильного инструмента и элементов КНБК приведен в [Приложении 16.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_16._ЧЕК-ЛИСТЫ_1)

7.2.5.3. В отношении профилактики аварийных ситуаций, связанных с потерей подвижности (прихватами) обсадных колонн и компоновок заканчивания (хвостовиков), супервайзер должен:

* убедиться в готовности ствола скважины к спуску обсадной колонны или компоновки заканчивания (хвостовика);
* убедиться в готовности оборудования буровой установки к спуску обсадной колонны или компоновки заканчивания (хвостовика);
* убедиться в наличии Плана работ на спуск обсадной колонны или компоновки заканчивания (хвостовика);
* обеспечить наличие Меры обсадной колонны или компоновки заканчивания (хвостовика) и её соответствия Плану работ;
* провести совещание с персоналом, который будет задействован в выполнении работ по спуску обсадной колонны или компоновки заканчивания (хвостовика) с целью рассмотрения последовательности действий, определения ответственных лиц, выявления возможных рисков и разработки плана действий по минимизации рисков и действий в случае реализации рисков;
* убедиться в наличии промывочного переводника, его соответствию типоразмеру спускаемой обсадной колонны;
* осуществлять контроль сборки оснастки обсадной колонны, центраторов, подвески хвостовика и элементов компоновки заканчивания;
* организовать работу по контролю веса обсадной колонны посредством заполнения и анализа карты спуска обсадной колонны или хвостовика;
* в случае необходимости принимать решение о проведении дополнительных промывок;
* информировать ООО «РН-Ванкор» (инженера отдела технологий, курирующего скважину, и начальника отдела супервайзинга) о высоких рисках продолжения спуска обсадной колонны или хвостовика и необходимости выполнения работ по переподготовке ствола скважины.

7.2.5.4. Чек-лист для супервайзера по проверке готовности к спуску обсадной колонны или хвостовика представлен в [Приложении 16.](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_7._ЧЕК-ЛИСТ)

7.2.5.5. В отношении профилактики аварийных ситуаций, связанных с потерей подвижности (прихватом) элементов бурильной колонны и КНБК супервайзер должен:

* обеспечить выполнение требований Программы на бурение скважины и Мероприятий по безаварийному бурению в части предотвращения рисков потери подвижности элементов бурильной колонны и КНБК;
* убедиться в том, что персонал, задействованный в выполнении буровых работ (буровая бригада, инженер по наклонно-направленному бурению, инженер по буровым растворам, инженер станции ГТИ), понимают свои действия и зону ответственности в случае появления признаков наступления риска потери подвижности бурильной колонны;
* к таким признакам относятся: появление затяжек / посадок во время СПО, тенденция роста страгивающих нагрузок; тенденция увеличения коэффициента трения, появление случаев резкого увеличения крутящего момента и рабочего давления, появление обвальной горной породы на виброситах, резкое увеличение механической скорости проходки;
* организовать систему оповещения на объекте буровых работ, предусматривающую незамедлительную связь с супервайзером, в случае выявления признаков тенденций прихватоопасной ситуации;
* убедиться в готовности подрядчиков к проведению мероприятий по устранению негативных признаков прихватоопасной ситуации (наличие очищающих пачек, смазывающих добавок, химических материалов для обработки бурового раствора, и т.п.);
* принимать решения о проведении мероприятий по устранению негативных признаков прихватоопасной ситуации (прокачка очищающих пачек, обработка бурового раствора, увеличение времени промывок и числа расхаживаний, проведение шаблонировок и т.п.), данные решения следует предварительно согласовать с инженером отдела технологий, курирующим скважину, и начальником отдела супервайзинга.
  + 1. В случае возникновения на объекте аварии при бурении (осложнения, брака), супервайзер обязан действовать согласно Положению Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»:
* передать информацию об этом согласно Положению Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
* обеспечить исполнение подрядчиками порядка первичных действий при возникновении аварии в бурении (осложнения, брака) согласно Положению Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».
* составить схему текущего состояния скважины;
* провести сбор необходимых для расследования причин материалов (фото, видеоматериалы, планы работ, объяснительные, запись станций контроля технологических параметров и др.);
* организовать разработку и исполнение плана РпЛА (ликвидации осложнения, брака);
* обеспечить информирование ООО «РН-Ванкор» о ходе выполнения плана РпЛА (ликвидации осложнения, брака);
* в случае отклонения от утвержденного плана РпЛА (ликвидации осложнения, брака) принять меры по его исполнению или, в случае необходимости, пересмотру и дополнению;
* контролировать установленную максимальную продолжительность ведения РпЛА.

7.2.7. Супервайзер не должен дублировать или замещать аварийного мастера (мастера по сложным работам).

7.2.8. При ведении РпЛА очень важно фиксировать все действия, предпринимаемые подрядчиками и соотносить их с планом. Для этого супервайзер должен лично контролировать ключевые этапы РпЛА, такие как:

* сборка КНБК для РпЛА, замер и фотосъемка элементов;
* проведение ловильных работ, работ по отвороту, отстрелу или отрезанию бурильных (обсадных колонн);
* установка противоприхватных ванн;
* разборка КНБК для РпЛА, извлечение и разборка извлеченного аварийного оборудования или инструмента, их замер и фотосъемка.

7.2.9. В случае выявления несоответствия положений регламента по безаварийной работе фактическим условиям ведения работ, супервайзер обязан доложить об этом своему руководителю и дать предложения по его устранению.

7.2.10. Супервайзер в своей повседневной работе должен руководствоваться принципом, что аварию в бурении легче предупредить, чем ликвидировать. Но если она произошла, то необходимо ее ликвидировать максимально быстро, с минимальными затратами.

**8.** **ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ, ВЫПОЛНЕННЫХ ПОДРЯДЧИКОМ НА ОБЪЕКТАХ ВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ**

Все этапы подготовительных работ выполняются в соответствии с проектно-сметной документацией и условиями договора.

**8.1. ЦЕЛЬ ОСМОТРА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

8.1.1. Целью осмотра работ является подтверждение выполненных работ на объектах бурения геологоразведочных скважин в части подготовки территории земельного участка к обустройству и вышкомонтажным работам.

8.1.2. Для подтверждения выполненных работ определяется рабочая группа, состоящая из полномочных представителей ООО «РН-Ванкор» и представителя подрядной организации, имеющего право подтверждения первичной документации. В состав рабочей группы ООО «РН-Ванкор» входят по одному представителю следующих структурных подразделений:

* отдел оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения;
* отдел маркшейдерско-геодезических работ управления маркшейдерских работ;
* сектор геологического супервайзинга отдела геологоразведочных работ управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования;
* супервайзер природовосстановительных работ.

**8.2. ОСМОТР**

8.2.1. По окончании выполнения одного из нижеуказанных этапов работ подрядная организация в течение 5 рабочих дней направляет письмо в адрес ООО «РН-Ванкор» о завершении этапа работ. Осмотр выполненных работ и их подтверждение производится в следующем порядке:

* зимняя автодорога к разведочной скважине;
* подготовка буровой площадки (отсыпка) разведочной скважины;
* мобилизация-демобилизация буровой установки;
* монтаж-демонтаж БУ;
* рекультивация площадей разведочной скважины (техническая);
* утилизация отходов бурения.

8.2.2. В течение 10 рабочих дней после получения письма, рабочая группа осуществляет выезд (вылет) на объект, для проверки вышеуказанных этапов работ, производит комиссионный осмотр выполненных работ, по результатам которого составляются следующие акты (в зависимости от этапа работ):

* акт о выполненных работах с приложением, если требуется (исполнительная схема/акт замера расстояния);
* акт освидетельствования скрытых работ (при строительстве зимних дорог, отсыпки территории буровой площадки);
* акт приемки-сдачи рекультивированных земель с контролирующим/уполномоченным органом;
* акт комиссионного осмотра этапа выполненных работ.

**8.3. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ УЧАСТНИКОВ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПО ЭТАПАМ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ**

8.3.1. Для принятия объёма работ по строительству подъездной зимней автодороги участвуют работники структурных подразделений:

* отдел оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения;
* отдел маркшейдерско-геодезических работ управления маркшейдерских работ;
* дорожный отдел транспортного управления.

8.3.2. Для принятия объёма работ по инженерной подготовке буровой площадки (отсыпка) участвуют работники структурных подразделений:

* отдел оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения;
* отдел маркшейдерско-геодезических работ управления маркшейдерских работ.

8.3.3. Для принятия объёма работ по мобилизации-демобилизации буровой установки участвуют работники отдела оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения.

8.3.4. Для принятия объёма работ по монтажу-демонтажу буровой установки участвуют работники отдела оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения.

8.3.5. Для принятия объёма работ по утилизации отходов бурения и рекультивации территории разведочной скважины (техническая) участвуют работники структурных подразделений:

* отдел оперативного управления и мониторинга управления супервайзинга бурения;
* отдел маркшейдерско-геодезических работ управления маркшейдерских работ;
* отдел по производственному экологическому контролю и мониторингу управление по охране окружающей среды.

8.3.6. После осмотра и подтверждения вышеуказанных этапов работ в полном объёме, составляется акт, который визируется всеми участниками рабочей группы.

# **ССЫЛКИ**

1. Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 N 41 «О техническом регламенте Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (вместе с ТР ТС 032/2013. Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением)».
2. Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 N 825 «О принятии технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (вместе с ТР ТС 012/2011).
3. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ.
4. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
5. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
6. Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».
7. Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».
8. Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
9. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
10. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
11. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
12. Приказ Ростехнадзора от 20.11.2023 № 410 «Об утверждении руководства по безопасности «Методические рекомендации по классификации аварийно опасных происшествий на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса».
13. Приказ МЧС России от 17.06.2015 № 302 «Об утверждении свода правил «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» (вместе с "СП 231.1311500.2015. Свод правил...")».
14. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».
15. Приказ Минтруда России от 22.12.2015 № 1110н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».
16. Приказ Минэнерго РФ от 15.02.2001 N 52 «Об утверждении и введении в действие Инструкции по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности».
17. Приказ Минэнерго России от 08.07.2002 N 204 «Об утверждении глав правил устройства электроустановок».
18. Приказ Минздравсоцразвития России от 09.12.2009 N 970н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».
19. Постановление Госгортехнадзора России от 30.10.1998 N 63 «Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства».
20. Постановление Госгортехнадзора РФ от 19.06.2003 N 102 «Об утверждении Порядка применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (вместе с "Порядком... РД 03-614-03")».
21. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.07.2001 N 19 «О введении в действие Санитарных правил - СП 2.1.5.1059-01 (вместе с СП 2.1.5.1059-01. 2.1.5. Водоотведение населенных мест. Санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения. Санитарные правила)».
22. Основные положения об организации работы по охране труда в нефтяной промышленности Минтопэнерго Российской Федерации 11.03.1993.
23. Правила ведения ремонтных работ в скважинах. РД 153-39-023-97, утвержденные Минтопэнерго России 18.08.1997.
24. ПБ 03-428-02. Правила безопасности при строительстве подземных сооружений, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора РФ от 02.11.2001 N 49.
25. Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ. РД 153-34.3-03.285-2002.
26. Правила безопасности при геологоразведочных работах. ПБ 08-37-2005.
27. РД 08-272-99. Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.1999 N 19.
28. РД 153-39.0-069-01. Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 09.02.2001 N 39.
29. РД 153-39.0-072-01. Руководящий документ. Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах.
30. РД 102-011-89 Охрана труда. Организационно-методические документы.
31. РД 39-013-90 Инструкция по эксплуатации бурильных труб.
32. РД 39-133-94. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше.
33. РД 34.21.122-87. Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений.
34. Стропы грузовые общего назначения. Требования к устройству и безопасной эксплуатации. РД-10-33-93, утвержденные Госгортехнадзором РФ 20.10.1993.
35. Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности. РД 08-254-98, утвержденная Постановлением Госгортехнадзора РФ от 31.12.1998 N 80.
36. Типовая инструкция по безопасной эксплуатации металлических грузозахватных приспособлений и тары. РД 220-12-98.
37. Положение. Техническая эксплуатация промышленных зданий и сооружений. ПОТ РО 14000-004-98.
38. Методические указания по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок, утвержденные Минэнерго РФ 03.04.2002.
39. СП 9.13130.2009. Свод правил. Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации, утвержденный Приказом МЧС РФ от 25.03.2009 N 179.
40. СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, утвержденные. Приказом Минстроя России от 16.12.2016 N 944/пр).
41. ИБТВ 1-087-81. Отраслевая инструкция по контролю воздушной среды на предприятиях нефтяной промышленности, утвержденная Миннефтепромом СССР 22.10.1981.
42. ГОСТ 12.4.026-2015. Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний.
43. ГОСТ 6286-2017. Рукава резиновые высокого давления с металлическими оплетками без концевой арматуры. Технические условия.
44. ГОСТ Р 53375-2016. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования.
45. ГОСТ 12.3.010-82. Система стандартов безопасности труда. Тара производственная. Требования безопасности при эксплуатации.
46. ГОСТ Р 52247-2021. Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.
47. ГОСТ 16853-88. Канаты стальные талевые для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения. Технические условия.
48. ГОСТ 33168-2014. Краны грузоподъемные. Оборудование для подъема людей. Требования безопасности.
49. ГОСТ Р 51365-2009 (ИСО 10423:2003). Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования.
50. ГОСТ 13862-90 (СТ СЭВ 6149-87, СТ СЭВ 6913-89, СТ СЭВ 6914-89, СТ СЭВ 6916-89). Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции.
51. ГОСТ 7360-2015. Переводники для бурильных колонн. Технические условия.
52. ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000). Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию.
53. ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
54. ГОСТ 10434-82. Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования.
55. ГОСТ 632-80. Трубы обсадные и муфты к ним. Технические условия.
56. ГОСТ 28919-91. Фланцевые соединения устьевого оборудования. Типы, основные параметры и размеры.
57. Кодекс деловой и корпоративной этики НК «Роснефть» № П3-01.06 П-01.
58. Политика Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
59. Стандарт Компании № П3-05 С-0009 «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды».
60. Стандарт Компании № П3-11.04 С-0013 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях».
61. Стандарт Компании № П2-03 С-0126 «Оценка и развитие персонала по компетенциям».
62. Инструкция Компании № П3-11.04 И-001124 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной и экологической безопасности».
63. Стандарт Компании № П3-05 С-0390 «Порядок управления рекультивацией нарушенных, загрязненных земель».
64. Стандарт Компании № П3-05 С-0431 «Лидерство в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
65. Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин».
66. Положение Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».
67. Положение Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше».
68. Положение Компании № П2-10 Р-0218 «Геологическое сопровождение бурения горизонтальных скважин и боковых горизонтальных стволов».
69. Положение Компании № П3-05 Р-0906 «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
70. Положение Компании № П2-10 Р-0133 «Осуществление дистанционного экспертного сопровождения процессов строительства скважин и зарезки боковых стволов».
71. Положение Компании № П2-05.01 Р-0492 «Рейтингование подрядных организаций при строительстве и зарезке боковых стволов скважин».
72. Типовые требования Компании № П3-09 Р-0127 «Организация на объектах Обществ Группы экстренной медицинской помощи».
73. Типовые требования Компании № П2-10 И-01168 «Организация работы бурового супервайзера на объектах Обществ Группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше».
74. Типовые требования Компании № П2-05.01 ТТР-1208 «Крепление скважин».
75. Типовые требования Компании № П2-05.01 ТТР-1209 «Инженерно-технологическое сопровождение буровых растворов».
76. Типовые требования Компании № П3-05 ТТР-0001 «Супервайзинг природовосстановительных работ».
77. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0001 «Требования к спецификации, эксплуатации и инспекции».
78. Типовые требования Компании» № П2-10 М-0038 «Наклонно-направленное бурение».
79. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0007 «Организация работ по контролю скважины при бурении и зарезке боковых стволов на суше».
80. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0006 «Мониторинг выполнения ключевых показателей программ эксплуатационного бурения и реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов».
81. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0005 «Производственная отчетность при строительстве скважин и зарезке боковых стволов».
82. Типовые требования Компании № П2-10 ТИ-0001 «Восстановление скважин методом бурения боковых стволов».
83. Типовые требования Компании № П3-05 ТТР-0010 «Организация безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы».
84. Типовые технические требования Компании № П4-06.03 ТТТ-0056 «Вагон-дома различного функционального назначения, блочного исполнения».
85. Технические требования Компании № П2-10 ТТ-0014 «Противопесочные скважинные фильтры для нижнего заканчивания скважин».
86. Инструкция Компании № П3-05 И-0016 «Золотые правила безопасности труда» и порядок их доведения».
87. Технологический регламент Компании № П2-10 ТР-1029 «Формирование суточной отчетности при строительстве и реконструкции скважин с использованием Модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения».
88. Технологический регламент Компании» № П3-04 ТР-0001 «Использование лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения».
89. Методические указания Компании № П3-05 М-0180 «Расчет объемов образования отходов бурения (в части объемов образования твердой и жидкой фаз)».
90. Методические указания Компании № П3-05 М-0072 «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании».
91. Методические указания Компании № П2-05.01 М-0045 «Требования к оказанию услуг по инженерно-технологическому сопровождению жидкостей заканчивания скважин».
92. Методические указания Компании № П2-10 М-0020 «Требования к услугам по технологическому сопровождению отработки долот».
93. Методические указания Компании №П3-05 М-0109 «Технические требования к индивидуальным приборам контроля содержания кислорода, горючих и токсичных газов».
94. Стандарт ООО «РН-Ванкор» № П3-05 С-0183 ЮЛ-583 «Управление отходами бурения на производственных объектах Общества».
95. Стандарт ООО «РН-Ванкор» № П2-03 С-0005 ЮЛ-583 «Организация обучения персонала».
96. Стандарт ООО «РН-Ванкор» № П3-05 С-0188 ЮЛ-583 «Система управления охраной труда».
97. Регламент бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-0881 ЮЛ-583 «Взаимодействие с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
98. Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-0032 ЮЛ-583 «Положение об организации и проведении производственного контроля за состоянием промышленной безопасности и охраны труда на опасных производственных объектах».
99. Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-9399 ЮЛ-583 «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
100. Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-9408 ЮЛ-583 «Производственный контроль в области охраны окружающей среды».
101. Регламент бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-9413 ЮЛ-583 «Подготовка производственных объектов к безопасной работе в осенне-зимний период».
102. Положение ООО «РН-Ванкор» № П2-03 Р-0072 ЮЛ-583 «Вахтовый метод организации работ».
103. Положение ООО «РН-Ванкор» № П2-03 Р-0608 ЮЛ-583 «Правила внутреннего трудового распорядка».
104. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-102095 ЮЛ-583 «Организация и проведение работ повышенной опасности».
105. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-102097 ЮЛ-583 «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной».
106. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-102087 ЮЛ-583 «Расследование причин инцидентов и их учет на опасных производственных объектах».
107. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 И-01147 ЮЛ-583 «Строительство изолированных шурфовых направлений (термокейсов) с буровой установки на кустовой площадке».
108. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин».
109. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 И-001157 ЮЛ-583 «Расследование осложнений в процессе бурения и крепления эксплуатационных скважин, зарезке боковых стволов, строительстве поисково-оценочных и разведочных скважин».
110. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-75484 ЮЛ-583 «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах общества».
111. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-86790 ЮЛ-583 «О мерах пожарной безопасности в обществе».
112. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-12.01 И-000091 ЮЛ-583 «Требования к оформлению документов».
113. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89473 ЮЛ-583 «Применение средств индивидуальной защиты».
114. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89601 ЮЛ-583 «Организация и ведение работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов».
115. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-90052 ЮЛ-583 «Организация безопасного проведения газоопасных работ на объектах общества».
116. Методические указания ООО «РН-Ванкор» № П2-10 М-0050 ЮЛ-583 «Формирование нормативного времени технологических операций на выполнение работ по эксплуатационному бурению».
117. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000227 ЮЛ-583 «При передвижении пешеходов и автотранспорта по территории производственных и иных объектов Общества».
118. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000306 ЮЛ-583 «Перевозка пассажиров вахтовым и легковым автотранспортом».
119. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000001 ЮЛ-583 «При выполнении работ на открытом воздухе в условиях низких температур и в неотапливаемых помещениях».
120. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000011 ЮЛ-583 «Для пользователей персональных компьютеров».
121. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000106 ЮЛ-583 «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве».
122. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000143 ЮЛ-583 «При эксплуатации оборудования электрического освещения».
123. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000174 ЮЛ-583 «При использовании электронагревательных приборов».
124. Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000223 ЮЛ-583 «При обращении с отходами производства и потребления».
125. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89686 ЮЛ-583 «По эксплуатации установок автоматической пожарной сигнализации (извещатели пожарные дымовые оптико-электронные автономные)».
126. Технологическая инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 ТИ-1021 ЮЛ-583 «Монтаж и эксплуатация противовыбросового оборудования на буровых установках».
127. Технологическая инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 ТИ-1034 ЮЛ-583 «По безаварийному ведению буровых работ».

# ПРИЛОЖЕНИЯ

**Таблица 2**

**Перечень Приложений к Регламенту бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ | НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ | ПРИМЕЧАНИЕ |
| 1 | Шаблон листа стажировки бурового супервайзера | Включено в настоящий файл |
| 2 | Форма доклада при посещении территории объекта | Включено в настоящий файл |
| 3 | Форма списка персонала, находящегося на объекте буровых работ | Включено в настоящий файл |
| 4 | Типовой распорядок рабочего дня супервайзера | Включено в настоящий файл |
| 5 | Перечень документации поста супервайзинга | Включено в настоящий файл |
| 6 | Перечень отчетности супервайзера | Включено в настоящий файл |
| 7 | Форма пересменного отчета супервайзера | Включено в настоящий файл |
| 8 | Памятка для супервайзера по контролю ключевых точек при планировании и выполнении буровых работ | Включено в настоящий файл |
| 9 | Памятка по проведению совещания «Бурение на бумаге» | Включено в настоящий файл |
| 10 | Памятка по проведению Предзабурочного совещания | Включено в настоящий файл |
| 11 | Памятка для супервайзера по минимальным требованиям к форме и содержанию сводки бурового супервайзера на селекторном совещании. | Включено в настоящий файл |
| 12 | Чек-листы входного контроля МТР | Включено в настоящий файл |
| 13 | Формы актов проведения теста на функциональность ПВО и проверки работоспособности ПВО | Включено в настоящий файл |
| 14 | Форма акта учета о выявленных недостатках | Включено в настоящий файл |
| 15 | Перечень операций и действий при строительстве скважин и ЗБС, оценку которых супервайзер должен проводить на основании чек-листов | Включено в настоящий файл |
| 16 | Чек-листы | Включено в настоящий файл |
| 17 | Перечень нарушений, при выявлении которых супервайзер обязан запретить производство работ на объекте контроля | Включено в настоящий файл |
| 18 | Формы актов на остановку работ, на возобновление работ, о самовольном возобновлении работ после остановки | Включено в настоящий файл |
| 19 | Форма рабочего листа управления критической операцией | Включено в настоящий файл |
| 20 | План проведения совещания с подрядчиками перед выполнением критической операции (с примером заполнения) | Включено в настоящий файл |
| 21 | Перечень ключевых моментов операций, присутствие на которых обязательно для супервайзера | Включено в настоящий файл |
| 22 | Опросник для проверки знаний и соблюдения подрядчиками требований фонтанной безопасности | Включено в настоящий файл |
| 23 | Перечень вводных заданий для проведения супервайзером УТЗ по предупреждению аварий в бурении | Включено в настоящий файл |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ШАБЛОН ЛИСТА СТАЖИРОВКИ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА

СТАЖИРОВОЧНЫЙ ЛИСТ

Структурное подразделение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель структурного подразделения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ х (ФИО, должность, подпись)

Выдал: « \_\_\_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г.

Получил: «\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г.

Работник проходящий стажировку: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ х (ФИО, должность, подпись)

Срок стажировки с « **\_*\_\_*** » по « ***\_\_\_\_***» 20**\_\_\_\_\_** г.

Закреплен инструктор (наставник): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ х (ФИО, должность, подпись)

ПРОГРАММА СТАЖИРОВКИ:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ТЕМА СТАЖИРОВКИ | Роспись инструктора (наставника) | Роспись работника проходящего стажировку |
| Ознакомление с Обществом и подрядчиками, схемой взаимодействия при принятии решений и контактной информацией. Ознакомление с типовым распорядком рабочего дня супервайзера. |  |  |
| Ознакомление с оборудованием буровой установки:  - вышко – лебедочный блок;  - насосно – емкостной блок;  - блок очистки и приготовления бурового раствора;  - противофонтанное оборудование. |  |  |
| Изучение и навыки применения в работе (заполнение чек-листов, проведение УТЗ, проверок в области ПБОТОС, проведение входного контроля МТР – их учет и контроль расхода, учет НПВ, прием выполненных работ подрядчиков и т.д.). |  |  |
| Изучение инструкции по безаварийному бурению, утвержденной в Обществе |  |  |
| Изучение и навыки формирования документации поста супервайзера, отчетности супервайзера – согласно перечню. |  |  |
| Изучение договоров подрядчиков – права и обязанности, виды ставок, порядок применения ШОК. |  |  |
| Проведение совещаний с подрядчиками перед выполнением критических операций (под руководством наставника). |  |  |
| Проведение производственных совещаний (планерок) с ИТР подрядчиков и буровой вахтой (под руководством наставника). |  |  |
| Планирование работ по строительству скважины согласно графику “глубина-день”. |  |  |
| Проведение селекторных совещаний, формирование оперативной и суточной отчетности супервайзера в т.ч. с применением модуля «Журнал супервайзера» (под руководством наставника). |  |  |
| Умение оценить и управлять рисками при строительстве скважины. Выявление проблемных ситуаций, решение которых не предусмотрено проектом и планами работ, связанных с высоким риском для персонала, оборудования, технологического процесса, экологии и принятие мер по их разрешению. |  |  |

Комментарии инструктора (наставника):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Сильные стороны:

Области с потенциалом развития:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Стажировка окончена. Знания практических навыков проверены, к самостоятельной работе готов/не готов (нужное подчеркнуть)

Лицо ответственное за стажировку (инструктор): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ х (ФИО, дата, подпись)

Допущен к самостоятельной работе

Руководитель структурного подразделения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ х (ФИО, дата, подпись)

Печатать: 1 лист 2-е страницы (двухсторонняя печать)

# 

# ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ДОКЛАДА ПРИ ПОСЕЩЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА

**Доклад к визиту (президента, директора, зам. директора, и т.д.)**

**докладывает супервайзер ООО «РН-Ванкор»**

Здравствуйте, уважаемый (ые) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ФИО, комиссия, делегация и т.п.)

Я: буровой супервайзер ООО «РН-Ванкор»,\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ФИО)

Вы находитесь на кустовой площадке №\_**\_\_\_\_\_\_\_** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месторождения

(для разведочной скважины: на скважине №\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ площади, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ лицензионного участка.

Работы ведет буровой подрядчик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_с БУ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия) (тип установки)

а также сервисные подрядные организации:

- по наклонно-направленному бурению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия)

- по сопровождению буровых растворов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия)

- по долотному сопровождению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия)

- по геолого-технологическим исследованиям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия)

Проектный забой скважины \_\_\_\_\_\_\_\_ м, в настоящий момент забой составляет \_\_\_\_\_\_\_ м

Вид работ (бурение, СПО, цементаж и т.д.): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование работ)

Ожидаемая дата окончания бурения скважины\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата)

* Территория кустовой площадки является опасным производственным объектом.
* Все опасные факторы находятся под контролем.
* Перемещение по кустовой площадке и буровой установке осуществляется в сопровождении ответственного лица. (Буровой мастер)

Обязательное наличие у посещающих объект, средств индивидуальной защиты.

Для посещения буровой установки и осмотра кустовой площадки необходимо пройти в вагон мастера для прохождения инструктажа по технике безопасности.

Безопасной Вам работы! Спасибо за внимание!

# 

# ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА СПИСКА ПЕРСОНАЛА, НАХОДЯЩЕГОСЯ НА ОБЪЕКТЕ БУРОВЫХ РАБОТ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **ПП** | **ОРГАНИЗАЦИЯ** | **ДОЛЖНОСТЬ** | **Ф.И.О. РАБОТНИКА** | **МЕСТО ПРОЖИВАНИЯ\*** | **ДАТА ЗАЕЗДА** | **ДАТА ВЫЕЗДА** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ТИПОВОЙ РАСПОРЯДОК РАБОЧЕГО ДНЯ СУПЕРВАЙЗЕРА

**Таблица 3**

**Типовой распорядок рабочего дня супервайзера**

| **ВРЕМЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ** |
| --- | --- |
| 06:00 – 06:30 | Подготовка и сдача сводки (баланс на 6:00). |
| 06:30 – 08:00 | Подготовка и сдача утреннего селектора.  Проведение совместно с буровым мастером планерки перед началом смены с буровой вахтой. |
| 08:00 – 08:30 | Прием/сдача вахты супервайзеров. |
| 08:30 – 09:00 | Решение производственно - технологических вопросов с представителями подрядчиков. Подготовка, передача заявок и технологических вопросов. |
| 09:00 – 11:00 | Обход буровой, проверка соблюдения технологического процесса бурения, работоспособности оборудования по блокам (емкостной блок, насосный блок, МБУ, ПВО и т.д.). Проверка согласно Чек-Листов. Проверка по ПБОТОС, контроль за устранением ранее выданных нарушений, проведение еженедельного ПАБ. |
| 11:00 – 12:30 | Оформление текущей документации по скважине. Проверка наличия необходимого оборудования и материалов, закрепленных за ООО «РН-Ванкор». |
| 12:30 - 13:30 | Обед. |
| 13:30 – 15:00 | Сбор информации от подрядчиков, анализ данных по скважине. |
| 15:00 – 15:30 | Подготовка и сдача сводки (баланс на 16:00). |
| 15:30 – 17:30 | Контроль за технологическим процессом строительства скважины через ГТИ. Оформление актов проверки ПБОТОС объекта. Проведение еженедельного совещания по ПБОТОС с ИТР подрядчиков. |
| 17:30 – 18:30 | Анализ графика глубина-день. Оценка рисков срыва производственного процесса. Подготовка к планерке с ИТР подрядчиков. |
| 18:30 - 19:00 | Проведение совещания с ИТР подрядчиков. |
| 19:00 – 19:30 | Проведение совместно с буровым мастером планерки перед началом смены с буровой вахтой. |
| 19:30 – 20:00 | Подготовка и сдача сводки (баланс на 20:00). |
| 20:00 – 20:30 | Прием/сдача вахты супервайзеров. |
| 20:30 – 21:00 | Решение производственно - технологических вопросов с представителями подрядчиков. Подготовка, передача заявок и технологических вопросов. |
| 21:00 – 22:00 | Обход буровой, проверка соблюдения технологического процесса бурения, работоспособности оборудования по блокам (емкостной блок, насосный блок, МБУ, ПВО и т.д.). Проверка согласно Чек-листов. Проверка по ПБОТОС, контроль за устранением ранее выданных нарушений |
| 22:00 – 23:30 | Работа с документацией. Сбор информации от подрядчиков, анализ данных по скважине. |
| 23:30 – 24:00 | Подготовка и сдача сводки (баланс на 00:00). |
| 00:00 – 01:00 | Суточная сводка (заполнение «Журнала супервайзера»). Отправка сводки, рапортов по буровому раствору, ННБ, ГТИ. Заполнение графика глубина-день. |
| 01:00 – 02:00 | Обед. |
| 02:00 – 03:00 | Обход буровой, проверка соблюдения технологического процесса бурения, работоспособности оборудования по блокам (емкостной блок, насосный блок, МБУ, ПВО и т.д.). |
| 03:00 – 05:00 | Контроль за технологическим процессом строительства скважины через ГТИ. Оформление текущей документации. Оформление актов проверки ПБОТОС объекта. Формирование электронного дела скважины. |
| 05:00 – 06:00 | Сбор информации от подрядчиков, анализ данных по скважине. |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ ПОСТА СУПЕРВАЙЗЕРА

**Таблица 4**

**Перечень документации поста супервайзера**

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПАПОК/ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ** | **НАЗНАЧЕНИЕ ДОКУМЕНТА (ПРИЛОЖЕНИЕ)** | | **ВИД ХРАНЕНИЯ (ПРИЛОЖЕНИЕ)** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Проектная и технологическая документация на скважину** | | | | |
| 1.1. | Групповой рабочий проект | для руководства к действию | | в электронном виде | до окончания работ |
| 1.2. | Программа на бурение (реконструкцию) скважины | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 1.3. | Планы на отдельные виды работ (план на вырезку «окна», план на подготовку ствола скважины к спуску обсадной колонны, план на спуск и крепление обсадной колонны, план на ликвидацию пилотного ствола, план на ликвидацию аварии и т.п.) | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 1.4. | ГТН | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 1.5. | График «Глубина-день» | для руководства к действию | | в электронном виде | до окончания работ |
| 1.6. | Геологический проект | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 1.7. | Типовые планы работ (на вскрытие продуктивных пластов, строительство термокейсов и т.п.) | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2. | **Отчетность по скважине** | | | | |
| 2.1. | Акты по скважине | для анализа и отчетности | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2.2. | Суточные рапорта | для анализа и отчетности | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2.3. | Документы ежедневной отчетности | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 2.4. | КНБК | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 2.5. | ОК-324 | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.6. | ОК-245 | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.7. | ОК-178 | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.8. | Пилотный ствол | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.9. | ОК-114 | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.10. | Термокейс | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 2.11. | Чек-листы | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 2.12. | Протоколы совещаний: «Бурение на бумаге», «Предзабурочное совещание», «Итоговое совещание» | для анализа и отчетности | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2.13. | Рабочие листы управления критическими операциями (ЛУКО) | для анализа и отчетности | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2.14. | Листы глушения | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 2.15. | Заявки | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 2.16. | Дело скважины | для анализа и отчетности | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 2.17. | Отчет по скважине | для формирования дела скважины | | в электронном виде | до окончания работ |
| 3. | **Организационная документация** | | | | |
| 3.1. | Договоры с подрядчиками | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде | на период актуальности документа |
| 3.2. | Должностные инструкции (с листами ознакомления) | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | на период актуальности документа |
| 4. | **Распорядительная документация** | | | | |
| 4.1. | Приказы, распоряжения, письма, протоколы, мероприятия (с листами ознакомления) | для руководства к действию | в бумажном и электронном виде | | до отмены распоряжением общества / до окончания работ |
| 5. | **Документация по ПБОТООС** | | | | |
| 5.1. | Классификатор по ПБОТОС | для руководства к действию | | в электронном виде | до окончания работ |
| 5.2. | Протокол еженедельного совещания по ПБОТОС; ПАБ | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 5.3. | Акты-предписания, отчет о выполнении предписаний | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 5.4. | Акты проверок (внеплановые проверки, проверки согласно информационных писем) | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 5.5. | Молнии; Уроки, извлеченные из происшествий; СТОП ЧАС; листы ознакомления | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | постоянно |
| 6. | **Информационно-справочная документация** | | | | |
| 6.1. | Документация по профилактике и ликвидации аварий в бурении, памятки, справочная техническая информация, результаты тестирования, материалы с курсов повышения квалификации, обучающих курсов, семинаров | для руководства к действию | | в бумажном и электронном виде | на период актуальности документа |
| 7. | **Учетная документация** | | | | |
| 7.1. | Отчётная документация подрядных организаций (ШОК, СЗ, акты выполненных работ, месячный отчет, акты расходов материалов и т.п.) | для формирования актов выполненных работ | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 7.2. | Реестр НПВ и ремонтов, суточный оперативный отчет службы супервайзинга, Реестр Роснефть, акты о выявленных недостатках | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 7.3. | Первичная документация по НПВ (аварии, осложнения, инциденты, брак) | для проведения расследования | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 7.4. | Пересменный отчет супервайзера | для проведения расследования | | в бумажном и электронном виде | до окончания работ |
| 7.5. | Отчетность по образованию и движению отходов бурения | для анализа и отчетности | | в бумажном или электронном виде | до окончания работ |
| 7.6. | Еженедельная отчетность | для анализа и отчетности | | в электронном виде | до окончания работ |
| 8. | **Нормативная документация** | | | | |
|  | Положение Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 И-01168 «Организация работы бурового супервайзера на объектах Обществ Группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше». | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Политика Компании № П3-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-0032 ЮЛ-583 «Положение об организации и проведении производственного контроля за состоянием промышленной безопасности и охраны труда на опасных производственных объектах» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Стандарт ООО «РН-Ванкор» № П3-05 С-0183 ЮЛ-583 «Управление отходами бурения на производственных объектах Общества» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Методические указания Компании № П3-05 М-0180 «Расчет объемов образования отходов бурения (в части объемов образования твердой и жидкой фаз)» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Технологическая инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 ТИ-1034 ЮЛ-583 «По безаварийному ведению буровых работ» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция Компании № П3-05 И-0016 «Золотые правила безопасности труда» и порядок их доведения | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-05.01 ТТР-1208 «Крепление скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Методические указания Компании № П2-05.01 М-0045 «Требования к оказанию услуг по инженерно-технологическому сопровождению жидкостей заканчивания скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-05.01 ТТР-1209 «Инженерно-технологическое сопровождение буровых растворов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция Компании № П3-11.04 И-001124 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, промышленной, пожарной и экологической безопасности». | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 И-01147 ЮЛ-583 «Строительство изолированных шурфовых направлений (термокейсов) с буровой установки на кустовой площадке» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Методические указания Компании № П3-05 М-0072 «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П3-05 ТТР-0010«Организация безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых обществами группы» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Регламент бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» П3-05 РГБП-9413 ЮЛ-583 «Подготовка производственных объектов к безопасной работе в осенне-зимний период» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Стандарт ООО «РН-Ванкор» № П3-05 С-0188 ЮЛ-583 «Система управления охраной труда» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Стандарт Компании № П3-05 С-0390 «Порядок управления рекультивацией нарушенных, загрязненных земель» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П3-05 ТТР-0001 «Супервайзинг природовосстановительных работ» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Стандарт Компании № П3-05 С-0431 «Лидерство в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение ООО «РН-Ванкор» № П2-03 Р-0608 ЮЛ-583 «Правила внутреннего трудового распорядка» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании» № П2-10 М-0038 «Наклонно-направленное бурение» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-0881 ЮЛ-583 «Взаимодействие с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-102087 ЮЛ-583 «Расследование причин инцидентов и их учет на опасных производственных объектах» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» П3-05 И-102095 ЮЛ-583 «Организация и проведение работ повышенной опасности» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0007 «Организация работ по контролю скважины при бурении и зарезке боковых стволов на суше» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0006 «Мониторинг выполнения ключевых показателей программ эксплуатационного бурения и реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0005 «Производственная отчетность при строительстве скважин и зарезке боковых стволов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0001 «Требования к спецификации, эксплуатации и инспекции» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Технические требования Компании № П2-10 ТТ-0014 «Противопесочные скважинные фильтры для нижнего заканчивания скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Технологический регламент Компании № П2-10 ТР-1029 «Формирование суточной отчетности при бурении скважин и зарезке боковых стволов с использованием модуля «Журнал супервайзера» лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения»» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Технологическая инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 ТИ-1021 ЮЛ-583 «Монтаж и эксплуатация противовыбросового оборудования на буровых установках» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования Компании № П2-10 ТИ-0001 «Восстановление скважин методом бурения боковых стволов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П2-10 Р-0218 «Геологическое сопровождение бурения горизонтальных скважин и боковых горизонтальных стволов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П2-10 Р-0216  «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П2-10 И-001157 ЮЛ-583 «Расследование осложнений в процессе бурения и крепления эксплуатационных скважин, зарезке боковых стволов, строительстве поисково-оценочных и разведочных скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П2-10 Р-0133 «Осуществление дистанционного экспертного сопровождения процессов строительства скважин и зарезки боковых стволов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Методические указания ООО «РН-Ванкор» № П2-10 М-0050 ЮЛ-583 «Формирование нормативного времени технологических операций на выполнение работ по эксплуатационному бурению» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Методические указания Компании № П2-10 М-0020 «Требования к услугам по технологическому сопровождению отработки долот» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Типовые требования компании  «Организация работы бурового супервайзера на объектах обществ группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-102097 ЮЛ-583«Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение ООО «РН-Ванкор» № П2-03 Р-0072 ЮЛ-583 «Вахтовый метод организации работ» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П2-05.01 Р-0492 «Рейтингование подрядных организаций при строительстве и зарезке боковых стволов скважин» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Технологический регламент Компании» № П3-04 ТР-0001 «Использование лицензионного программного обеспечения «Удаленный мониторинг бурения» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-75484 ЮЛ-583 «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах общества» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-86790 ЮЛ-583 «О мерах пожарной безопасности в обществе» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000227 ЮЛ-583 «При передвижении пешеходов и автотранспорта по территории производственных и иных объектов Общества». | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89473 ЮЛ-583 «Применение средств индивидуальной защиты» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89601 ЮЛ-583 «Организация и ведение работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-89686 ЮЛ-583 «По эксплуатации установок автоматической пожарной сигнализации (извещатели пожарные дымовые оптико-электронные автономные)» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-90052 ЮЛ-583 «Организация безопасного проведения газоопасных работ на объектах общества» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000306 ЮЛ-583 «Перевозка пассажиров вахтовым и легковым автотранспортом | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000001 ЮЛ-583 «При выполнении работ на открытом воздухе в условиях низких температур и в неотапливаемых помещениях» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000011 ЮЛ-583 «Для пользователей персональных компьютеров» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000106 ЮЛ-583 «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000143 ЮЛ-583 «При эксплуатации оборудования электрического освещения» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000174 ЮЛ-583 «При использовании электронагревательных приборов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Положение Компании № П3-05 Р-0906 «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-9399 ЮЛ-583 «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Регламент бизнес-процесс ООО «РН-Ванкор» № П3-05 РГБП-9408 ЮЛ-583 «Производственный контроль в области охраны окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-12.01 И-000091 ЮЛ-583 «Требования к оформлению документов» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Кодекс деловой и корпоративной этики НК «Роснефть» № П3-01.06 П-01 | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Стандарт Компании № П3-05 С-0009 «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | Инструкция по охране труда ООО «РН-Ванкор» № П3-05 ИОТ-000223 ЮЛ-583 «При обращении с отходами производства и потребления» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | **Промышленная безопасность** | | | | |
|  | Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ПБ 08-37-2005 «Правила безопасности при геологоразведочных работах» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ПБ 03-428-02 Правила безопасности при строительстве подземных сооружений | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 08-272-99 Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 153-39-023-97 Правила ведения ремонтных работ в скважинах | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Приказ Ростехнадзора от 20.11.2023 № 410 «Об утверждении руководства по безопасности «Методические рекомендации по классификации аварийно опасных происшествий на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса». | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 N 825 «О принятии технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (вместе с ТР ТС 012/2011) | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Охрана труда** | | | | |
|  | ПОТ РО 14000-004 Положение. Техническая эксплуатация промышленных зданий и сооружений. | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 102-011-89 Охрана труда. Организационно-методические документы | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Основные положения об организации работы по охране труда в нефтяной промышленности Минтопэнерго Российской Федерации 11.03.1993 | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Пожарная безопасность** | | | | |
|  | Приказ МЧС России от 17.06.2015 № 302 «Об утверждении свода правил «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» (вместе с "СП 231.1311500.2015. Свод правил...")» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
| СП 9.13130.2009. Свод правил. Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ГОСТ 12.4.026-2015. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Сосуды, работающие под давлением, котлы** **и котельные установки** | | | | |
|  | ГОСТ 6286-2017 Рукава резиновые высокого давления с металлическими оплетками без концевой арматуры. Технические условия | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76 | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ТР ТС 032/2013 Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Грузоподъемное оборудование** | | | | |
|  | ГОСТ 12.3.010-82 Тара производственная. Требования безопасности при эксплуатации | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ГОСТ 16853-88 Канаты стальные талевые для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения. Технические условия. | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ГОСТ 33168-2014 Краны грузоподъемные. Оборудование для подъема людей. Требования безопасности | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 10-33-93 Стропы грузовые общего назначения. Требования к устройству и безопасной эксплуатации | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 220-12-98 Типовая инструкция по безопасной эксплуатации металлических грузозахватных приспособлений и тары | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **СИЗ и Газоанализаторы** | | | | |
|  | Приказ Минтруда России от 22.12.2015 № 1110н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ИБТВ1-087-81 Отраслевая инструкция по контролю воздушной среды на предприятиях нефтяной промышленности | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Методические указания Компании №П3-05 М-0109 «Технические требования к индивидуальным приборам контроля содержания кислорода, горючих и токсичных газов» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Инспекция инструмента и оборудования** | | | | |
|  | Методика обследования технического состояния элеваторов корпусных для бурильных и обсадных труб типа КМ и элеваторов литых для обсадных труб типа ЭН с целью определения возможности их дальнейшей эксплуатации (2002-2002 МУ) | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Методика проведения неразрушающего контроля штропов (1198-00.004 МУ) | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Методика проведения неразрушающего ультразвукового контроля тормозных лент буровых лебедок и лебедок агрегатов для подземного и капитального ремонта скважин 1198-00.008 МУ | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Методика проведения неразрушающего ультразвукового контроля зоны сварного шва бурильных труб типа ТБПВ, МУ 1198-00.002 | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **ПФБ, ПВО** | | | | |
|  | ГОСТ Р 51365-2009 (ИСО 10423 - 2003) Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ГОСТ 13862-90 (СТ СЭВ 6149-87, СТ СЭВ 6913-89, СТ СЭВ 6914-89, СТ СЭВ 6916-89) Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Трубы (БИ, ОК, НКТ, переводники и пр.)** | | | | |
|  | ГОСТ 7360-2015 Переводники для бурильных колонн. Технические условия | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 39-013-90 Инструкция по эксплуатации бурильных труб | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Экология** | | | | |
|  | ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 39-133-94. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Электробезопасность** | | | | |
|  | ГОСТ 10434-82 Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Приказ Минэнерго России от 08.07.2002 N 204 «Об утверждении глав правил устройства электроустановок». | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 34.21.122-87 Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 153-34.3-03.285-2002 Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Методические указания по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок, утвержденные Минэнерго РФ 03.04.2002 | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Химические вещества** | | | | |
|  | ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Сварочные работы** | | | | |
|  | Постановление Госгортехнадзора России от 30.10.1998 № 63 «Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Об утверждении Порядка применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (вместе с "Порядком... РД 03-614-03")». | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | **Вагон-дома** | | | | |
|  | Типовые технические требования Компании № П4-06.03 ТТТ-0056 «Вагон-дома различного функционального назначения, блочного исполнения» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | **Медпомощь** | | | | |
|  | Типовые требования Компании № П3-09 Р-0127 «Организация на объектах Обществ Группы экстренной медицинской помощи» | для руководства к действию | | Фонд ЛНД СЭД |  |
|  | **ГТИ и ГИС** | | | | |
|  | РД 153-39.0-069-01. Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | Приказ Минтопэнерго Российской Федерации от 12.07.1996 № 178 «Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений» | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |
|  | РД 153-39.0-072-01. Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах | для руководства к действию | | в бумажном или электронном виде |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ОТЧЕТНОСТИ СУПЕРВАЙЗЕРА

**Таблица 5**

**Перечень отчетности супервайзера**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **ВИД ОТЧЁТА** | **ВРЕМЯ СДАЧИ** | **ЭЛЕКТРОННЫЕ АДРЕСА** |
| 1 | Суточная сводка | 07-00; 16-00;  20-00; 24-00. | УТиИБ; ООУиМ УСБ |
| 2 | Ежесуточный рапорт (бурение, растворы, ННБ, ГТИ) (скан и excel) | Ежесуточно с 00-00 до 02-00 | УТиИБ; ООУиМ УСБ; копируется в папку «Дело скважины» на сетевой диск «V» |
| 3 | Еженедельная отчетность по ПБОТОС (классификатор, акты предписаний, отчеты о выполнении предписаний) | Каждое воскресенье | УПБиОТ; УООС; ООУиМ УСБ |
| 4 | Акт ревизии системы очистки | Каждые 15 суток (для ОСБ УСБ); перед началом этапа бурения (для ОСРС УСБ) | УТиИБ; Копируется в папку «Дело скважины» на сетевой диск «V» |
| 5 | Электронное дело скважины | По окончанию строительства скважины (для ОСБ УСБ); по окончанию реконструкции скважины (для ОСРС УСБ) | Копируется в папку «Дело скважины» на сетевой диск «V»; на бумажном носителе передается в ГОСБ УГСБС, ЦДНГ УДНиГ |
| 6 | Технический акт по цементированию, диаграммы цементирования, акты опрессовок (ПВО, ОК, МКП) | После проведения операции | УТиИБ; ОСБ УСБ; ОСРС УСБ;  Копируется в папку «Дело скважины» на сетевой диск «V» |
| 7 | Реестр НПВ и ремонтов, подтверждающие акты | Ежемесячно 26 числа | ОСБ УСБ; ОСРС УСБ |
| 8 | Журнал учета утилизации отходов (в электронном виде и сканированный с подписью) | Ежемесячно 1 числа | ОСБ УСБ; ОСРС УСБ; УТиИБ; ООУиМ УСБ |
| 9 | Информация шлам, фугат (скан) |
| 10 | Акт сверки шлама, исполнительная съемка шламового амбара |
| 11 | Данные учета в области обращения с отходами | Ежемесячно до 3 числа | ОСБ УСБ; ОСРС УСБ; УООС |
| 12 | Суточный оперативный отчет службы супервайзинга | Ежедневно до 8-00 | ОСБ УСБ; ОСРС УСБ |
| 13 | Заявка на транспорт |
| 14 | ШОК, МО, График глубина/день, акты | Согласно «Памятке по заполнению СЗ на применение/отсутствие штрафов» | ОСБ УСБ; ОСРС УСБ |
| 15 | Служебные записки на применение/отсутствие штрафов |
| 16 | «Чек-лист» долив скважины (буровой подряд и ГТИ) | Каждое воскресенье | Копируется на сетевой диск «V» |
| 17 | «Чек-лист» талевый канат |
| 18 | «Чек-лист» проверка состояния ПФБ | После опрессовки ПВО | Копируется на сетевой диск «V» |
| 19 | Учебно-тренировочное занятие «Выброс» | После проведения | Копируется на сетевой диск «V» |
| 20 | Акт проверки ПФБ | 1 раз в месяц | Копируется на сетевой диск «V» |
| 21 | Акт проверки талевого каната | Ежемесячно 28 числа | Копируется на сетевой диск «V» |
| 22 | Фотоотчет | Ежемесячно 24 числа | Копируется на сетевой диск «V» |
| 23 | Результат тестирования ГТИ по ПФБ | При заезде персонала ГТИ | Копируется на сетевой диск «V» |
| 24 | Результат тестирования супервайзеров по ПФБ, на знание договоров и РГБП-0001 | При заезде супервайзеров на вахту | Копируется на сетевой диск «V» |
| 25 | Пересменный отчет супервайзера | За 1 сутки до отъезда | Копируется на сетевой диск «V» |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ПЕРЕСМЕННОГО ОТЧЕТА СУПЕРВАЙЗЕРА

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | **ПЕРЕСМЕННЫЙ ОТЧЕТ СУПЕРВАЙЗЕРА** | | | 1. **ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ** | | | * 1. Текущее состояние дел по скважине (секция, забой, вид выполняемых работ, что спущено в скважину, ключевые моменты). План работ на текущие сутки. Планируемые работы на следующие сутки. Текущие проблемы по скважине, основные причины, план действий. Наличие документации. |  | | * 1. Наличие дополнительных планов в случае, если ведутся незапланированные работы |  | | 1. **ЧТО ПРОИСХОДИЛО И ПЛАН** | | | * 1. Отклонение от графика Глубина-День |  | | * 1. Технологические и организационные проблемы, возникшие при строительстве скважин за отчетный период (неделя, две недели, месяц - как применимо): * что произошло * предпринятые меры * результат |  | | * 1. Пятидневный план |  | | * 1. Мобилизация подрядчиков, ЗИП, материалы, оборудование, заказанные и находящиеся в ожидании: |  | | * 1. Мероприятия по ликвидации отставания (если применимо): |  | | 1. **ВОПРОСЫ И ЗАДАНИЯ К ПОДРЯДНЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ** | | |  | | | 1. **ВНУТРЕННИЕ ВОПРОСЫ** | | |  | | | 1. **ЗАДАНИЯ** | | | * 1. Какое задание, от кого получено |  | | * 1. Статус выполнения |  | | * 1. Место хранения информации на компьютере |  | | * 1. Дата отправки ответа |  | | * 1. Кому отправлена информация |  | | 1. **ВЫПИСАННЫЕ ПУНКТЫ ПРЕДПИСАНИЯ ЗА СМЕНУ (НЕДЕЛЯ, ДВЕ НЕДЕЛИ, МЕСЯЦ - КАК ПРИМЕНИМО):** | | |  | | | **ПЕРЕСМЕННЫЙ ОТЧЕТ СУПЕРВАЙЗЕРА** | | | 1. **ПУНКТЫ ПРЕДПИСАНИЯ В РАБОТЕ** | | |  | | | 1. **ПРЕДЛОЖЕНИЯ СУПЕРВАЙЗЕРА** | | |  | | | 1. **ОДНОВРЕМЕННЫЕ РАБОТЫ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ** | | |  | | | | | | | | |
|  |  | |  | | | |
| **КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ СПЕЦИАЛИСТОВ ОБЩЕСТВА** | | | | |
| **ДОЛЖНОСТЬ** | | **ФИО** | **ТЕЛЕФОН МОБИЛЬНЫЙ** | **ТЕЛЕФОН СТАЦИОНАРНЫЙ** |
| Начальник отдела/управления | |  |  |  |
| Менеджер по супервайзингу | |  |  |  |
| Менеджер по инжинирингу | |  |  |  |
| Гл. специалист по растворам | |  |  |  |
| Гл. специалист по долотам | |  |  |  |
| Гл. специалист по ННБ | |  |  |  |
| Гл. специалист по цементированию | |  |  |  |
| Гл. специалист по заканчиванию | |  |  |  |
| Старший (региональный) буровой супервайзер | |  |  |  |
| **ДОЛЖНОСТЬ** | | **ФИО** | **ТЕЛЕФОН МОБИЛЬНЫЙ** | **ТЕЛЕФОН СТАЦИОНАРНЫЙ** |
| Подрядчик по бурению | |  |  |  |
| Подрядчик по растворам | |  |  |  |
| Подрядчик по ННБ | |  |  |  |
| Подрядчик по ГТИ | |  |  |  |
| Подрядчик по цементированию | |  |  |  |
| Подрядчик по долотам | |  |  |  |
| Подрядчик по вывозу шлама | |  |  |  |
| Подрядчик по оснастке ОК | |  |  |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ПАМЯТКА ДЛЯ СУПЕРВАЙЗЕРА ПО КОНТРОЛЮ КЛЮЧЕВЫХ ТОЧЕК ПРИ ПЛАНИРОВАНИИ И ВЫПОЛНЕНИИ БУРОВЫХ РАБОТ

1. Общая информация. Перед отправкой на место выполнения работ необходимо подготовить личные документы:

* паспорт;
* пропуск на месторождение (период действия соответствует срокам пребывания);
* обученность (наличие удостоверений, согласно требований Федеральных норм и правил, в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534).

1. Контрольные точки для эффективного управления процессом. Для владения полной информацией на объекте необходимо вести учет документации, заявок, наличия оборудования.

Проверка рабочей документации и инструментов супервайзера.

При приезде на место выполнения работ необходимо проверить наличие следующей документации и инструментов:

* пересменный отчет супервайзера («хендовер») - информация от сменщика о выполненных работах, текущих и планируемых работах, заявках, важных задачах;
* согласованный ГРП или проект на бурение скважины;
* подписанные договоры сервисных подрядчиков, участвующих в строительстве скважины;
* контактная информация (электронная почта; телефон) кураторов по инжинирингу и супервайзингу;
* контактная информация (электронная почта; телефон) представителей подрядных организаций (координаторы; руководители проектов), осуществляющих работы по строительству скважины;
* согласованный протокол о проведении совещания «бурение на бумаге» и предзабурочного совещания;
* согласованная интегрированная программа на бурение скважины;
* согласованные программы работ на строительство скважины (от сервисных подрядчиков);
* согласованные планы работ (спуск обсадных колонн, срезка в открытом стволе, вырезка окна и т.д.);
* согласованные графики глубина-день и глубина-стоимость;
* акт готовности буровой к выполнению работ по строительству скважины;
* журнал извлеченных уроков (проверить заполнение);
* стандартизированная форма финального отчета по скважине;

1. Проверка заявок МТР. Проверка заявок на завоз МТР является необходимой частью при планировании работ на объекте. Ниже указан перечень заявок, которые необходимо держать под контролем:

* обсадные трубы находятся на объекте или подана заявка на завоз;
* поданы заявки на завоз оборудования и материалов с учетом зоны ответственности согласно договорным обязательствам;
* заявка на привлечение подрядных организаций и специализированного сервиса (отбор керна, вырезка окна и т.д.) подана/перенесена в срок на основании суточного и пятидневного планирования.

1. Проверка наличия оборудования сервисных подрядчиков. Качество проведения проверки наличия оборудования и материалов сервисных подрядчиков на объекте выполнения работ имеет прямое влияние на сроки строительства скважины.

Перечень проверки оборудования сервисного подрядчика по ННБ:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* сформирован перечень необходимого оборудования в соответствии с требованиями программы по ННБ;
* наличие на объекте оборудования, необходимого на бурение ближайшей секции на объекте согласно сформированному перечню;
* заявка на завоз оборудования для последующих секций подана/перенесена подрядчиком по ННБ в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта);
* паспорта на оборудование для всех элементов сформированного перечня;
* наличие данных по фактической наработке оборудования;
* исключено включение оборудования в состав КНБК с наработкой, требующей проведения дополнительного СПО для его замены;
* наличие переводников на объекте для сборки КНБК;
* наличие резервного оборудования на все оборудование, указанное в КНБК, в количестве согласно требованиям договора.

Перечень проверки оборудования сервисного подрядчика по долотному сопровождению:

* комплект долот для строительства скважины с резервом на каждую секцию (или возможность оперативного завоза резерва на объект);
* наличие паспортов на долота;
* наличие переводников (при необходимости) для перехода с долота на элементы КНБК;
* наличие досок отворота долот для всех типоразмеров используемых долот;
* наличие комплекта насадок на долота в соответствии с требованиями программы;
* наличие данных по фактической наработке на долото.

Перечень проверки оборудования и материалов сервисного подрядчика по буровым растворам:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* наличие необходимого объема материалов, необходимого на бурение ближайшей секции с учетом запаса (в соответствии с требованиями программы промывки);
* заявка на завоз химических материалов для последующих секций подана/перенесена подрядчиком по буровым растворам в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта).
* сертификаты на материалы;
* комплектность лаборатории согласно требованиям договора;
* наличие комплекта сеток для вибросит в соответствии с требованиями программы.

Перечень проверки оборудования сервисного подрядчика по ГТИ:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* комплектность оборудования в соответствии с требованиями договора;
* наличие паспортов на оборудование (датчики и т.д.);
* своевременное проведение тарировки оборудования.

Перечень проверки бурового подрядчика:

* численный состав, укомплектованность буровой бригады квалифицированным персоналом и аттестованными специалистами;
* наличие акта готовности буровой установки к эксплуатации (с положительным решением);
* комплектность бурильного инструмента в соответствии с требованиями договора;
* наличие паспортов на бурильный инструмент с указанием информации по прочностным, геометрическим и эксплуатационным характеристикам, а также их текущей наработке;
* комплектность бурильного инструмента в соответствии с требованиями договора;
* наличие паспортов на буровое оборудование с указанием информации о проведенных ремонтах и замене комплектующих частей;
* наличие графика ППР бурового оборудования;
* соответствие типоразмера и грузоподъемности оборудования спуско-подъемного комплекса требованиям Программы бурения;
* соответствие эксплуатационных характеристик оборудования вращения бурильной колонны (ротор, ВСП) требованиям Программы бурения;
* наличие и работоспособность ограничителя высоты подъема талевого блока;
* наличие сертификата на талевый канат, информации по текущей наработке, отсутствие повреждений каната;
* соответствие монтажа ПВО утвержденной схеме;
* наличие инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов;
* наличие ПЛА;
* наличие и ведение листа учета долива;
* наличие и ведение листа глушения;
* наличие положения о порядке организации безопасного производства работ на кустовой площадке;
* наличие журналов инструктажей на рабочем месте, формы которых, разрабатываются и утверждаются подрядной организацией.

Перечень проверки бурового подрядчика:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* сформирован перечень необходимого оборудования в соответствии с требованиями Плана работ на спуск обсадной колонны/хвостовика;
* наличие паспортов/сертификатов качества на оборудование заканчивания для всех элементов сформированного перечня;
* наличие данных по фактической наработке и дефектоскопии посадочного инструмента;
* геометрические размеры и присоединительные резьбы оборудования заканчивания соответствуют плану работ на спуск обсадной колонны/хвостовика.

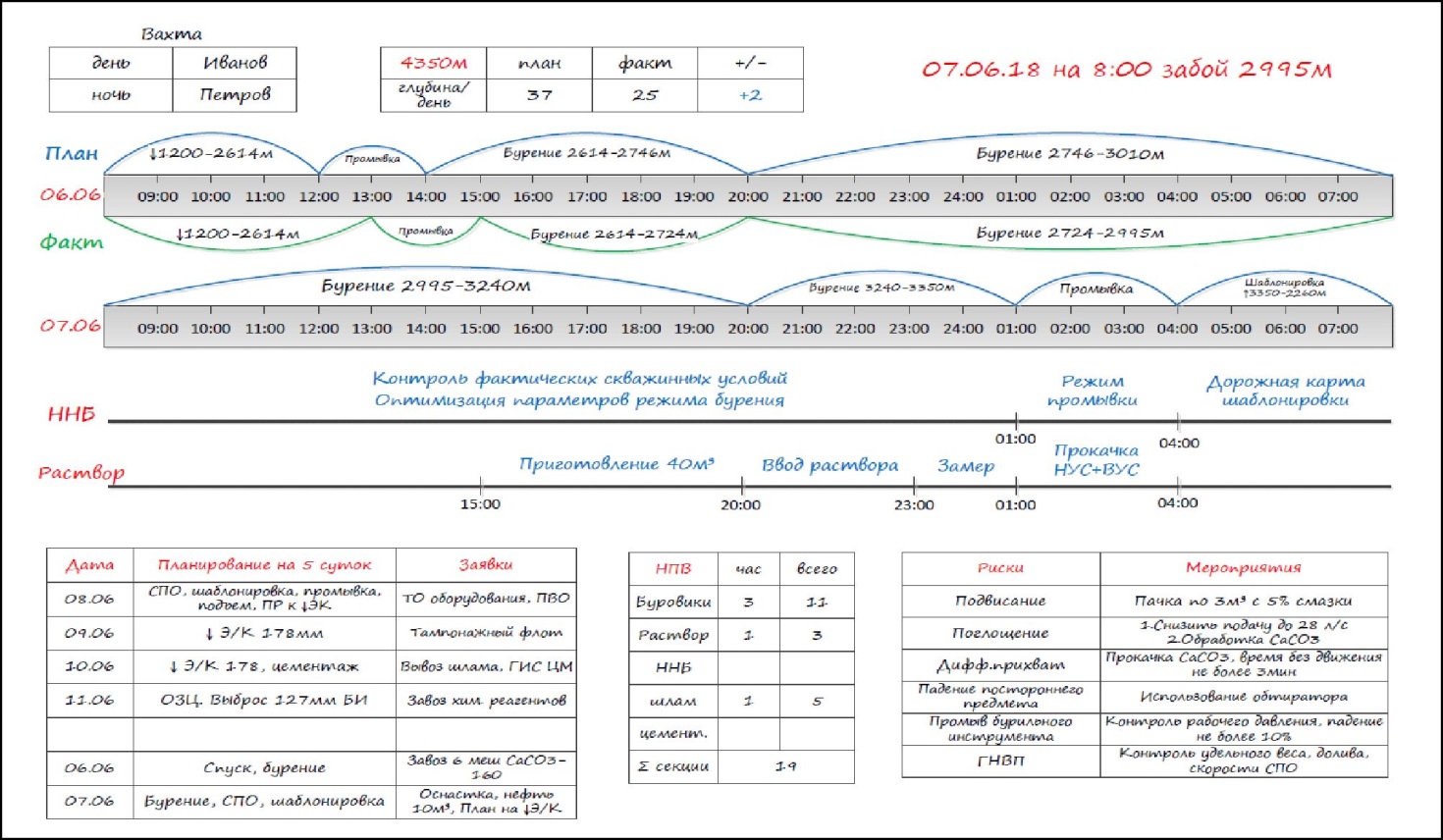
1. Ежесменные совещания с ИТР и буровой вахтой. Ежесменные совещания с ИТР и буровой вахтой являются инструментом супервайзера по планированию работ и выявлению рисков. Поэтому вопросам качества проведения совещания и выбора модели проведения совещания необходимо уделять особое внимание.

Подготовка к совещанию:

* ознакомиться с вновь поступившими молниями, извлеченными уроками, мероприятиями. Подготовить данную информацию для ознакомления специалистов, участвующих в процессе строительства скважины;
* до начала утреннего совещания необходимо детально проанализировать предыдущие сутки выявить основные проблемные вопросы (невыполнение механической скорости, превышение времени на СПО; ремонтное время и т.д.);
* запланировать работы на предстоящие сутки с учетом графика глубина-день;
* проверить наличие документации (планов и программ работ) и детально прочитать их. При наличии вопросов и замечаний к планам и программам работ задать вопросы в соответствующие СП в офисе;
* проверить наличие заявок с учетом планирования работ на объекте;
* скорректировать 5-ти дневное планирование в заранее подготовленном и утвержденном в Обществе формате;
* для визуализации и четкости понимания участниками совещания информации необходимо заранее подготовить формат проведения совещания на стационарном информаторе (настенная доска для анализа/планирования).

Проведение совещания:

* совещание необходимо начинать с информации о ПБОТОС (молнии, мероприятия, извлеченные уроки). После окончания доклада необходимо в виде диалога получить обратную связь от участников совещания;
* с учетом использования настенной доски (пример на Рисунке 1) приступить к началу анализа и планирования работ на объекте.



**Рис. 1 Пример настенной доски супервайзера**

В данном примере указаны основные направления планирования работ:

1. Обозначить планируемый и фактический срок строительства скважины с обязательным указанием опережения/отставания от плана. Отметить основные причины опережения/отставания и способы исключения непроизводительного времени с обязательной фиксацией положительного и отрицательного опыта в журнал извлеченных уроков.
2. Указать выполненные работы за предыдущие сутки, обозначить проблемные вопросы, которые возникли в ходе выполнения работ. Получить обратную связь о причинах и способах недопущения. Результат обсуждения зафиксировать на доске.
3. Поэтапно обсудить планируемые работы, обратить внимание на обеспечение проведения параллельных работ. Обозначить технические и технологические риски. Получить обратную связь от участников совещания о сроках выполнения и рисках. Результат обсуждения зафиксировать на доске.
4. При обсуждении планируемых операций необходимо фиксировать потребность в заявках на материалы, оборудование; специализированного сервиса.

При необходимости в шаблон формы настенной доски можно добавлять дополнительную информацию.

После окончания совещания подвести итоги и предложить участникам совещания высказать дополнительно свои предложения и замечания.

**Чек-лист к памятке для супервайзера по контролю ключевых точек при планировании и выполнении буровых работ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | | |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | | | | |
|  | | | | |
| **№** | **ПОВЕРОЧНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ** | | **ПРОВЕРЕНО** | **КОММЕНТАРИИ** |
| **ПЕРСОНАЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | |
| 1 | Пропуск на месторождение (период действия соответствует срокам пребывания на объекте) | |  |  |
| 2 | Обученность (наличие удостоверений согласно требованиям: Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности; Общества) | |  |  |
| **КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** | | | | |
| 1 | Контактная информация (email; телефон) ключевого персонала Общества (специалисты, ответственные за скважину, по направлениям инжиниринга, супервайзинга, геологии) | |  |  |
| 2 | Контактная информация (email; телефон) представителей подрядных организаций (координаторы; руководители проектов), осуществляющих работы по строительству скважины | |  |  |
| **РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ СУПЕРВАЙЗЕРА (НЕОБХОДИМО НАЛИЧИЕ НА ОБЪЕКТЕ)** | | | | |
| 1 | Пересменный отчет супервайзера (хендовер) | |  |  |
| 2 | ГРП или проект на бурение скважины | |  |  |
| 3 | Договоры сервисных подрядчиков, участвующих в строительстве скважины | |  |  |
| 4 | Журнал извлеченных уроков есть в наличии и ведется | |  |  |
| 5 | Согласованные протоколы о проведении совещания «Бурение на бумаге» и предзабурочного совещания | |  |  |
| 6 | Согласованная интегрированная программа на бурение скважины | |  |  |
| 7 | Согласованные программы работ на строительство скважины (от сервисных подрядчиков) | |  |  |
| 8 | Согласованные планы работ (спуск обсадных колонн, срезка в открытом стволе, вырезка окна) | |  |  |
| 9 | Согласованный график глубина-день | |  |  |
| 10 | Согласованный график глубина-стоимость | |  |  |
| 11 | Акт готовности буровой к выполнению работ по строительству скважины | |  |  |
| 12 | Стандартизированная форма финального отчета по скважине | |  |  |
| **ПРОВЕРКА ЗАЯВОК МТР, НАХОДЯЩИХСЯ В ЗОНЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЩЕСТВА** | | | | |
| 1 | Обсадные трубы находятся на объекте или подана заявка на их завоз | |  |  |
| 2 | Находятся на объекте или поданы заявки на завоз иного оборудования, находящегося в зоне ответственности Общества (колонная головка, фонтанная арматура) | |  |  |
| **ПРОВЕРКА ЗАЯВОК НА СЕРВИСНЫХ ПОДРЯДЧИКОВ** | | | | |
| 1 | Заявка на проведение ГФР подана/перенесена в срок на основании суточного и пятидневного планирования | |  |  |
| 2 | Заявка на цементирование подана/перенесена в срок на основании суточного и пятидневного планирования | |  |  |
| 3 | Заявка на привлечение специализированного сервиса (отбор керна, вырезка окна и т.д.) подана/перенесена в срок на основании суточного и пятидневного планирования | |  |  |
| 4 | Заявка на привлечение сервиса по наклонно-направленному бурению подана/перенесена в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта). | |  |  |
| 5 | Заявка на привлечение сервиса по технологическому сопровождению буровых растворов подана/перенесена в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта). | |  |  |
| 6 | Заявка на привлечение сервиса по заканчиванию скважины подана/перенесена в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта). | |  |  |
| **ПРОВЕРКА СЕРВИСНОГО ПОДРЯДЧИКА ПО ННБ** | | | | |
| 1 | Укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора | |  |  |
| 2 | Сформирован перечень необходимого оборудования в соответствии с требованиями Программы по ННБ | |  |  |
| 3 | Наличие на объекте оборудования, необходимого на бурение ближайшей секции согласно сформированному перечню | |  |  |
| 4 | Заявка на завоз оборудования для последующих секций подана/перенесена подрядчиком по ННБ в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта) | |  |  |
| 5 | Паспорта на оборудование для всех элементов сформированного перечня | |  |  |
| 6 | Наличие данных по фактической наработке оборудования | |  |  |
| 7 | Исключено включение оборудования в состав КНБК с наработкой, требующей проведения дополнительного СПО для его замены | |  |  |
| 8 | Наличие переводников на объекте для сборки КНБК | |  |  |
| 9 | Наличие резервного оборудования на все оборудование, указанное в КНБК, в количестве согласно требованиям договора | |  |  |
| **ПРОВЕРКА СЕРВИСНОГО ПОДРЯДЧИКА ПО ДОЛОТНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ** | | | | |
| 1 | Наличие на объекте комплекта долот, необходимого на бурение ближайшей секции с учетом резерва (или возможность оперативного завоза резерва на объект) | |  |  |
| 2 | Заявка на завоз комплекта долот для последующих секций подана/перенесена подрядчиком по долотам в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта) | |  |  |
| 3 | Наличие досок отворота долот для всех типоразмеров используемых долот | |  |  |
| 4 | Наличие паспортов на долота | |  |  |
| 5 | Наличие комплекта насадок на долота в соответствии с требованиями Программы | |  |  |
| 6 | Наличие переводников (при необходимости) для перехода с долота на элементы КНБК | |  |  |
| 7 | Наличие данных по фактической наработке на долото | |  |  |
| **ПРОВЕРКА СЕРВИСНОГО ПОДРЯДЧИКА ПО БУРОВЫМ РАСТВОРАМ** | | | | |
| 1 | Укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора | |  |  |
| 2 | Наличие необходимого объема материалов, необходимого на бурение ближайшей секции с учетом запаса (в соответствии с требованиями Программы промывки) | |  |  |
| 3 | Заявка на завоз химических материалов для последующих секций подана/перенесена подрядчиком по буровым растворам в срок на основании пятидневного планирования (горизонт планирования может быть увеличен с учетом особенностей логистики проекта) | |  |  |
| 4 | Сертификаты качества на материалы | |  |  |
| 5 | Комплектность лаборатории согласно требованиям договора | |  |  |
| 6 | Наличие комплекта сеток для вибросит в соответствии с требованиями программы | |  |  |
| **ПРОВЕРКА СЕРВИСНОГО ПОДРЯДЧИКА ПО ГТИ** | | | | |
| 1 | Укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора | |  |  |
| 2 | Комплектность оборудования в соответствии с требованиями договора | |  |  |
| 3 | Наличие паспортов (датчики, оборудование) | |  |  |
| 4 | Своевременное проведение тарировки оборудования | |  |  |
| **ПРОВЕРКА БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА** | | | | |
| 1 | Численный состав, укомплектованность буровой бригады квалифицированным персоналом и аттестованными специалистами | |  |  |
| 2 | Наличие акта готовности буровой установки к эксплуатации (с положительным решением) | |  |  |
| 3 | Комплектность бурильного инструмента в соответствии с требованиями договора | |  |  |
| 4 | Наличие паспортов на бурильный инструмент с указанием информации по прочностным, геометрическим и эксплуатационным характеристикам, а также их текущей наработке | |  |  |
| 5 | Комплектность бурового оборудования в соответствии с требованиями договора | |  |  |
| 6 | Наличие паспортов на буровое оборудование с указанием информации о проведенных ремонтах и замене комплектующих частей | |  |  |
| 7 | Наличие графика ППР бурового оборудования | |  |  |
| 8 | Соответствие типоразмера и грузоподъемности оборудования спуско-подъемного комплекса требованиям Программы бурения | |  |  |
| 9 | Соответствие эксплуатационных характеристик оборудования вращения бурильной колонны (ротор, ВСП) требованиям Программы бурения | |  |  |
| 10 | Наличие и работоспособность ограничителя высоты подъема талевого блока | |  |  |
| 11 | Наличие сертификата на талевый канат, информации по текущей наработке, отсутствие повреждений каната в соответствии с требованиями п. 73 ПБ в НиГП-2013 | |  |  |
| 12 | Соответствие монтажа ПВО утвержденной схеме | |  |  |
| 13 | Наличие инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов | |  |  |
| 14 | Наличие ПЛА | |  |  |
| 15 | Наличие и ведение листа учета долива | |  |  |
| 16 | Наличие и ведение листа глушения | |  |  |
| 17 | Наличие положения о порядке организации безопасного производства работ на кустовой площадке | |  |  |
| 18 | Наличие журналов инструктажей на рабочем месте, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией | |  |  |
| **ПРОВЕРКА СЕРВИСНОГО ПОДРЯДЧИКА ПО ЗАКАНЧИВАНИЮ** | | | | |
| 1 | Укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора | |  |  |
| 2 | Комплектность оборудования в соответствии с Планом работ на спуск обсадной колонны/хвостовика | |  |  |
| 3 | Наличие паспортов/сертификатов качества на оборудование заканчивания (в том числе на центраторы) | |  |  |
| 4 | Наличие данных по фактической наработке и дефектоскопии на посадочный инструмент | |  |  |
| 5 | Геометрические размеры и присоединительные резьбы оборудования заканчивания соответствуют Плану работ на спуск обсадной колонны/хвостовика | |  |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ПАМЯТКА ПО ПРОВЕДЕНИЮ СОВЕЩАНИЯ «БУРЕНИЕ НА БУМАГЕ»

|  |
| --- |
| **ПАМЯТКА** |

Совещание «Бурение на Бумаге»

**г. Красноярск**

**2024**

Содержание

1. Цели и задачи совещания «Бурение на бумаге» (БнБ)

2. Сроки проведения БнБ

3. Состав участников

4. Подготовка к проведению БнБ

5. Проведение БнБ

6. Заключительный этап

7. Протокол по итогам проведения сессии «БнБ»

1. Цели и задачи совещания «Бурение на бумаге» (БнБ).

Сессия БнБ проводится с целью выработки оптимальных решений по бурению предстоящей скважины для сокращения сроков бурения и затрат на строительство скважины. При проведении БнБ решаются следующие задачи:

* сбор лучших предложений по бурению скважины от представителей всех структурных подразделений ООО «РН-Ванкор» и подрядных организаций, участвующих в данном совещании;
* обмен опытом, лучшими практиками, извлеченными уроками;
* обсуждение основных рисков при бурении скважины, выработка мер по их снижению;
* выработка предложений по оптимизации бурения, с указанием сроков и ответственных за их внедрение.

2. Сроки проведения БнБ.

БнБ проводится за 7 календарных дней до начала строительства первой скважины на кустовой площадке (КП), сложной скважины (Положение Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»), скважины с ОПИ, а также за 5 календарных дней до начала строительства последующих скважин КП.

3. Состав участников.

3.1. При проведении БнБ для первой скважины на КП, сложной скважины или скважины с ОПИ:

* начальник отдела инжиниринга;
* начальник отдела технологий;
* начальник отдела супервайзинга;
* специалист отдела технологий, курирующий скважину;
* специалист службы супервайзинга, курирующий скважину;
* специалисты отдела инжиниринга (по направлениям);
* старший (региональный) буровой супервайзер (конференц-связь);
* буровой супервайзер (конференц-связь);
* представители всех Подрядчиков, участвующих в строительстве скважины (допустимо подключение по конференц-связи);
* региональный представитель по супервайзингу (для стороннего супервайзинга);
* представитель отдела геологического сопровождения бурения;
* представитель от центра поддержки бурения (сложные скважины и скважины с ОПИ).

3.2. При проведении БнБ для последующих скважин КП:

* специалист отдела технологий, курирующий скважину;
* специалисты отдела инжиниринга (по направлениям);
* специалист службы супервайзинга, курирующий скважину;
* старший (региональный) буровой супервайзер (конференц-связь);
* буровой супервайзер (конференц-связь);
* представители всех Подрядчиков, участвующих в строительстве скважины (допустимо подключение по конференц-связи);
* региональный представитель по супервайзингу (для стороннего супервайзинга);
* представитель отдела геологического сопровождения бурения.

4. Подготовка к проведению БнБ:

4.1. За 5 календарных дней до проведения БнБ специалист отдела технологий, курирующий скважину, производит рассылку с приглашением по электронной почте всем участникам БнБ. В рассылке указывается перечень документов, которые должны предоставить подрядчики по направлениям.

4.2. Подрядчики по направлениям предоставляют запрошенные документа за 3 календарных дня до даты проведения БнБ.

4.3. Перечень документов от подрядчиков:

4.3.1. Буровой подрядчик:

* анализ НПВ по предыдущим скважинам, пробуренным данной БУ (основные причины);
* мероприятия и извлеченные уроки по предыдущим скважинам;
* предложения по оптимизации процесса строительства скважины;
* мероприятия по снижению НПВ;
* статус выполнения мероприятий по предыдущей БнБ (при наличии).

4.3.2. Подрядчик по долотам:

* долотная программа;
* посекционный анализ работ долот по предыдущей скважине на аналогичных скважинах;
* рекомендации по необходимому типу ВЗД для бурения скважины;
* рекомендации/мероприятия по оптимизации и увеличению производственных показателей;
* гидравлические расчеты при бурении каждой секции;
* статус выполнения мероприятий предыдущей БнБ (при наличии).

4.3.3. Подрядчик по ННБ:

* профиль скважины и программа наклонно-направленного бурения;
* подробный посекционный анализ собственной работы на предыдущих скважинах, в том числе соотношение ротор/слайд;
* анализ НПВ, мероприятия по снижению/недопущению НПВ;
* извлеченные уроки;
* предложения по дизайну КНБК и параметрам режима бурения с учетом опыта ранее пробуренных скважин;
* планируемое соотношение ротор/слайд на предстоящей скважине;
* мероприятия / рекомендации по оптимизации программы ННБ;
* эксплуатационные характеристики планируемых к применению ВЗД, телеметрических систем, яса, высокотехнологичного оборудования (РУС и т.п.), их соответствие параметрам режима бурения;
* статус выполнения мероприятий предыдущей БнБ (при наличии).

4.3.4. Подрядчик по буровым растворам:

* программа по буровым растворам;
* подробный посекционный анализ собственной работы на предыдущих скважинах;
* анализ НПВ, мероприятия по снижению/недопущению НПВ;
* извлеченные уроки;
* мероприятия / рекомендации по оптимизации программы промывки с целью минимизации риска возможных осложнений;
* аудит системы очистки по предыдущим скважинам, замечания;
* статус выполнения мероприятий предыдущей БнБ (при наличии).

4.3.5. Подрядчик по заканчиванию:

* подробный анализ собственной работы на предыдущих скважинах;
* анализ НПВ, мероприятия по снижению/недопущению НПВ;
* извлеченные уроки;
* предложения по дизайну заканчивания скважины с учетом опыта предыдущих скважинах;
* мероприятия / рекомендации по оптимизации плана работ на спуск и крепление обсадной колонны/хвостовика с целью минимизации риска возможных осложнений;
* статус выполнения мероприятий предыдущей БнБ (при наличии).

4.3.6. Подрядчик по супервайзингу:

* анализ собственной работы на предыдущих скважинах, извлеченные уроки;
* мероприятия / рекомендации по оптимизации Программы на бурение;
* анализ НПВ (подробный, с разбивками по секциям, по подрядчикам, по видам);
* мероприятия по снижению/недопущению НПВ;
* согласованный список супервайзеров, которые будут сопровождать планируемую скважину;
* статус выполнения мероприятий предыдущей БнБ (при наличии).

4.4. Для качественного проведения БнБ специалист отдела технологий, курирующий скважину, подготавливает проект индивидуальной Программы на бурение скважины с учетом проведенного анализа извлеченных уроков по предыдущим скважинам.

4.5. Специалисты отдела инжиниринга совместно с сервисными организациями подготавливают проекты программ по направлениям (буровые растворы, ННБ, буровые долота, заканчивание скважины и т.п.).

4.6. Специалисты отдела инжиниринга подготавливают анализ НПВ, связанного с работой сервисных подрядчиков.

4.7. Перед проведением БнБ специалист отдела технологий, курирующий скважину, проверяет и обеспечивает наличие:

* аудитории для проведения совещания БнБ;
* ноутбука, проектора;
* проектной документация в распечатанном виде (несколько копий): ГТН (формат А3), программа на бурение скважины, долотная программа, профиль, программа ННБ, программа по буровым растворам, сетевой график с пооперационной разбивкой.

5. Проведение БнБ:

5.1. БнБ проводится, как правило, в течение 1,5-2 часов по следующей структуре:

5.1.1. Вступительное слово специалиста отдела технологий, курирующего скважину: обозначает цели совещания и ожидаемый результат, представляет участников совещания.

5.1.2. Обсуждение результатов строительства предыдущей скважины:

* участники БнБ отмечают успехи и достижения на предыдущей скважине, полезные практики;
* обсуждение статуса выполнения мероприятий, запланированных на предыдущей БнБ. Если не выполнены – предоставляются причины невыполнения и сроки устранения;
* представитель бурового подрядчика докладывает по срокам строительства, представляет анализ НПВ, связанного с работой бурового подрядчика, озвучивает проведённые мероприятия по устранению указанного НПВ;
* специалисты отдела инжиниринга представляют анализ НПВ, связанного с работой сервисных подрядчиков, а специалист отдела технологий - анализ НПВ, связанного с геологическими осложнениями и НПВ ООО «РН-Ванкор»;
* сервисные подрядчики озвучивают проведённые мероприятия по устранению указанного НПВ.

5.1.3. Обсуждение новой скважины:

* специалист отдела технологий, курирующий скважину, доводит общую информацию по планируемой скважине;
* буровой подрядчик озвучивает готовность БУ, бурового оборудования, буровой бригады к бурению скважины, обозначает сроки начала строительства скважины. Предлагает мероприятия по оптимизации сроков строительства и по снижению НПВ;
* сервисные подрядчики доводят информацию по своим направлениям о планируемом оборудовании и технологии для строительства скважины с поинтервальной разбивкой. Озвучивают ожидаемые риски и пути их предупреждения. При выступлении сервисного подрядчика на проекторе показывается слайд по направлению деятельности данного подрядчика.

5.1.4. Все участники принимают активное участие в обсуждении скважины, предлагают к рассмотрению возможные риски при строительстве скважины, не озвученные сервисными подрядчиками.

Представляется слово всем участникам БнБ, готовым выступить.

Специалист отдела технологий, курирующий скважину, подводит итоги БнБ. Озвучивает все мероприятия, разработанные в ходе проведения БнБ.

6. Заключительный этап.

6.1. Специалист отдела технологий, курирующий скважину, составляет Протокол по итогам проведения БнБ (на одной странице, пример приведен в разделе 7), который включает в себя: дату проведения, номер скважины, состав участников, мероприятия (технологические, заносимые в проектную документацию, и организационные), ответственных, сроки выполнения. Срок: в течение 1 календарного дня после проведения БнБ.

6.2. Подписанный Протокол рассылается всем участникам БнБ для внесения изменений в проектную документацию, а также супервайзеру для ознакомления. Срок: в течение 2 календарных дней после проведения БнБ.

6.3. Специалист отдела технологий, курирующий скважину, вносит изменения в проектную документацию (Программу на бурение) на основании разработанных мероприятий в ходе проведения совещания БнБ. Срок: в течение 2 календарных дней после проведения БнБ.

6.4. Согласованная проектная документация отправляется супервайзеру для исполнения.

6.5. В ходе строительства скважины производится оценка эффективности мероприятий, разработанных по результатам БнБ, статус выполнения и их эффективность озвучивается на следующей БнБ перед бурением новой скважины.

**Пример протокола совещания «Бурение на Бумаге»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Протокол**  **Совещание «Бурение на Бумаге» по скважине №… … месторождения** | | | | | | | |
| № скв…. | | Месторождение: | … | | Дата проведения: | | … г. |
|  | | | | | | | |
| Участники БнБ: | | ФИО | | | Начальник ОИ УИ | | |
| ФИО | | | Специалист ОИ УИ | | |
| ФИО | | | Руководитель службы супервайзинга | | |
| ФИО | | | Старший (региональный) буровой супервайзер | | |
| ФИО | | | Буровой супервайзер | | |
| ФИО | | | Координатор проекта Подрядчик №1 | | |
| ФИО | | | Руководитель проекта Подрядчик №2 | | |
| ФИО | | | Главный инженер Подрядчик №3 | | |
| **Решения Рабочей группы для внесения в Программу бурения скважины № … и организационные вопросы:** | | | | | | | |
| **№** | **Мероприятие** | | | **Срок** | **Отв.** | **Примечание** | |
| 1. | Внести изменения в долотную программу по мех. Скоростям (в зонах поглощения) | | | 18.03.2016 | Фамилия | Долотный сервис | |
| 2. | Внести корректировку в программу по интервалам поглощений | | | 18.03.2016. | Фамилия | Получить подтверждение ГСБ | |
| 3. | Иметь постоянный приготовленный ВУС перед вскрытием зон поглощения согласно ГТН | | | Постоянно | Фамилия | По рецептуре подрядчика по растворам | |
| 4. | График проведения ТО и ремонта оборудования | | | До 27.03.16 | Фамилия |  | |
| 5. | Решить вопрос с завозом обсадных труб всех диаметров на время паводка | | | До 27.03.16 | Фамилия | Супервайзинг (предоставить заявки и контроль) | |
| 6. | … | | | … | … | …. | |
| **Решения Рабочей группы - организационные:** | | | | | | | |
| **№** | **Мероприятие** | | | **Срок** | **Отв.** | **Примечание** | |
| 1. | Замена подрядчика по поставке «нулевых» патрубков | | | Постоянно | Фамилия |  | |
| 2. | Иметь на буровой съемник для извлечения радиоактивного источника | | | Постоянно | Фамилия |  | |
| 3. | Завоз вагонов и оборудования на паводок | | | Предоставить ответ | Фамилия | Подрядчик по ННБ | |
| 4. | Иметь на буровой калибры для всех размеров долот | | | Постоянно | Фамилия | Кроме 508мм долота | |
| 5. | … | | | … | … | … | |

# 

# ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ПАМЯТКА ПО ПРОВЕДЕНИЮ ПРЕДЗАБУРОЧНОГО СОВЕЩАНИЯ

|  |
| --- |
| **ПАМЯТКА** |

Предзабурочное совещание

**г. Красноярск**

**2024**

Содержание

1. Цели и задачи «Предзабурочного совещания»

2. Сроки проведения ПЗС

3. Место проведения

4. Состав участников

5. Подготовка к проведению сессии ПЗС

6. Проведение сессии ПЗС

7. Заключительный этап

8. Бланк отчета по результатам ПЗС

1. Цели и задачи «Предзабурочного совещания»

1.1. Предзабурочное совещание – это собрание представителей ООО «РН-Ванкор» и Подрядчиков на объекте буровых работ перед началом строительства скважины.

1.2. Совещание ПЗС проводится для рассмотрения с непосредственными исполнителями работ Программы бурения скважины, оценки готовности бурового и сервисных подрядчиков к выполнению буровых работ и поиска возможностей по повышению ее эффективности без ущерба для безопасности работ и надежности конструкции скважины.

1.3. Цели ПЗС:

* формирование причастности и вовлечение непосредственных исполнителей в процесс планирования скважин;
* использование коллективного опыта всех участников процесса бурения для анализа ключевых этапов бурения с целью максимальной оптимизации бурения для сокращения сроков строительства скважины;
* обмен опытом, лучшими практиками, извлеченными уроками.

1.4. Задачи ПЗС:

* обсуждение положительных извлеченных уроков при бурении законченной скважины и мер по их внедрению при бурении следующих скважин;
* обсуждение отрицательных извлеченных уроков при бурении законченной скважины и мер по их исключению при бурении следующих скважин;
* посекционное рассмотрение Программы бурения;
* обсуждение организационных, технических и технологических рисков при бурении скважины и мер по их снижению;
* оптимизация операций Программы бурения, распределение зон ответственности;
* поиск возможностей для снижения НПВ;
* обеспечение точного выполнения Программы бурения;
* оценка готовности бурового оборудования, наличия необходимых МТР, обсуждение сроков подачи необходимых заявок для обеспечения непрерывного бурения всех секций скважины.

2. Сроки проведения ПЗС

Супервайзер организовывает проведение совещания ПЗС за 1-3 календарных дня до начала строительства скважины (возможно в рамках пусковой конференции).

3. Место проведения

ПЗС проводится на объекте строительства скважины.

4. Состав участников

На совещании присутствуют следующие специалисты:

* старший (региональный) буровой супервайзер (конференц-связь);
* буровой супервайзер (конференц-связь);
* специалист отдела технологий, курирующий скважину (по конференц-связи);
* специалист отдела супервайзинга, курирующий скважину (по конференц-связи);
* представители бурового подрядчика (буровой мастер, технолог, инженер по ТБ);
* бурильщик (при возможности);
* представители сервисных подрядчиков, участвующих в строительстве скважины.

5. Подготовка к проведению ПЗС

5.1. За 1 календарный день до проведения ПЗС супервайзер определяет время её начала и обозначает его всем участникам.

5.2. Непосредственно перед проведением ПЗС супервайзер проверяет и обеспечивает наличие:

* помещение на буровой для проведения ПЗС;
* ноутбук / проектор (если необходимо, и если помещение позволяет их использование);
* проектная документация в распечатанном виде (несколько копий): единая программа на бурение скважины, долотная программа, профиль, программа по буровым растворам, протокол БнБ по данной скважине, статус выполнения мероприятий ПЗС по предыдущей скважине;
* журнал учета извлеченных уроков.

6. Проведение ПЗС

6.1. Сессия ПЗС проводится, как правило, в течение 1-2 часов по следующей структуре.

6.2. Супервайзер делает вступительное слово, обозначает цели ПЗС, ожидаемый результат и порядок проведения совещания.

6.3. Супервайзер дает краткий обзор строительства предыдущей скважины с анализом НПВ по основным видам (буровой и сервисные подрядчики, геологические осложнения, организационные вопросы, и др.).

6.4. Супервайзер организует обсуждение извлеченных уроков, занесенных в журнал извлеченных уроков, и необходимых мероприятий для их внедрения.

6.5. Супервайзер доводит информацию по планируемой скважине и дает краткий посекционный обзор решений, согласованных Программой бурения скважины.

6.6. Супервайзер даёт слово каждому представителю подрядчиков, которые озвучивают технологические решения, приведенные в программах работ (первая скважина КП) или изменения относительно предыдущей скважины (последующие скважины КП).

6.7. Супервайзер организовывает рассмотрение времени выполнения операций по планируемой скважине с разбором предложений.

6.8. Супервайзер организовывает обсуждение предложений по снижению рисков производственной безопасности.

6.9. Супервайзером производится оценка готовности Подрядчиков к строительству скважины по следующим направлениям:

6.9.1. Буровой подрядчик:

* численный состав, укомплектованность буровой бригады квалифицированным персоналом и аттестованными специалистами;
* наличие акта готовности буровой установки к эксплуатации (с положительным решением);
* комплектность и работоспособность оборудования буровой установки (уточнить характеристики оборудования, удовлетворяет данное оборудование Программе на бурение скважины или нет, когда проводился ремонт оборудования, наличие графика ППР бурового оборудования;
* работоспособность КИПиА БУ;
* комплектность и эксплуатационные характеристики бурильного инструмента (СБТ, ТБТ, УБТ) в соответствии с требованиями договора и программы производства работ, наличие паспортов и меры бурильного инструмента;
* наличие утвержденной схемы монтажа ПВО и инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов;
* наличие и понимание процедуры ведения листа учета долива;
* наличие и понимание процедуры ведения листа глушения;
* наличие ПЛА, понимание персоналом своих действий в случае возникновения аварийной ситуации.

6.9.2. Подрядчик по ННБ:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* наличие на объекте элементов КНБК согласно Программы на бурение скважины (с учетом запаса в соответствии с требованиями договора), наличие паспортов;
* наличие данных по фактической наработке на элементы КНБК, исключено включение оборудования в состав КНБК с уровнем наработки, требующего проведения дополнительного СПО для его замены;
* наличие подписанного эскиза КНБК с указанием фактических размеров;
* наличие переводников на объекте для сборки элементов КНБК и перехода на элементы бурильной колонны (СБТ, ТБТ, УБТ).

6.9.3. Подрядчик по буровым растворам:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* укомплектованность лаборатории в соответствии с условиями договора;
* наличия необходимого количества хим. реагентов для приготовления бурового раствора (с учетом запаса), наличие сертификатов качества на материалы;
* наличие необходимого объема бурового раствора и его параметры;
* наличие комплекта сеток для вибросит в соответствии с требованиями Программы на бурение скважины.

6.9.4. Подрядчик по долотному сопровождению:

* наличие на объекте комплекта долот в соответствии с требованиями Программы на бурение скважины;
* наличие досок отворота долот для всех типоразмеров используемых долот;
* наличие комплекта насадок на долота в соответствии с требованиями Программы на бурение скважины;
* наличие переводников (при необходимости) для перехода с долота на элементы КНБК;
* наличие данных по фактическому износу и наработке на долото.

6.9.5. Подрядчик по ГТИ:

* укомплектованность персоналом в соответствии с условиями договора;
* комплектность оборудования и датчиков в соответствии с требованиями договора, наличие паспортов;
* своевременное проведение тарировки оборудования.

6.10. Супервайзер подводит итоги ПЗС и озвучивает основные предложения по улучшению, разработанные в ходе проведения ПЗС.

7. Заключительный этап

7.1. Составляется отчет о проведенной совещании ПЗС, в котором фиксируются принятые предложения по улучшению и ответственные за их реализацию (бланк отчета представлен в разделе 8).

7.2. Отчёт высылается на:

* специалиста отдела технологий, курирующего скважину;
* старшего регионального бурового супервайзера;
* начальника ОСБ УСБ, ОСРС УСБ.

7.3. В ходе строительства скважины производится мониторинг принятых предложений и производится оценка их эффективности. Отчет об успешности реализованных предложений озвучивается на следующем совещании БнБ и совещании ПЗС перед бурением новой скважины.

**Пример бланка отчета по результатам ПЗС**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОТЧЁТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПЗС** | | | | | | | | | | |
| КП | |  | | | | | скв. | |  | |
| Дата | |  | | | | | Буровой подрядчик | |  | |
| Время ПЗС | |  | Ускорение от плана | |  | | Сут. / 1000м | |  | |
| **УЧАСТНИКИ ПЗС:** | | | | | | | | | | |
| ФИО | | | | | | | Должность, организация | | | |
| Фамилия | | | | | | | Буровой супервайзер | | | |
| Фамилия | | | | | | | Буровой мастер | | | |
| Фамилия | | | | | | | Технолог бурового подрядчика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Бурильщик | | | |
| Фамилия | | | | | | | Пом. бурильщика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Инженер по ПБ и ОТ бурового подрядчика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Сервисный Подрядчик | | | |
| Фамилия | | | | | | | Сервисный Подрядчик | | | |
| **ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УЛУЧШЕНИЮ:** | | | | | | | | | | |
| № | Предложение | | | Ожидаемый эффект | | Дата появления | | Ответственный | | Комментарии / условие реализации |
| 1 |  | | |  | |  | |  | |  |
| 2 |  | | |  | |  | |  | |  |
| 3 |  | | |  | |  | |  | |  |
| 4 |  | | |  | |  | |  | |  |
| 5 |  | | |  | |  | |  | |  |
| **ПОДПИСИ:** | | | | | | | | | | |
| Фамилия | | | | | | | Буровой супервайзер | | | |
| Фамилия | | | | | | | Буровой мастер | | | |
| Фамилия | | | | | | | Технолог бурового подрядчика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Бурильщик | | | |
| Фамилия | | | | | | | Пом. бурильщика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Инженер по ПБ и ОТ бурового подрядчика | | | |
| Фамилия | | | | | | | Сервисный Подрядчик | | | |
| Фамилия | | | | | | | Сервисный Подрядчик | | | |

# 

# ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ПАМЯТКА ДЛЯ СУПЕРВАЙЗЕРА ПО МИНИМАЛЬНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ К ФОРМЕ И СОДЕРЖАНИЮ СВОДКИ СУПЕРВАЙЗЕРА НА СЕЛЕКТОРНОМ СОВЕЩАНИИ

1. Месторождение, куст, скважина, секция\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. Докладывает супервайзер (Ф.И.О.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Состояние ПБОТОС, сообщить если были ЧП, травмы, инциденты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Забой на 8:00\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м.

Проходка с 0:00 до 8:00\_\_\_\_\_\_\_\_\_м Проходка за прошедшие сутки\_\_\_\_\_\_\_\_\_м

Осталось \_\_\_\_\_\_\_м до\_\_\_\_\_\_\_(проектной цели; кондуктора, тех.колонны, экс.колонны)

1. КНБК в скважине (кратко):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Риски ГНВП отсутствуют /присутствуют (имеющиеся барьеры: БР – параметры соотв. программе промывки, ПВО в исправном состоянии).

7. Выполняемая операция на 8:00; время начала операции: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **При бурении:**  рейсовая скорость\_\_\_\_\_\_(м/ч); средн.мех.скорость\_\_\_\_\_\_\_(м/ч); ротор/слайд\_\_\_\_/\_\_\_\_(%)  средн. мех.скорость в роторе/слайде\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_(м/ч)  ***Режим:***  нагрузка на долото\_\_\_(т); давление\_\_\_(атм); перепад давления\_\_\_\_\_(атм); расход\_\_\_(л/сек);  обороты ротора/ВСП\_\_(об/мин); обороты на долоте\_\_\_(об/мин); момент на ВСП\_\_\_\_(кН\*м)  веса: на подъем\_\_\_\_\_(т); на спуск\_\_\_\_\_(т); в статичном положении\_\_\_\_\_(т)  ***Положение траектории:***   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Точка замера (фактическая), м | Зенитный угол, гр | Азимут, гр | Отклонение | |  |  |  | выше/ниже; левее/правее | |
| **При проработке (плановая или нет, уточнить):**  интервал проработки: \_\_\_\_\_\_\_(м); осталось\_\_\_\_\_(м); мех. скорость проработки\_\_\_\_\_(м/ч)  ***Режим:***  нагрузка на долото\_\_\_(т); давление\_\_\_\_(атм); перепад давления\_\_\_(атм); расход\_\_\_\_(л/сек);  обороты ротора/ВСП\_\_\_(об/мин); обороты на долоте\_\_\_(об/мин); момент на ВСП\_\_\_(кН\*м)  веса: на подъем\_\_\_\_\_(т); на спуск\_\_\_\_\_(т); в статичном положении\_\_\_\_\_(т)  осложнения при проработке\_(посадки/затяжки, скачки давления/крутящего моменты)\_\_\_\_\_ |
| **При промывке:**  ***Режим:***  давление\_\_\_\_(атм); расход\_\_\_\_\_(л/сек); обороты ротора/ВСП\_\_\_\_(об/мин); обороты на долоте\_\_\_\_(об/мин); кр.момент на ВСП\_\_\_\_(кН\*м)  веса: на подъем\_\_\_\_\_(т); на спуск\_\_\_\_\_(т); в статичном положении\_\_\_\_\_(т) |
| **При СПО (в том числе при спуске обсадной колонны/хвостовика):**   |  |  | | --- | --- | | Начало подъема (спуска):  Сколько поднято/спущено:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м.  Осталось поднять/спустить\_\_\_\_\_\_\_\_\_ м.  Долив / вытеснение (соответствует/нет) | Причины (если незапланированное СПО):  КНБК (если не было замены, то прежняя): | |
| **При ГИС:**  Время начала ГИС (кабель; трубы):\_\_\_\_\_\_\_\_ наименование комплекса\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Описание операции: (спуск, запись, подъем):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Интервал записи:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м Таймер:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ч  План работ: подписан/нет\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Время окончания:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ч |
| **При цементировании:**  Начало цементирования\_\_\_\_\_\_\_\_ч. Глубина башмака обс.колонны\_\_\_\_\_\_м, ЦКОД\_\_\_\_\_\_м  Текущая операция (закачка буфера, цемента, продавочной жидкости и т.п.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Режим закачки: расход\_\_\_\_\_\_ л/с, давление\_\_\_\_\_\_атм, расхаживание (есть, нет)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Осложнения, есть/нет (поглощение, высокое/низкое давление)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Планируемые операции\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Время окончания цементирования\_\_\_\_\_\_ч. |

8. Параметры бурового раствора:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип | Удельный вес | Пласт. вязкость | ДНС | Водоотдача | Толщина фильтр. корки | Смазка | pH | MBT | Песок |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Другие параметры (R3/R6, СНС, электростабильность и т.п.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Объем бурового раствора (план/факт)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Выполненные работы:

с 0:00 до 08:00\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

за прошедшие сутки\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Планируемые работы на сутки (какие, время)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11. Необходимые заявки на вызов подрядчиков (какие, на какое время/дату):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

12. Необходимые заявки на завоз оборудования, материалов (обсадные трубы, оснастка, оборудование устья скважины, фонтанная арматура и т.п.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

13. НПВ с 0:00 до 08:00\_\_\_\_\_\_\_(часов, вид); НПВ за прошедшие сутки (часов, вид)\_\_\_\_\_\_\_\_

14. Забой на 24:00\_\_\_\_\_\_\_м (проходка составит\_\_\_\_\_\_ м)

15. Наработка талевого каната \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ т\*км, плановая перетяжка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ т\*км

16. Наработка на ВЗД/РУС/телесистему\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч, плановый ресурс\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч.

Наличие запасного комплекта ВЗД/РУС/телесистемы (да/нет)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

17. Опережение/отставание от графика Глубина-День\_\_\_\_\_\_\_\_\_ суток,

если отставание, то причины\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

18. Вопросы для обсуждения (наличие планов работ, персонала, техники и т.п.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

19. Информация по инциденту, аварии, отклонению от Программы работ:

|  |
| --- |
| Время начала инцидента: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч.  Операция, при которой получен инцидент: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Подробное описание: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  КНБК в скважине: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  План дальнейших действий: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

20. Иная информация:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ЧЕК-ЛИСТЫ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ МТР

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА БУРИЛЬНЫЕ ТРУБЫ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступившего бурового инструмента соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие паспорта на комплект бурильных труб | |  |  |  |
| 3 | Наличие сертификата на комплект бурильных труб | |  |  |  |
| 4 | Паспорт на комплект бурильного инструмента содержит информацию о присвоенном классе износа, текущей наработке, проведенной инспекции, проведенных профилактических работах. | |  |  |  |
| 5 | Соответствие маркировки на теле трубы паспортным данным (наружный диаметр тела трубы, толщина стенки тела трубы, группа прочности тела трубы, номер трубы) | |  |  |  |
| 6 | Соответствие маркировки на замках паспортным данным (тип резьбового соединения, группа прочности замка) | |  |  |  |
| 7 | Соответствие цветовой маркировки на трубе классу износа по паспорту | |  |  |  |
| 8 | Наличие предохранительных колпачков | |  |  |  |
| 9 | Наличие повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела трубы и муфты, твёрдосплавного покрытия при наличии) | |  |  |  |
| 10 | Соответствие поступившего бурового инструмента с проектно-рабочей документацией, условием договора, ЛНД Компании | |  |  |  |
| 11 | Геометрические замеры бурильных труб соответствуют паспортным данным (замеры производятся выборочно, измеряется внутренний/наружный диаметры ниппеля/муфты и средней части тела трубы) | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА ОБСАДНЫЕ ТРУБЫ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступившей обсадной трубы соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие сертификата качества с информацией о геометрических характеристиках обсадной трубы, группе прочности, типе резьбового соединения | |  |  |  |
| 3 | Соответствие маркировки на обсадной трубе данным сертификата качества (наружный диаметр тела и замка трубы, толщина стенки тела трубы, группа прочности тела и замка трубы, тип резьбового соединения, длина трубы, номер трубы). | |  |  |  |
| 4 | Наличие предохранительных колпачков | |  |  |  |
| 5 | Наличие повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела трубы и муфты) | |  |  |  |
| 6 | Соответствие поступившей обсадной трубы с проектно-рабочей документацией, условием договора | |  |  |  |
| 7 | Геометрические замеры обсадной трубы соответствуют данным сертификата качества (замеры производятся выборочно, измеряется внутренний/наружный диаметры муфты и средней части тела трубы, длину) | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА КОЛОННЫЕ ГОЛОВКИ, ФОНТАННУЮ АРМАТУРУ (ФА)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ | | РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступившего оборудования соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие технической документации на поступившее оборудование (паспорт, техническое описание, список ЗИП, инструкция по эксплуатации) | |  |  |  |
| 3 | Оборудование укомплектовано согласно технической документации | |  |  |  |
| 4 | Наличие на оборудовании заводской таблички с указанием серийного номера и технических характеристик | |  |  |  |
| 5 | Соответствие данных таблички с паспортными данными | |  |  |  |
| 6 | Наличие повреждений (резьбы ОКК, вмятины, состояние ЗИП) | |  |  |  |
| 7 | Работоспособность задвижек фонтанной арматуры (пробное открытие/закрытие) | |  |  |  |
| 8 | Соответствие резьбы нулевого переводника и ОКК (измерение, пробное наворачивание) | |  |  |  |
| 9 | Соответствие поступившего оборудования требованием проектно-рабочей документации | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА ЭЛЕМЕНТЫ КНБК (ДОЛОТА, ВЗД, РУС, ОБОРУДОВАНИЕ ТЕЛЕМЕТРИИ И КАРОТАЖА ВО ВРЕМЯ БУРЕНИЯ И Т.Д.)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступившего оборудования соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие паспорта на оборудования с информацией по текущей наработке, инструкция по эксплуатации | |  |  |  |
| 3 | Наличие актов проведенной инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия | |  |  |  |
| 4 | Соответствие маркировки и инвентарных номеров оборудования паспортным данным | |  |  |  |
| 5 | Наличие предохранительных колпачков | |  |  |  |
| 6 | Наличие повреждений (вмятины, задиры, трещины, коррозия, состояние резьб) | |  |  |  |
| 7 | Соответствие поступившего оборудования требованием проектно-рабочей документации, условием договора | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА ЭЛЕМЕНТЫ ОСНАСТКИ ОБСАДНЫХ КОЛОНН И ХВОСТОВИКА (БАШМАКИ, ЦЕНТРАТОРЫ, ПАКЕРА, ПОДВЕСКА ХВОСТОВИКА И Т.Д.)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступившего оборудования соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие технической документации на поступившее оборудование (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации) | |  |  |  |
| 3 | Оборудование укомплектовано согласно технической документации | |  |  |  |
| 4 | Соответствие маркировки и инвентарных номеров оборудования паспортным данным | |  |  |  |
| 5 | Соответствие присоединительной резьбы всех элементов оснастки присоединительной резьбе обсадной трубы; | |  |  |  |
| 6 | Наличие предохранительных колпачков | |  |  |  |
| 7 | Наличие повреждений (резьбы, торца ниппеля/муфты, тела элементов оснастки). | |  |  |  |
| 8 | Соответствие поступившего оборудования требованием проектно-рабочей документации, условием договора | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ПРИГОТОВЛЕНИЯ БУРОВОГО РАСТВОРА**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступивших материалов соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие технической документации на поступившее материалы (техническая спецификация материалов, паспорта безопасности) | |  |  |  |
| 3 | Соответствие маркировки химических реагентов сопровождающим документам | |  |  |  |
| 4 | Срок годности материалов не имеет просрочек | |  |  |  |
| 5 | Целостность/герметичность упаковки/тары | |  |  |  |
| 6 | Соответствия физического состояния материала его норме (сыпучесть, текучесть и т.д.) | |  |  |  |
| 7 | Соответствие поступивших материалов требованием проектно-рабочей документации, условием договора | |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ НА ТАМПОНАЖНЫЕ МАТЕРИАЛЫ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Буровой подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **«+»** | **«-»** |
| 1 | Количество поступивших материалов соответствует количеству по ТТН | |  |  |  |
| 2 | Наличие технической документации на поступившее материалы (техническая спецификация материалов, паспорта безопасности) | |  |  |  |
| 3 | Соответствие маркировки химических реагентов сопровождающим документам | |  |  |  |
| 4 | Срок годности материалов не имеет просрочек | |  |  |  |
| 5 | Целостность/герметичность упаковки/тары | |  |  |  |
| 6 | Соответствия физического состояния тампонажных материала его норме | |  |  |  |
| 7 | Соответствие поступивших тампонажных материалов требованием проектно-рабочей документации, условием договора | |  |  |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 13. ФОРМЫ АКТОВ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕСТА НА ФУНКЦИОНАЛЬНОСТЬ ПВО И ПРОВЕРКИ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ПВО

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ О ПРОВЕДЕНИИ ТЕСТА НА ФУНКЦИОНАЛЬНОСТЬ ПВО** | | | | | |
| Месторождение: | | Причина проведения теста:  6 | | | |
| Куст: | | Периодический 1 раз в неделю | | | |
| Скважина: | | После простоя по метеоусловиям | | | |
| Подрядчик по супервайзингу: | | Перед вскрытием продуктивного пласта | | | |
| Буровой подрядчик: | | После монтажа/перемонтажа ПВО | | | |
| Дата заполнения: | | При опрессовке ПВО | | | |
|  | |  | | | |
| **№ П/П** | **ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕСТА** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** | **КОММЕНТАРИИ** |
| 1 | Операции по ежесменной проверке ПВО, включающие:  - проверка уровня масла в баке пульта управления ПВО;  - проверка исправности манометров, наличие действующих поверок;  - проверка показаний манометров;  - проверка на наличия утечек, пропусков гидравлического масла в станции управления ПВО, гидравлических линий, превенторов, задвижек;  - визуальный осмотр оборудования ПВО, фланцевых соединений на предмет повреждений, утечек;  - осмотр наличия течи из сигнальных отверстий ПУГ, ППГ, если таковые предусмотрены конструкцией;  - проверка соответствия положений задвижек в состоянии закрыто/открыто утвержденной схеме монтажа ПВО;  - проверка доливных устройств скважины;  - проверка специальной трубы с шаровым краном и переводником;  - проверка газосепаратора. |  | |  |  |
| 2 | Проверка работоспособности системы сигнализации станции управления ПВО о:  - низком уровне масла гидросистемы;  - низком давлении масла гидросистемы;  - низком давлении в воздушной системе. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (работоспособно /  не работоспособно) | |  |  |
| 3 | Проверка степени зашламованности плашек | Свободное вращение штурвала №1 ППГ (глухие плашки) \_\_\_\_ оборота.  Свободное вращение штурвала №2 ППГ (глухие плашки) \_\_\_\_ оборота.  Свободное вращение штурвала №1 ППГ (трубные плашки) \_\_\_\_ оборота.  Свободное вращение штурвала №2 ППГ (трубные плашки) \_\_\_\_ оборота. | | Проверка включает в себя либо визуальный осмотр проемов под плашки, либо проведение следующих действий:  - закрыть превентор гидроприводом;  - отвернуть штурвалы ручной фиксации плашек до крайнего положения;  - открыть превентор гидроприводом;  - вращать штурвалы ручной фиксации плашек по часовой стрелке.  При свободном вращении штурвала более 1 оборота превентор необходимо чистить. |  |
| 4 | Фиксацию времени закрытия/открытия ПУГ, ПП2Г, ЗМГ. | ППГ  (глухие плашки) | «Закрыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек.  «Открыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек. | Закрытие, открытие производить со вспомогательного пульта управления ПВО.  Время закрытия не должно превышать:  - 30 сек. для универсальных превенторов с условным проходным диаметром до 480мм;  - 45 сек. для универсальных превенторов с условным проходным диаметром от 480мм;  - 30 сек. для всех плашечных превенторов. |  |
| ПУГ | «Закрыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек.  «Открыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек. |
| ППГ  (трубные плашки) | «Закрыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек.  «Открыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек. |
| ЗМГ  (линия глушения) | «Закрыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек.  «Открыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек. |
| ЗМГ (линия дросселирования) | «Закрыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек.  «Открыто» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ сек. |
| 5 | Проверка легкости полного открытия, закрытия всех задвижек, дросселей | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (работоспособно /  не работоспособно) | |  |  |
| 6 | Проверка управления дросселей с гидравлическим приводом с пульта дистанционного управления и исправность пневматических и гидравлических систем. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (работоспособно /  не работоспособно) | |  |  |

Заключение:

Разрешено производство буровых работ

Производство буровых работ запрещено

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Буровой супервайзер |  |  |  | И.О. Фамилия |
| Мастер буровой |  |  |  | И.О. Фамилия |
| Слесарь по обслуживания буровых |  |  |  | И.О. Фамилия |

| **АКТ О ПРОВЕДЕНИИ ПРОВЕРКИ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ПВО** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | | | Причина проведения теста:  6 | | | |
| Куст: | | | |  Периодический раз в 21 календарный день | | | |
| Скважина: | | | |  После монтажа/перемонтажа ПВО | | | |
| Подрядчик по супервайзингу: | | | |  Внепланово | | | |
| Буровой подрядчик: | | | |  | | | |
| Дата заполнения: | | | |  | | | |
| **№ П/П** | **ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕСТА** | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** | **КОММЕНТАРИИ** |
| 1 | Проведение работ по форме акта «о проведении теста на функциональность ПВО». | акт № \_\_\_\_\_\_\_\_\_, от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года | | |  |  |
| 2 | Проверка наличия актуального заключения лабораторного анализа масла. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | Согласно требований руководств по эксплуатации на ПВО и согласованной инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО. |  |
| 3 | Проверка давления азота ПГА. |  | | | Замер давления азота проверять после полного стравливания гидравлического давления ПГА.  Стравливание гидравлического давления ПГА производить по секционно (если это предусмотрено конструкцией пульта управления ПВО). |  |
| 4 | Проверка корректного срабатывания включения и отключения основного электрического и вспомогательного пневматического (если предусмотрен конструкцией) насосов. | Включение насоса с электроприводом \_\_\_\_\_\_ МПа;  Отключение насоса с электроприводом \_\_\_\_\_\_\_МПа;  Включение насоса с пневмоприводом \_\_\_\_\_\_ МПа;  Отключение насоса с пневмоприводом \_\_\_\_\_\_МПа. | | | При снижении давления на 10% оно должно быть автоматически поднято до рабочего давления.  В случае необходимости произвести регулировку. |  |
| 5 | Проверка работоспособности ручного насоса (если предусмотрен конструкцией). |  | | |  |  |
| 6 | Проверка времени набора давления ПГА от давления предварительной зарядки до рабочего давления. | Насос с электроприводом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ мин;  Насос с пневматическим приводом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_мин;  Совместная работа насосов \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мин. | | | Рекомендуемое время набора давления составляет не более:  - 30 минут – при включенных насосах с электро- или пневмоприводом;  - 15 минут – при одновременно включенных насосах с электро- или пневмоприводом.  Тест предназначен для отслеживания изменения скорости набора давления. Увеличение времени набора давления говорит об износе и(или) неисправности насоса/насосов. |  |
| 7 | Проверка работоспособности ручного насоса. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (работоспособно / не работоспособно) | | |  |  |
| 8 | Проверка ПГА на предмет обеспечения циклов «закрытие/открытие/закрытие» (превенторов и гидрозадвижек), при отключенных насосах станции ПВО. | ППГ  (глухие плашки) | Давление начальное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа  Давление конечное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа | |  |  |
| ПУГ | Давление начальное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа  Давление конечное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа | |  |  |
| ППГ  (трубные плашки) | Давление начальное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа  Давление конечное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа | |  |  |
| ЗМГ  (линия глушения) | Давление начальное \_\_\_\_\_\_\_\_\_ МПа  Давление конечное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа | |  |  |
| ЗМГ (линия дросселирования) | Давление начальное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа  Давление конечное \_\_\_\_\_\_\_\_\_МПа | |  |  |
| Остаточное давление гидравлического манифольда станции управления ПВО по окончании теста \_\_\_\_\_\_\_\_ МПа.  Минимально допустимое давление гидросистемы (согласно технических характеристик):  ПУГ: \_\_\_\_\_\_\_ МПа;  ППГ: \_\_\_\_\_\_\_ МПа;  Гидрозадвижка: \_\_\_\_\_\_\_ МПа.  **Заключение**  Остаточное давление гидравлического манифольда станции управления ПВО выше или равно минимально допустимому давлению гидросистемы для ПУГ, ППГ, гидрозадвижек:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ДА / НЕТ) | | |  |  |
| 9 | Поверка работы клапанов регулировки давления гидравлического манифольда и ПУГ. | Регулятор давления манифольда:  мин. \_\_\_\_ МПа, макс. \_\_\_\_МПа;  Регулятор давления ПУГ:  мин. \_\_\_\_ МПа, макс. \_\_\_\_ МПа. | | | Проверка методом установки максимального и минимального давлений.  По окончании проверки, установить давление согласно характеристик применяемого ПВО. |  |
| 10 | Проверка корректности срабатывания предохранительного клапана гидравлической системы. | Рабочее давление манифольда \_\_\_\_ МПа;  Давление срабатывания клапана \_\_\_\_ МПа. | | | Предохранительный клапан должен быть настроен на давление на 10% превышающее рабочее давление гидравлической системы. |  |
| 11 | Проверить надежность крепления шпилек стволой части ПВО. |  | | | При прослаблении провести их докрепление. |  |
| 12 | Проверка шаровых кранов, обратных клапанов с приспособлением для открытия. |  | | |  |  |

Заключение:

Разрешено производство буровых работ

Производство буровых работ запрещено

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Буровой супервайзер |  |  |  | И.О. Фамилия |
| Мастер буровой |  |  |  | И.О. Фамилия |
| Слесарь по обслуживания буровых |  |  |  | И.О. Фамилия |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ФОРМА АКТА УЧЕТА О ВЫЯВЛЕННЫХ НЕДОСТАТКАХ

**АКТ**

**о выявленных недостатках в работе**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Месторождение | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
|  |  | Куст | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **ДД.ММ.ГГГГ** |  | Скважина | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| БУ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Этап | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
|  |  |  |  |
| Мы, нижеподписавшиеся, | |  |  |
| Должность Общество |  |  | И.О. Фамилия |
| Должность Подрядчик (виновник) | |  | И.О. Фамилия |
| Должность Подрядчик (прочий сервис, участник расследования) | | | И.О. Фамилия |
| Должность Подрядчик (прочий сервис, участник расследования) | | | И.О. Фамилия |
|  |  |  |  |
| подтверждаем факт выявления ненадлежащего выполнения работ: | | |  |
|  |  |  |  |
| Начало: | **ДД.ММ.ГГГГ ЧЧ:ММ** |  |  |
| Окончание: | **ДД.ММ.ГГГГ ЧЧ:ММ** |  |  |
| Итого время, час: |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Вид ненадлежащего выполнения работ: | | | |
| сверхнормативный ремонт … / простой … / авария … / незапланированное СПО … и т.д. | | | |
| Выявленные недостатки, повлекшие ненадлежащее выполнение работ: | | | |
| износ деталей, формальное отношение к ТО оборудования со стороны подрядчика, бездействие бурильщика, несоответствие ППР и т.д.  Нарушен:  п. \_\_\_ Договора \_\_\_ .. / п. \_\_\_\_ Плана работ … / п. \_\_\_ ЛНД … | | | |
| Виновная сторона: | **Подрядчик 1 Номер договора** | | |
|  | **Подрядчик 2 Номер договора** | | |
| **Работа сервисных подрядчиков в период устранения недостатков:** | | |  |
| Вид сервиса | Время причиненных убытков | Подрядчик, № договора | Доп. информация (детализация ННБ, метраж перебура и т.д.) |
|  | \_\_часов \_\_мин |  |  |
|  | \_\_часов \_\_мин |  |  |
|  | \_\_часов \_\_мин |  |  |
|  | \_\_часов \_\_мин |  |  |
| **О факте ненадлежащего выполнения работ уведомлен, принял участие в расследовании причин возникновения недостатков:** | | | |
| Должность Общество | |  | И.О. Фамилия |
| Должность Подрядчик (виновник) | |  | И.О. Фамилия |
| Должность Подрядчик (прочий сервис, участник расследования) | |  | И.О. Фамилия |
|  | |  |  |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 15. ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ И ДЕЙСТВИЙ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН И ЗБС, ОЦЕНКУ КОТОРЫХ СУПЕРВАЙЗЕР ДОЛЖЕН ПРОВОДИТЬ НА ОСНОВАНИИ ЧЕК-ЛИСТОВ

**Таблица 6**

**Перечень операций и действий при строительстве скважин и ЗБС, оценку которых супервайзер должен проводить на основании чек-листов**

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОПЕРАЦИЙ И ДЕЙСТВИЙ** | **ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Допуск персонала к работе | При заезде на производственный объект/при смене персонала бурового подрядчика |
| 2 | Обход буровой установки | Ежесменно |
| 3 | Проверка состояния противофонтанной безопасности | Еженедельно;  После монтажа ПВО;  После ремонта ПВО;  Перед вскрытием продуктивного пласта |
| 4 | Проверка состояния пожарной безопасности | Ежедневно |
| 5 | Талевый канат | Ежесменно |
| 6 | Проверка состояния сосудов, работающих под давлением | Ежемесячно |
| 7 | Проверка состояния электробезопасности | Ежемесячно |
| 8 | Проверка состояния грузозахватных приспособлений и тары | Ежедневно |
| 9 | Вышко–монтажные работы | Перед операцией, по окончании операции |
| 10 | Монтаж / демонтаж МБУ | После операции |
| 11 | Монтаж ПВО | После операции |
| 12 | Проверка ПВО | Ежедневно |
| 13 | Погрузочно-разгрузочные работы | Перед операцией |
| 14 | Огневые работы | Перед операцией |
| 15 | Сборка КНБК | Перед операцией |
| 16 | Проверка готовности оборудования и инструмента, применяемого при СПО | Перед операцией |
| 17 | Долив/вытеснение | В процессе СПО |
| 18 | Спуск обсадной колонны | Перед операцией |
| 19 | Подготовительные работы и крепление обсадной колонны | Перед операцией |
| 20 | Буровые растворы и система очистки | Ежедневно |
| 21 | Геофизические работы | Перед операцией |
| 22 | Ловильные работы, связанные с повышенными нагрузками на талевую систему | Перед операцией |
| 23 | Установка углеводородных и кислотных ванн | Перед операцией |
| 24 | Проверка состояния и условий эксплуатации бурильного инструмента и элементов КНБК | Перед операцией |
| 25 | Проверка готовности к спуску обсадной колонны | Перед операцией |
| 26 | Проверка состояния экологической безопасности (документация, территория) | Ежемесячно до 15 числа |
| 27 | Проверка элеваторов и штропов | Ежедневно |
| 28 | Проверка станции ГТИ | Перед началом работ на скважине/перед вскрытием продуктивного пласта |
| 29 | Проверка соблюдения требований по вводу оборудования в эксплуатацию после длительного воздействия низких температур | После длительных простоев, вызванных негативными метеоусловиями |
| 30 | Учет движения химических реагентов | При поступлении/отправке ХР и ТМ |
| 31 | Проверка условий хранения и организации учета химических реагентов | При поступлении ХР и ТМ |
| 32 | Входной контроль химических реагентов на отсутствие ХОС | При поступлении ХР и ТМ |
| 33 | Проверка аварийной сигнализации и блокировок | Ежедневно |
| 34 | Проверка основания мобильной буровой установки | После монтажа МБУ |
| 35 | Организация безопасности ведения одновременных работ при строительстве скважин | Перед началом одновременных работ |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 16. ЧЕК-ЛИСТЫ

**ЧЕК-ЛИСТ №1 «ДОПУСК ПЕРСОНАЛА К РАБОТЕ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№** | **ОБЪЕКТ ПРОВЕРКИ** | | | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | | **НЕТ** |
| 1 | Персонал бригады прошел ежегодную проверку знаний по основной профессии. | | | |  | |  |  | |
| 2 | Персонал бригады прошел ежегодную проверку знаний по совмещенной профессии. | | | |  | |  |  | |
| 3 | Персонал бригады прошел первичный (повторный) инструктаж по основной профессии. | | | |  | |  |  | |
| 4 | Весь персонал бригады прошел первичный (повторный) инструктаж по совмещенной профессии. | | | |  | |  |  | |
| 5 | У персонала бригады имеются в наличии квалификационные удостоверения по основной и совмещенной профессиям. | | | |  | |  |  | |
| 6 | Руководители и специалисты прошли аттестацию в области промышленной безопасности. | | | |  | |  |  | |
| 7 | Руководители и специалисты прошли обучение по охране труда. | | | |  | |  |  | |
| 8 | Руководители, специалисты и персонал бригады прошли обучение по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума. | | | |  | |  |  | |
| 9 | Руководители, специалисты и персонал бригады прошли обучение по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП». | | | |  | |  |  | |
| 10 | Присвоена группа электробезопасности всему персоналу бригады. | | | |  | |  |  | |
| 11 | Персоналу бригады проведен внеплановый инструктаж по безопасности труда. | | | |  | |  |  | |
| 12 | Работники (допущенные к обращению с отходами) прошли обучение на право работы с отходами 1-4 класса опасности. | | | |  | |  |  | |
| 13 | Работники обучены приемам оказания доврачебной помощи, пострадавшим при несчастных случаях. | | | |  | |  |  | |
| 14 | Весь персонал ознакомлен с ПЛА. | | | |  | |  |  | |
| 15 | Наличие средств индивидуальной и коллективной защиты у всего персонала, задействованного в работе. | | | |  | |  |  | |
| 16 | Буровая вахта и персонал подрядных организаций находится в полном составе. | | | |  | |  |  | |
| 17 | Отсутствуют посторонние лица на объекте выполнения работ. | | | |  | |  |  | |
|  | | |  |  |  | |  | | |
| Должность | | |  | Подпись |  | | ФИО | | |
|  | | |  |  |  | |  | | |
|  | | |  |  |  | |  | | |
| Должность | | |  | Подпись |  | | ФИО | | |
|  | | |  |  |  | |  | | |
|  | | |  |  |  | |  | | |
| Должность | | |  | Подпись |  | | ФИО | | |

**ЧЕК-ЛИСТ №2 «ОБХОД БУРОВОЙ УСТАНОВКИ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№ П/П** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ТЕРРИТОРИЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ И ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ** | | | | |
| 1.1. | Схема кустовой площадки. |  |  |  |
| 1.2. | Расположение жилого городка. |  |  |  |
| 1.3. | Место сбора при эвакуации. |  |  |  |
| 1.4. | Место для курения. |  |  |  |
| 1.5. | Наличие металлической тары для накопления отходов. |  |  |  |
| 1.6. | Информационные знаки и аншлаг при въезде на объект. |  |  |  |
| 1.7. | Наличие обваловки кустовой площадки. |  |  |  |
| 1.8. | Укомплектованность пожарных щитов с указанием ответственных. |  |  |  |
| 1.9. | Установка громоотводов (молниезащита). |  |  |  |
| 1.10. | Аварийное освещение. |  |  |  |
| 1.11. | Планировка кустовой площадки. |  |  |  |
| 1.12. | Сбор металлолома в отведенном месте. |  |  |  |
| 1.13. | Отсутствие загрязнения территории отходами, нефтепродуктами и/или химическими веществами. |  |  |  |
| **2. ЖИЛОЙ ГОРОДОК** | | | | |
| 2.1. | Расстановка жилых вагонов: |  |  |  |
|  | -установка противооткатников |  |  |  |
|  | -установка вагонов на домкраты |  |  |  |
|  | -установка прицепных устройств на стойки |  |  |  |
|  | -наличие заземления |  |  |  |
| 2.2. | Наличие перил и лестниц. |  |  |  |
| 2.3. | Коллективные средства защиты: |  |  |  |
|  | -предупреждающие и оповещающие знаки |  |  |  |
|  | -наличие ограждений перед э/щитами |  |  |  |
|  | -прокладка э/кабелей |  |  |  |
|  | -пожарная сигнализация |  |  |  |
|  | -наличие освещения |  |  |  |
| 2.4. | Наличие септиков. |  |  |  |
| 2.5. | Отсутствие загрязнения территории отходами, нефтепродуктами и/или химическими веществами. |  |  |  |
| **3. ДИЗЕЛЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ** | | | | |
| 3.1. | Наличие заземления. |  |  |  |
| 3.2. | Знаки безопасности и предупредительные надписи. |  |  |  |
| 3.3. | Наличие освещения. |  |  |  |
| **4. КОТЕЛЬНАЯ УСТАНОВКА** | | | | |
| 4.1. | Расположение котельной. |  |  |  |
| 4.2. | Наличие заземления. |  |  |  |
| 4.3. | Знаки безопасности и предупредительные надписи. |  |  |  |
| 4.4. | Наличие освещения. |  |  |  |
| 4.5. | Общее состояние. |  |  |  |
| **5. ЕМКОСТИ ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ** | | | | |
| 5.1. | Расположение емкостей. |  |  |  |
| 5.2. | Наличие обваловки и порядка внутри обвалования. |  |  |  |
| 5.3. | Наличие знаков безопасности и предупредительных надписей. |  |  |  |
| 5.4. | Наличие заземления (емкостей, насосов, КИПиА и т.д.). |  |  |  |
| 5.5. | Наличие поддонов и основания. |  |  |  |
| 5.6. | Наличие ящика с песком. |  |  |  |
| **6. БУРОВАЯ УСТАНОВКА** | | | | |
| 6.1. | Наличие освещения и заземления: |  |  |  |
|  | -приемные мостки и стеллажи |  |  |  |
|  | -отбойные щиты и штурвалы |  |  |  |
|  | -ПВО |  |  |  |
|  | -основной пульт управления ПВО |  |  |  |
|  | -площадка для приготовления бурового раствора |  |  |  |
|  | -вышечного блока |  |  |  |
| 6.2. | Наличие предупреждающих и оповещающих сигналов. |  |  |  |
| 6.3. | Укомплектованность стеллажей и приемных мостков. |  |  |  |
| 6.4. | Укладка инструмента и оборудования на стеллажах. |  |  |  |
| 1. **АМБАР** | | | | |
| 7.1. | Наличие обваловки. |  |  |  |
| 7.2. | Наличие гидроизоляции. |  |  |  |
| 7.3. | Наличие ограждения. |  |  |  |
| 7.4. | Общее состояние. |  |  |  |
| 7.5. | Отсутствие загрязнения территории отходами, нефтепродуктами и/или химическими веществами. |  |  |  |
| **8. ХРАНЕНИЕ ХИМ. РЕАГЕНТОВ** | | | | |
| 8.1. | Наличие стеллажей, поддонов и бур. Укрытий. |  |  |  |
| 8.2. | Знаки безопасности и предупреждающие надписи. |  |  |  |
| 8.3. | Отсутствие загрязнения территории отходами, нефтепродуктами и/или химическими веществами. |  |  |  |
| **9. СКЛАДЫ ГОРЮЧИХ ГАЗОВ** | | | | |
| 9.1. | Наличие знаков безопасности и предупредительных надписей. |  |  |  |
| 9.2. | Окраска баллона соответствует содержащемуся газу. |  |  |  |
| 9.3. | Наличие колпачков. |  |  |  |
| 9.4. | Отсутствие других веществ, материалов и предметов в складе. |  |  |  |
| 9.5. | Наличие крепления для баллонов. |  |  |  |
|  | **Выводы:** | | | |
|  | **Комментарии:** | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №3 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ПРОТИВОФОНТАННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ф.И.О., должность специалиста, осуществляющего проверку:** | | | | | | | | |
| **Проверяемая подрядная организация:** | | | | | | | | |
| **Ф.И.О., должность, контактная информация ответственного лица (лиц) от проверяемой организации:** | | | | | | | | |
| **Объекты контроля Офис / Участок на:** | | | | | | | | |
| **Дата проведения проверки:** | | | | | | | | |
| **Чек лист №\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202 г.** | | | | | | | | |
| **на соответствие требованиям фонтанной безопасности при бурении скважин и боковых стволов** | | | | | | | | |
| **№** | **ПОКАЗАТЕЛЬ** | **ТРЕБОВАНИЯ НТД** | **КРИТЕРИИ ПОКАЗАТЕЛЯ** | **БАЛЛЫ** | **БАЛЛЫ, MAX** | **ФАКТ** | **ПОКАЗАТЕЛЬ в %** | **ПРИМЕЧАНИЕ** | |
| **ОСМОТР УСТЬЯ СКВАЖИНЫ, ПРИЕМНЫХ МОСТКОВ И ОТБОЙНЫХ ЩИТОВ** | | | | | | | | | |
| 1 | Наличие и соответствие ПВО установленного на устье скважины. | п.429 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 2 | Наличие четкого обозначения заводского или инвентарного номера на превенторах, надпревенторных катушках, задвижках, элементах манифольда и т.д. | п.4.20.2 ГОСТ Р 51365-2009 (ИСО 10423:2003) Нефтяная и газовая промышленность Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 3 | Сборка всех узлов ПВО с использованием заводских соединений. | п.433 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 4 | Наличие твердого настила для беспрепятственного доступа обслуживающего персонала к установленному на устье ПВО. | п.445 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п. 13.7 Инструкции ООО «РН-Ванкор» » № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин. | В наличии Отсутствует | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 5 | Наличие свободного доступа, возможность обслуживания, ремонта и осмотра устьевого оборудования. | п.445 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 6 | Наличие защитного (разъемного) щита (козырька) над превенторами для защиты от стекающей жидкости. Чистота превенторной установки, площадки под буровой, наличие и функционирование отвода жидкости из-под буровой (шахты). | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 7 | Наличие надпревенторной катушки и разъемной воронки с желобом. | п.446 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | В наличии Отсутствует | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 8 | Наличие взрывобезопасного и аварийного освещения устья скважины, не более 12 В. | п.435 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 9 | Наличие манометра с краном высокого давления на колонной головке, для контроля за возможными флюидопроявлениями за обсадными колоннами. | п.302 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 10 | Соответствие длины выступающих из фланцев частей шпилек высоте навернутых на них гаек. | ГОСТ 28919-91 Фланцевые соединения устьевого оборудования. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 11 | Обогрев превенторов и гидрозадвижек в условиях низких температур. | п.10.59 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 12 | Соответствие диаметра плашек применяемому бурильному инструменту или спускаемой колонне, наличие превентора с глухими плашками. | п.442 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 13 | Наличие на мостках специальной опрессованной стальной трубы с прочностными характеристиками, соответствующими верхней секции используемой бурильной колонны. Требования к специальной трубе в соответствии с НТД. | п.443 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 10  5  0 | 10 |  |  |  | |
| 14 | Наличие переводника под обсадную трубу и шарового крана в открытом положении на специальной стальной трубе, опрессованные на соответствующее давление, при спуске обсадных колонн в скважины со вскрытыми высоконапорными пластами и несоответствии установленного универсального превентора ожидаемым устьевым давлениям. | п.444 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | В наличии Отсутствует | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 15 | Наличие оттяжек для фиксации и центровки ПВО с универсальным превентором, надежность их крепления. | п.10.33 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 16 | Исправность превенторов и гидрозадвижек. | п.128 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Не выполняется | 20 0 | 20 |  |  |  | |
| 17 | Расстояние основного пульта управления и отбойных щитов от устья скважины не менее 10 м. | п.434 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 18 | Штурвалы для ручной фиксации плашек превенторов должны быть установлены в легкодоступном месте, иметь взрывобезопасное освещение и укрытие. На стенке укрытия должны быть нанесены стрелки направления вращения штурвалов, количество оборотов, необходимых для закрытия превенторов, метки, совмещение которых с метками на спицах штурвалов соответствует полному закрытию превенторов, размер плашек. Освещение штурвалов ПВО во взрывобезопасном исполнении. | п.435 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 19 | Наличие станции (приборов) контроля параметров бурения. | п.320 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 20 | Свободный доступ к щиту | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 21 | Легкость вращения штурвалов, маховиков, исправное состояние | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 22 | Наличие комплекта ключей для превенторной установки и узлов манифольда | Приложение 6 п.5.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 23 | Заземление штурвалов ручного управления. | п.137 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10 3 0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 220 | 0 | 0,0% |  | |
| **ОСМОТР ЛИНИЙ ГЛУШЕНИЯ И ДРОССЕЛИРОВАНИЯ** | | | | | | | | | |
| 24 | Выкидные линии должны быть смонтированы с уклоном от устья скважины. Свободные концы линий сброса должны иметь длину не более 1,5м | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 25 | Длина линий от блока глушения и дросселирования до свободных концов линий сброса должна быть: для нефтяных скважин с газовым фактором менее 200 м3/т - не менее 30 м; для нефтяных скважин с газовым фактором более 200 м3/т, газовых и разведочных скважин - не менее 100 м; для всех поисково-оценочных и разведочных скважин - не менее 50 м.Расстояние от концов выкидного манифольда до всех коммуникаций и сооружений, не относящихся к объектам буровой установки, должно быть не менее 100 м для всех категорий скважин. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.  Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 10  5  0 | 10 |  |  |  | |
| 26 | Наличие продувочных кранов и возможности продувки линий манифольда от устья скважины. | Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 27 | Расстояние между стойками крепления манифольдов и выкидных линий  не более 10 м. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 28 | В местах поворота линий манифольда ПВО до блока глушения и дросселирования предусматривается применение кованных угольников и тройников заводского исполнения с буферным, устройством, воспринимающее удар струи. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. Типовая схема обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 29 | Линии сбросов на факелы от БГиД должны закрепляться на специальных опорах и направляться в сторону от проезжих дорог, линий электропередач, котельных и других производственных и бытовых сооружений. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 30 | Оборудование переезда через выкидные линии специальным патроном и насыпью с ограничителями переезда. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 31 | Надежность крепления выкидных линий к специальным стойкам, наличие хомутов и контргаек. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. Типовая схема обвязки устья скважины | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 32 | Наличие стоек у поворотов линий манифольдов (глушения и дросселирования). | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 33 | Надежность заделки стоек в грунт. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 34 | Линии манифольдов и установленные на них задвижки должны иметь внутренний диаметр, одинаковый с внутренним диаметром отводов крестовины; после блока задвижек разрешается увеличение их диаметра не более чем на 30 мм. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 35 | Недопустимость прокладки линий манифольдов под приемными мостками и привышечными сооружениями. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется - 10;  Не выполнено 0 | 10 | 10 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10 3 0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 90 | 0 | 0,0% |  | |
| **ОСМОТР БЛОКОВ ГЛУШЕНИЯ И ДРОССЕЛИРОВАНИЯ, БЛОКА ПЕРВИЧНОЙ ДЕГАЗАЦИИ, ИХ ОБВЯЗКИ** | | | | | | | | | |
| 36 | Соответствие монтажа ПВО и обвязки БГД типовой схеме. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 37 | Для герметизации устья скважины должен быть обеспечен беспрепятственный доступ к ПВО, к блокам глушения и дросселирования, к штурвалам ручного управления превентором. | п. 11.1.23 Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583. «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин».  Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 38 | Эксплуатацию задвижек и дросселей в соответствии с заводскими инструкциями и паспортом. | п.128 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. РЭ завода изготовителя. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 39 | Укомплектованность и работоспособность задвижек и дросселей. | п.128 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.РЭ завода изготовителя. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 40 | Соответствие диаметров проходных отверстий задвижек внутренним диаметрам крестовины превентора, манифольдных линий. | п.430 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. РЭ завода изготовителя. | Выполняется  Не выполнено | 5  0 | 5 |  |  |  | |
| 41 | Наличие сливного крана на газосепараторе и возможность его открытия/закрытия. | Паспорт завода изготовителя. | Выполняется Не выполнено | 5 0 | 5 |  |  |  | |
| 42 | Наличие, исправность манометров и трехходовых кранов высокого давления с разделителем сред. | Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 43 | Обогрев и утепление устьевых задвижек при работе в условиях низких температур окружающего воздуха. | п.7.5.Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 44 | Наличие взрывозащищенного освещения и обогрева блока глушения и дросселирования. | п.150, п.435 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. ТУ в типовой схеме обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 45 | Наличие обратного клапана и надежность соединений для подключения цементировочного агрегата к блоку глушения. | Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 46 | На задвижке перед дросселем должна быть закреплена табличка с указанием допустимого давления для устья скважины, допустимого давления для самого слабого участка скважины и плотности раствора, по которой это давление определено. | п.435 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 47 | Легкость вращения шпинделей маховиков задвижек и регулируемых дросселей. | Паспорт и РЭ завода изготовителя | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 48 | Рабочее положение и нумерация задвижек в соответствии с типовой схемой. | Типовая схема обвязки устья скважины. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 49 | Наличие дополнительного сепараторов бурового раствора, дополнительной обвязанной, открытой, утепленной (для зимнего периода) емкость для дополнительной дегазации ПЖ, дополнительной линии, запорной и регулирующей арматуры, точки подключения насосного агрегата для перекачки, дегазированной ПЖ при бурении скважин, вскрывающих горизонты, содержащие флюид с газовым фактором более 200 м3/т. | Корректирующие мероприятия по результатам расследования причин воспламенения газа при ГНВП, на скважине № 1190 КП № 25 Харампурского месторождения. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ:** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10  3  0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 130 | 0 | 0,0% |  | |
| **ОСМОТР ОСНОВНОГО, ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ПУЛЬТА И ТРУБОПРОВОДОВ ГИДРОУПРАВЛЕНИЯ ПРЕВЕНТОРАМ** | | | | | | | | | |
| 50 | Правильная настройка пульта, соответствующее положение рычагов на пульте. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. Паспорт станция ГУП. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 51 | Достаточный уровень масла в баке основного пульта гидроуправления ПВО. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. Паспорт станция ГУП. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 52 | Давление азота в пневмогидроаккумуляторах. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 53 | Исправность манометров, регулировку электроконтактного манометра, наличие штампа поверки. | п.564 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 54 | Исправность ручного насоса (при наличии). | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 55 | Свободный доступ ко всем узлам гидропульта для проверок и техобслуживания, отсутствие посторонних предметов. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 56 | Работоспособность электродвигателя и маслонасоса. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Не выполнено | 10 0 | 10 |  |  |  | |
| 57 | Заземление пульта. | Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО (буровой организации). | Выполняется Не выполнено | 5 0 | 5 |  |  |  | |
| 58 | Наличие постоянного и аварийного освещения пульта, их взрывозащищенное исполнение с использованием напряжения до 12 В. | п.435 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.  Инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО (буровой организации). | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 59 | Работоспособность пневмогидронасосов насосно-аккумуляторной станции управления ПВО. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 60 | Работоспособность регуляторов давления в манифольдах управления превенторов и гидравлических задвижек. | Инструкция по монтажу и эксплуатации станции гидроуправления. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 61 | Маслопроводы системы гидроуправления ПВО должны быть опрессованны, согласно инструкции по эксплуатации, быть герметичными и защищены от возможных повреждений. | п.434 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 10  5  0 | 10 |  |  |  | |
| 62 | Система нагнетания гидроаккумулятора имеет устройство автоматического отключения насоса при достижении в ней номинального рабочего давления. | п.432 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 63 | В конструкции пульта управления предусмотрена звуковая или световая сигнализация при падении уровня рабочей жидкости в баке ниже допустимого. | п.434 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 64 | Наличие систем сигнализации низкого уровня масла в баке гидроуправления ПВО, а также падения давления в гидросистеме (ниже минимального порога диапазона настройки электроконтактного манометра) с обязательной индикацией (световой, звуковой) в зоне видимости бурильщика. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 65 | Информацию о количестве циклов закрытия/открытия всех составных гидравлически управляемых  частей ПВО, которое, в случае отключения гидронасоса, могут обеспечить имеющиеся пневмогидроаккумуляторы (ПГА) вывесить в помещении станции управления и довести до сведения работников буровых бригад. (применим в случае отсутствия данной информации в паспорте на станцию гидроуправления ПВО) |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 66 | Наличие в БГиД датчика давления станции ГТИ для регистрации давления опрессовки (без изменения заводских конструктивных решений применяемых технических устройств) при опрессовке ПВО с использованием передвижного насосного агрегата. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 67 | Наличие плакатов, иллюстрирующих последовательность действий бурильщика при закрытии ПВО с основного и вспомогательного пульта управления ПВО. Наличие плакатов на соответствующих пультах. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 68 | Обеспечить блокировку или демонтаж ручек на незадействованных кранах пультов управления ПВО, а также вывешивание соответствующих предупредительных табличек. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 69 | Соответствие мест установки основного и вспомогательного пультов управления ПВО требованиям ПБвНГП. Доступность органов управления: основной пульт управления - на расстоянии не менее 10 м от устья скважины в удобном и безопасном месте; вспомогательный - непосредственно возле пульта бурильщика. Он включается в режим оперативной готовности перед вскрытием продуктивных и газонефтеводопроявляющих пластов. | п.434 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10  3  0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 150 | 0 | 0,0% |  | |
| **ОСМОТР ПЛОЩАДКИ НА БУРОВОЙ** | | | | | | | | | |
| 70 | ПЛА (оперативная часть, вывешенная в доступном персоналу месте) с ознакомлением персонала бригады под подпись. | Приложение 6 п.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 71 | Наличие на буровой 2ух шаровых кранов и двух обратных клапанов с приспособлением для их установки в открытом состоянии, окрашенных в красный цвет. Все шаровые краны должны находиться в открытом состоянии. Опрессовка на рабочее давление 1 раз в 6 месяцев. | п.436 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 72 | Наличие и работоспособность дублирующего пульта управления превенторами. | п.434 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 10  5  0 | 10 |  |  |  | |
| 73 | Наличие звуковой сигнализации для аварийного сбора вахты | п.26 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 74 | Исправность гидравлического индикатора веса и соблюдение сроков его тарировки | п.359 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 75 | Наличие средств круглосуточного видеоконтроля и видеофиксации работ на устье скважины. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 76 | Наличие на площадке верхового рабочего устройства для его эвакуации в случае возникновения аварийной ситуации. Устройство расположено за пределами вышки и обеспечивает эвакуацию верхового рабочего за пределы внутривышечного пространства. Наличие акта испытания/проверки устройства для эвакуации верхового рабочего. | п.325 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 77 | Наличие в конструкции верхнего силового привода двух встроенных шаровых задвижек. Одна из задвижек оснащена дистанционным управлением с пульта. Опрессовка на рабочее давление 1 раз в 6 месяцев. | п.436 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 78 | Наличие информационных табличек «Внимание! Вскрыт продуктивный пласт!» и «Недолив скважины – путь к фонтану!» | п.470 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 79 | Наличие схем фактической сборки ПВО, с указанием фактических размеров элементов и расстояний от ротора до герметизирующих элементов превенторов и размещения в кабине бурильщика, культбудке и довести до сведения работников буровых бригад. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10 3  0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 70 | 0 | 0,0% |  | |
| **ДОЛИВНАЯ ЕМКОСТЬ, БЛОК ЕМКОСТЕЙ, ЦИРКУЛЯЦИОННАЯ СИСТЕМА** | | | | | | | | | |
| 80 | Возможность обогрева доливной емкости в зимнее время. | Приложение 1. п.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор»» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 81 | Емкость должна быть не менее 5 м3 до 15 м3, снабжена механическим и электронным датчиком указателя уровня и оттарирована по объему не более чем через 0,5 м3.  Датчик уровня должен выводить показания на пульт бурильщика и оператору ГТИ. | Приложение 1. п.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор»» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 82 | На желобной линии устанавливается датчик расхода станции ГТИ, световая индикация о наличии потока жидкости в желобе выводится на пульт бурильщика. | Приложение 1. п.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор»» №П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 83 | Подача доливаемой жидкости в скважину осуществляется принудительно, насосом. При спуске и подъеме: - насос для подачи жидкости долива должен быть дублирован резервным; - возврат избыточной жидкости из скважины осуществляется в емкость долива самотеком; - режим долива должен быть постоянным. | Приложение 1. п.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор»» №П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 84 | Наличие расчетной таблицы долива со списком ответственных (под личную подпись). | п.11.1.17 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 85 | Наличие в закрытых помещениях БУ, где возможно возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей, приточно-вытяжной вентиляции, соответствующей требованиям федеральных норм и правил промышленной безопасности |  | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 86 | Обеспечить оборудование емкостей (включая доливную емкость) в составе циркуляционной системы буровой установки автоматической сигнализацией (визуальной и звуковой) для своевременного оповещения персонала (бурильщика, бурового мастера, супервайзера, инженера по буровым растворам, инженера станции ГТИ) в случае аварийного изменения в них уровня бурового раствора. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 87 | Соответствие фактической плотности буровой промывочной жидкости проектному значению. | п.392 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 88 | Соответствие порядка организации долива скважины утвержденным критериям ПАО «НК «Роснефть» | Технические критерии к системам контроля и осуществления долива скважин при строительстве скважин и зарезке боковых стволов ПАО "НК "Роснефть". | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 89 | Оборудование рабочих, резервных и приемных емкостей механическими уровнемерами и автоматической сигнализацией (ГТИ) для контроля уровня жидкости в них, с ценой деления 0,5 м3. | п.320 Приказ Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534. Технические критерии к системам контроля и осуществления долива скважин при строительстве скважин и зарезке боковых стволов ПАО "НК "Роснефть". | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 90 | Наличие запаса бурового раствора не менее 2-х объемов скважины: один в емкостях буровой установки, второй разрешается иметь в виде материалов и химических реагентов для его оперативного приготовления. | п.394 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020№ 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 91 | Наличие в технологических помещениях буровых установок, в которых возможно возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей стационарных автоматических датчиков газоанализатора со световой и звуковой сигнализацией. Места установки и количество датчиков должно быть определено соответствующей проектной организацией, с учетом вида используемой при бурении промывочной жидкости. Обязательно наличие акта испытания стационарных газоанализаторов после установки (замене) на буровой установке. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ:** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10  3  0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 60 | 0 | 0,0% |  | |
| **НАЛИЧИЕ ДОКУМЕНТАЦИИ** | | | | | | | | | |
| 92 | Проект на строительство скважины, групповой рабочий проект (строительство скважин). | п.97 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 93 | Наличие утвержденного руководителем компании подрядчика Плана ликвидации аварии (ПЛА), Ознакомление с ПЛА производственно-технического персонала должно быть оформлено документально в журнале регистрации инструктажей на рабочем месте под подпись. ПЛА при ЗБС должно быть от ООО "РН-Ванкор". | Приложение 6 п.4,7 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 94 | Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин», с ознакомлением бригады под личную подпись в листах ознакомления. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 95 | Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин», с ознакомлением бригады под подпись. | п.33 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534.  п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 96 | Типовая схема обвязки устья скважины ПВО. | п.5.2.21 приложение 3 Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 97 | Фактическая схема монтажа ПВО с указанием на ней фактических габаритных, присоединительных размеров и расстояний от ротора до герметизирующих элементов превенторов. Обеспечить её размещение в кабине бурильщика, культбудке и доведение до сведения работников буровых бригад. | п.10.31 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, освоении, испытании геофизических исследованиях, реконструкции, ремонте, техническом перевооружении, эксплуатации, консервации и ликвидации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 98 | Ведомость на смонтированное ПВО. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 99 | Паспорт и РЭ на ПВО (колонную головку, шаровые краны, обратные клапана, надпревенторную катушку, переходную и дистанционную катушку, крестовину, превентора, газосепаратор, манифольд и его элементы, БД, БГ, (задвижки, в том числе гидравлические, дроссель), пульт управления превенторами, газосепаратор. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 100 | Паспорт и акт опрессовки на нулевой патрубок (строительство скважин). | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 101 | Акт опрессовки ПВО (превентора совместно с надпревенторной катушкой, манифольда и его элементы, БД и БД, шаровых кранов, обратных клапанов, патрубков, задвижек) на стенде в РММ месторождения на рабочее давление, указанное в паспорте, в присутствии представителя противофонтанной службы. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 102 | Акт опрессовки ПВО на устье на возможно ожидаемое давление, но не выше давления опрессовки эксплуатационной (обсадной) колонны. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 103 | Акт опрессовки специальной стальной трубы (запорной компоновки) в сборе с шаровым краном. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 104 | Наличие и ведение журнала учета учебных тревог "Выброс" согласно ПЛА. | п.4.6 Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 105 | Наличие и ведение журнала проведения инструктажей; | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 106 | Наличие и ведение журнала ежесменной проверки ПВО. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 107 | Сертификат на крепежные детали (шпильки). | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 108 | Акт проверки азота в ПГА. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 109 | Акт о заливке спирта в зимнее время в гидробак станции управления превенторами. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 110 | Акт на глушение скважины (если предусмотрено планом работ). | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 111 | Сертификат (паспорт) на гидравлическое масло. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 112 | Копии заключений экспертизы промышленной безопасности на ПВО (в случаях истечения сроков нормативной эксплуатации) | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 113 | Акт опрессовки гидросистемы и гидравлических линий в условиях РММ. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 114 | Акт опрессовки линии от блока дросселирования до сепаратора. | п.438 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 115 | Акт опрессовки сбросовых линий после монтажа на скважине. | п.438 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 116 | Расчетная таблица долива скважины; | п.458 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 117 | Сведения о наработке шарового крана, обратного клапана, шаровых кранов ВСП (гидравлический, механический). | п.436 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 118 | Паспорт на обвязку колонную (колонную головку). | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 119 | Акт опрессовки и паспорт шаровых кранов ВСП (гидравлический, механический). | п.436 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 120 | Утвержденный план-график УТЗ «Выброс» на год с учетом всех возможных аварийных ситуаций при ГНВП и ОФ. Периодичность проведения не реже 2 раз в месяц (при бурении разведочных скважин – не реже одного раза в неделю) | Приложение 6 п.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 121 | Проверка знаний буровой вахты мер по предупреждению ГНВП и ОФ, а именно:   * признаки ГНВП; * цель долива скважины; * цель сопоставления объема доливаемого раствора при подъеме инструмента (вытесняемого из скважины при спуске) с объемом поднятого (спущенного) металла труб. | п.10.5 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 122 | Наличие утвержденной инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО, с ознакомлением бригады под подпись. | п.426 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 123 | Наличие разрешение на углубление после монтажа ПВО. | п.3.11 Инструкции по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.02.2001 №52) | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 124 | Наличие и заполнение вахтой листа учета долива скважины. Форма листа учета предусматривает сравнение объемов вытесняемой (доливаемой) жидкости с объемом спущенного (поднятого) металла труб.В буровой вахте ведение листа долива/вытеснения поручается первому помощнику бурильщика или бурильщику, о чем мастером делается запись в буровом журнале;- В конце вахты лист долива (вытеснения) который ведет буровая вахта, сдается буровому мастеру (по окончанию подъема или спуска) или передается следующей вахте, если работы по подъему/спуску продолжаются;- Лист долива (вытеснения), который ведет станция ГТИ, сдается по окончанию спуска (подъема) супервайзеру и буровому мастеру. Отчет формируется аналогично отчету буровой вахты – через 100-150 м. | Приложения 1,7 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 10  5  0 | 10 |  |  |  | |
| 125 | Наличие вывешенной в доступном месте номеров экстренных служб при возникновении ГНВП и ОФ с указанием номеров телефонов. | п.13.1 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 126 | Ввод в эксплуатацию оборудования, ведение формуляров. | п.10.57, п.10.58 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 127 | Наличие в плане (программе) работ разделов с оценкой рисков возникновения ГНВП на каждом этапе (бурение, крепление, заканчивание) и мерам по их предупреждению, включая установления порядка и периодичности проведения тестов на приток. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 128 | Наличие расчетов и заполнение листа глушения супервайзером и буровым мастером для конкретных условий бурящейся секции скважины: - для каждой КНБК; - не реже, чем каждые 500 м при бурении секции с возможным ГНВП; - перед вскрытием продуктивного пласта. Обеспечить замер давления при малых ходах насоса (необходимые данные для листа глушения) после каждого СПО и не реже чем, раз в вахту на период бурения секции с возможным ГНВП. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 129 | Наличие теста на функциональность ПВО (1 раз в неделю), проведенного не реже, чем раз в неделю (после простоя по метеоусловиям (низкие температуры); при опрессовке ПВО):   * закрытия, открытия всех превенторов, задвижек с гидравлическим управлением с фиксацией времени закрытия, открытия; * проверку степени зашламованности полости плашек; * проверку системы сигнализации о низком уровне масла в баке и низком давлении гидросистемы станции управления ПВО; * проверку сигнализации низкого давления воздуха; * проверку легкости полного открытия, закрытия всех задвижек, дросселей; * проверку управления дросселей с гидравлическим приводом с пульта дистанционного управления и исправность пневматических и гидравлических систем. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 130 | Наличие диаграммы давления станции ГТИ при опрессовке ПВО. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 131 | Наличие графика контроля состояния воздушной среды в газоопасных местах переносным газоанализатором, предусмотрев изменение (увеличение) частоты отбора проб (до постоянного) при вскрытом пласте и в случае проведения работ по ликвидации ГНВП. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 132 | Наличие инструкции (и памятки) для персонала буровой бригады (с учетом п. 321 и п. 396 ФНиП ПБвНГП, утв. от 15.12.2020, №534, в соответствии требованиям которой будут определены их действия при включении предупредительных сигналов газоанализатора в процессе контроля состояния воздушной среды. Памятку разместить на рабочих местах. |  | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 133 | Перед вскрытием пласта или нескольких пластов с возможными флюидопроявлениями необходимо разработать и реализовать мероприятия по предупреждению ГНВП и провести:   * инструктаж членов буровой бригады по практическим действиям при ликвидации ГНВП согласно специальным разделам ПЛА, разработанным в соответствии с приложением № 6 к настоящим Правилам; проверку состояния буровой установки, ПВО, инструмента и приспособлений; * учебную тревогу "Выброс", дальнейшая периодичность учебных тревог устанавливается буровой организацией; * проверку наличия в рабочих и запасных емкостях необходимого количества промывочной жидкости, а также необходимого на случай ГНВП запаса материалов и химреагентов для приготовления промывочной жидкости в соответствии с рабочим проектом; * оценку готовности объекта к оперативному утяжелению бурового раствора, пополнению его запасов путем приготовления или доставки на буровую. | п.454 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 134 | Наличие в инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО описания последовательности действий, установленной периодичности (не реже 1 раз в 21 календарный день) и ответственных за проведение следующих операций:   * проведение лабораторного анализа для определения содержание механических примесей в гидравлическом масле станции управления ПВО; * проверка наличия актуального заключения лабораторного анализа масла; * проверка давления азота в ПГА; * проверка корректного срабатывания включения и отключения основного гидравлического насоса с электроприводом и вспомогательного насоса с пневмоприводом (если предусмотрен конструкцией станции управления); * проверка работоспособности ручного насоса (если предусмотрен конструкцией станции управления);  проверка работоспособности ПГА при обеспечении цикла закрытия-открытия-закрытия всех гидравлически управляемых элементов ПВО при отключенных насосах станции управления с фиксацией времени закрытия и давления гидравлической системы; * замер и фиксация времени набора давления ПГА от давления предварительной зарядки до рабочего давления посредством включения насосов с электро- и пневмоприводом, (рекомендуемое время набора давления: не более 30 минут - при одном включенном насосе с электро- или пневмоприводом и 15 минут - при одновременно включенных насосах с электро- или пневмоприводом); * поверка работы клапанов регулировки давления гидравлического манифольда и ПУГ; * проверка корректности срабатывания предохранительного клапана гидравлической системы; * опрессовка гидравлических линий станции управления ПВО и гидравлических линий подключения превенторов, задвижек. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 135 | Наличие в инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО бурового подрядчика описания и ответственных за проведение следующих ежесменных проверок:   * проверка уровня масла в баке пульта управления ПВО; * проверка исправности манометров и наличия действующих поверок; * проверка показаний манометров; * проверка на наличия утечек, пропусков гидравлического масла в станции управления ПВО, гидравлических линий, превенторов, задвижек; * визуальный осмотр оборудования ПВО, фланцевых соединений на предмет повреждений, утечек; * осмотр проверка наличия течи из сигнальных отверстий ПУГ, ППГ, если таковые предусмотрены конструкцией; * проверка соответствия положений задвижек в состоянии закрыто/открыто утвержденной схеме монтажа ПВО; * проверка исправности газосепараторов, дегазаторов при бурении с возможным ГНВП; * пошагового описания (с изображениями) процедуры проведения опрессовок (в условиях мастерских и на скважине) всех элементов обвязки противовыбросовой (включая линии глушения и дросселирования, а также краны шаровые ВСП). |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 136 | Наличие в инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО бурового подрядчика:  - пошагового описания (с изображениями) процедуры проведения опрессовок (в условиях мастерских и на скважине) всех элементов обвязки противовыбросовой (включая линии глушения и дросселирования, а также краны шаровые ВСП). |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| 137 | Для соблюдения требований ПБвНГП по размещению концов выкидных линий обеспечить наличие у буровых подрядчиков резервных комплектов мобильных, быстро устанавливаемых тумб- стоек и запаса труб, для оперативного, в случае необходимости, удлинения линий сброса блока дросселирования. Необходимое количество резервных тумб-стоек и труб подрядчикам согласовывать с представителем ООО «РН-Вакнкор» в рабочем порядке. |  | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 5  3  0 | 5 |  |  |  | |
| 138 | Проведение в бригаде практических УТЗ по команде «Выброс» при всех возможных видах технологических операций (не ограничиваясь СПО), при которых возможно ГНВП, а также по сигналу «Открытый фонтан». |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 139 | Наличие типового плана порядка действий для определения величины максимально возможного воздействия избыточным давлением на цементное кольцо после вскрытия башмака обсадной колонны («давление утечки»), для использования его, в случае необходимости, при бурении скважин с неизученным разрезом. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 5 3 0 | 5 |  |  |  | |
| 140 | На скважинах, имеющих в своем разрезе газовые пласты или пласты, продукция которых имеет газовый фактор> 200 м3/т обеспечить опрессовку противовыбросового оборудования на устье скважины инертным газом. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 3 0 | 10 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10 3 0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 295 | 0 | 0,0% |  | |
| **ПЕРСОНАЛ** | | | | | | | | | |
| 141 | Наличие обучения и проверки знаний по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП» у персонала бурового и сервисных подрядчиков. | п.201 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.10.57, п.12 Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 142 | Знания вахты по герметизации устья скважины, а также по курсу контроль скважины, управление скважиной при ГНВП. | п.458 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. п.10.5, п.10.3 Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 143 | Исключение случаев проведения работ не полным составом вахты | п.10.57, п.15. Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 144 | Приказ, наделяющий каждого работника правом на отказ от выполнения работ, угрожающих его жизни и здоровью, а также жизни и здоровью других работников. Утвержденные приказы должны быть вывешены на стендах и уголках по охране труда в каждой буровой бригаде. |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 145 | Работники ЗБС, вновь устроившись на работу по прибытию на месторождение должны пройти проверку знаний по ГНВП, проводимую лицами ответственными за допуск персонала к работе. | п.10.57, п.12.5 Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется  Выполняется частично  Не выполнено | 20  10  0 | 20 |  |  |  | |
| 146 | 12.2. Каждый работник бригад бурения и ЗБС, геофизических партий должен знать:   * свои обязанности при герметизации устья и предотвращению перехода проявления в открытое фонтанирование; * действия вахты при возникновении открытого фонтана; * действия по методам глушения скважин и ликвидации ГНВП. | п.10.57, п.12.2 Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П3-05 И-87865 ЮЛ-583 «Предупреждение газонефтеводопроявлений, открытых фонтанов при бурении, реконструкции, ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации и эксплуатации скважин». | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 20 10 0 | 20 |  |  |  | |
| 147 | Нахождения работников на территории взрывопожароопасных производственных объектов в средствах индивидуальной защиты не соответствующих требованиям Типовых норм выдачи СИЗ работникам нефтяной и газовой промышленности, утвержденных приказом Минздравсоцразвития №970н от 09.12.2009 |  | Выполняется Выполняется частично Не выполнено | 10 5 0 | 10 |  |  |  | |
| **ДОПОЛНИТЕЛЬНО ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** | | | | | | | | | |
| …... | Количество и виды нарушений включаются дополнительно при их выявлении. |  | 1. В наличии, исполняется в полном объеме 2. В наличии, при этом разработано с недостатками или не утверждено (не согласовано) в установленном порядке, или не исполняется не в полном объеме 3. Не исполняется или отсутствует | 10 3 0 |  |  |  |  | |
| Итого по разделу:  В случае, если вопрос оценивается как неприменим, то его вес необходимо убрать из обоих столбцов (Баллы и Факт) | | | |  | 130 | 0 | 0,0% |  | |
|  | | | |  | Баллы, max | Факт | Показатель в % |  | |
| ИТОГО ПО ПРОВЕРКЕ | | | |  | 1145 | 0 | 0,0% |  | |
|  | Если процент набранных баллов составляет:   * более 80% - работа Подрядчика оценивается "хорошо"; * от 60% - до 80% - работа Подрядчика оценивается "удовлетворительно"; * менее 60% - работа Подрядчика оценивается "неудовлетворительно". | | |  |  |  |  |  | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №4 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№ п/п** | **ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ К ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ (ДА/НЕТ)** | **ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. ОРГАНИЗАЦИОННО РАСПОРЯДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, ОБУЧЕНИЕ** | | | |
| 1.1. | Назначены должностные лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности на объекте, имеющие соответствующее обучение. |  |  |
| 1.2. | Разработана и утверждена общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности, наличие копии данной инструкции на объекте. |  |  |
| 1.3. | Инструкция о мерах пожарной безопасности разработана в соответствии с требованиями раздела XVIII ППР в РФ |  |  |
| 1.4. | Наличие разработанных и утверждённых инструкций о мерах пожарной безопасности отдельно для каждого взрывопожароопасного помещения категории В1 производственного и складского назначения. |  |  |
| 1.5. | Назначены должностные лица, ответственные за своевременное обучение в области пожарной безопасности и проверку знаний правил пожарной безопасности на объектах, имеющие соответствующее обучение. |  |  |
| 1.6. | Обеспечено наличие, своевременное и правильное выполнение и заполнение (по применимости):  - специальных программ проведения противопожарных инструктажей,  - журналов учёта проведения инструктажей по ПБ,  - графиков проведения повторных противопожарных инструктажей. |  |  |
| 1.7. | Обеспечено наличие и своевременное выполнение (по применимости):  - специальных программ по обучению пожарно- техническому минимуму без отрыва от производства,  - графиков проверки знаний по ПТМ. |  |  |
| 1.8. | Обеспечено наличие и своевременное выполнение графиков проведения практических тренировок персонала по тушению пожаров. |  |  |
| **2. СОДЕРЖАНИЕ ТЕРРИТОРИИ** | | | |
| 2.1. | Места для курения оборудованы и содержатся в соответствии с требованиями Правил. |  |  |
| 2.2. | Отсутствие случаев курения в не отведённых местах |  |  |
| 2.3. | Противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и строениями не используются для складирования материалов, оборудования и тары, а так же не используются для стоянки транспорта, строительства (установки) временных зданий и сооружений, разведения костров и сжигания отходов и тары. |  |  |
| 2.4. | Обеспечено исправное содержание (в любое время года) дорог, проездов и подъездов к зданиям, сооружениям и строениям, открытым складам, наружным пожарным лестницам и пожарным гидрантам. |  |  |
| 2.5. | Производится своевременная очистка территорий объектов от горючих отходов, мусора, тары и т.п. |  |  |
| 2.6. | Наличие наружного освещения в тёмное время суток пожарных гидрантов, наружных пожарных лестниц и мест размещения пожарного инвентаря, а также подъездов к пожарным водоёмам, к входам в здания и сооружения. |  |  |
| **3. СОДЕРЖАНИЕ ЗДАНИЙ И ПОМЕЩЕНИЙ** | | | |
| 3.1. | Обеспечено освещение эвакуационных путей и выходов, наличие на путях эвакуации знаков пожарной безопасности. |  |  |
| 3.2. | Двери на путях эвакуации свободно открываются по направлению выхода из здания. Запоры на дверях эвакуационных выходов обеспечивают возможность свободного открывания запоров изнутри без ключа |  |  |
| 3.3. | Отсутствие на путях эвакуации порогов (за исключением порогов в дверных проёмах), раздвижных и подъёмно-опускных дверей и ворот, вращающихся дверей и турникетов, а также других устройств, препятствующих свободной эвакуации людей. |  |  |
| 3.4. | Отсутствие загромождения эвакуационных путей и выходов (в том числе проходов, коридоров, тамбуров, галерей, лифтовых холлов, лестничных площадок, маршей лестниц, дверей, эвакуационных люков) различными материалами, изделиями, оборудованием, производственными отходами, мусором и другими предметам, а также блокировки дверей эвакуационных выходов. |  |  |
| 3.5. | Обеспечено исправное состояние знаков пожарной безопасности, в том числе обозначающих пути эвакуации и эвакуационные выходы. Эвакуационное освещение включается автоматически при прекращении электропитания рабочего освещения. |  |  |
| 3.6. | На объекте с рабочими местами на этаже для 10 и более человек обеспечено наличие планов эвакуации людей при пожаре. |  |  |
| 3.7. | Хранения промасленной спецодежды осуществляется в железных негорючих шкафах. |  |  |
| 3.8. | Каркасы подвесных потолков в помещениях и на путях эвакуации выполнены из негорючих материалов. |  |  |
| 3.9. | В коридорах на путях эвакуации не размещено оборудование, выступающее из плоскости стен на высоте менее 2 м |  |  |
| 3.10. | Печное отопление выполнено в соответствии с проектом/заводского изготовления |  |  |
| 3.11. | График проведение ТО и ТР печного оборудования на текущий год разработан и утверждён руководством |  |  |
| 3.12. | Имеются отчёты о проведении ТО и ТР печного оборудования в соответствии с графиком. |  |  |
| **4. СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ** | | | |
| 4.1. | Не допускается эксплуатация светильников со снятыми колпаками (рассеивателями), предусмотренными конструкцией светильников. Не допускается пользование электроутюгами, электроплитками, электрочайниками и другими электронагревательными приборами, не имеющими устройств тепловой защиты, а также при отсутствии или неисправности терморегуляторов, предусмотренных конструкцией. |  |  |
| 4.2. | Отсутствие нестандартных (самодельных) электронагревательных приборов, некалиброванных плавких вставок или других самодельных аппаратов защиты от перегрузки и короткого замыкания. |  |  |
| 4.3. | Отсутствие электропроводов и кабелей с видимыми нарушениями изоляции. |  |  |
| 4.4. | Отсутствие используемых розеток, рубильников и других электроустановочных изделий с повреждениями. |  |  |
| 4.5. | Отсутствие размещённых (складированных) горючих (в том числе легковоспламеняющихся) веществ и материалов в электрощитовых (у электрощитов), у электродвигателей и пусковой аппаратуры. |  |  |
| 4.6. | Не допускается использование временной электропроводки, а также удлинителей для питания электроприборов, не предназначенных для проведения аварийных и других временных работ. |  |  |
| 4.7. | Класс защиты электрооборудования во взрывоопасных зонах соответствует классу зоны. |  |  |
| **5. СОДЕРЖАНИЕ ПОЖАРНО – ТЕХНИЧЕСКОГО ИНВЕНТАРЯ И ОГНЕТУШИТЕЛЕЙ** | | | |
| 5.1. | Назначены лица, ответственные за приобретение, сохранность и контроль состояния (готовность к действию) огнетушителей, имеющие соответствующее обучение. |  |  |
| 5.2. | За каждой пожарной мотопомпой, находящейся на объекте, приспособленной для тушения пожаров, закреплён моторист (водитель), прошедший специальную подготовку для работы на указанной технике. |  |  |
| 5.3. | Наличие требуемого количества, укомплектованность и содержание в исправном состоянии пожарных щитов. |  |  |
| 5.4. | Наличие требуемого количества и исправность огнетушителей |  |  |
| 5.5. | Проведение периодического осмотра и проверок, а также своевременная перезарядка огнетушителей. |  |  |
| 5.6. | Учет наличия, периодичности осмотра и проверки, а также сроков перезарядки огнетушителей ведется в специальном журнале. |  |  |
| 5.7. | Каждый огнетушитель, установленный на объекте, имеет паспорт (правильно заполненный) и порядковый номер огнетушителя, нанесённый на корпус. |  |  |
| **6. СОДЕРЖАНИЕ ОБЪЕКТОВ ХРАНЕНИЯ** | | | |
| 6.1. | В местах хранения расстояние от светильников до хранящихся товаров обеспечено не менее 0,5 метра. |  |  |
| 6.2. | В помещениях складов не применяется дежурное освещение, не используются электронагревательные приборы, не установлены штепсельные розетки. |  |  |
| 6.3. | Оборудование складов по окончанию рабочего дня обесточивается. Аппараты, предназначенные для отключения электроснабжения склада, располагаются вне складского помещения на стене из негорючих материалов или отдельно стоящей опоре. |  |  |
| 6.4. | При хранении баллонов с газами наличие навинченных на их горловины предохранительных колпаков, искробезопасных полов в складе хранения горючих газов, защиты от прямых солнечных лучей. |  |  |
| 6.5. | Обвалования вокруг резервуаров с нефтью и нефтепродуктами (кустовых площадок и др. объектов подлежащих обвалованию), а также переезды через обвалования находятся в исправном состоянии. Внутри обвалования отсутствует трава, кустарники, деревья. |  |  |
| **7. СИСТЕМЫ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ** | | | |
| 7.1. | Помещения, здания, сооружения и наружные установки оборудованы системами обнаружения и тушения пожаров, системами оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в соответствии с требованиями нормативных документов. |  |  |
| 7.2. | Системы обнаружения и тушения пожаров, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре технически исправны и находятся в проектном дежурном режиме. |  |  |
| 7.3. | Обеспечено наличие на объекте проектной и исполнительной документации на системы противопожарной защиты объекта. |  |  |
| 7.4. | Организовано техническое обслуживание и ППР систем противопожарной защиты лицензированными организациями. |  |  |
| 7.5. | Помещение насосной станции пожаротушения обеспечено исправной телефонной связью с помещением пожарного поста. |  |  |
| 7.6. | Наличие систем наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения. Организация проведения проверок их работоспособности не реже 2 раз в год (весной и осенью) с составлением соответствующих актов. |  |  |
| 7.7. | Имеющиеся пожарные краны внутреннего противопожарного водопровода укомплектованы пожарными рукавами, ручными пожарными стволами и вентилями. Пожарный рукав присоединён к пожарному крану и пожарному стволу. |  |  |
| 7.8. | Организованна перекатка пожарных рукавов (не реже 1 раза в год). Представлен журнал с записями о проведении перекатки рукавов. |  |  |
| 7.9. | Прикреплённые к стене пожарные шкафы обеспечивают полное открывание дверец шкафов не менее чем на 90 градусов. |  |  |
| 7.10. | Наличие актов по проведённым (не реже 1 раза в квартал) проверкам работоспособности системы оповещения людей о пожаре, средств пожарной сигнализации и пожаротушения |  |  |
| 7.11. | Помещения насосных станций обеспечены схемами противопожарного водоснабжения и схемами обвязки насосов. На каждой задвижке и пожарном насосе-повысителе должна быть табличка с информацией о защищаемых помещениях, типе и количестве пожарных оросителей |  |  |
| 7.12. | Обеспечено исправное состояние и проведение проверок работоспособности задвижек с электроприводом (не реже 2 раз в год), с занесением в журнал даты проверки и характеристики технического состояния указанного оборудования. |  |  |
| 7.13. | Обеспечено исправное состояние и проведение проверок работоспособности пожарных насосов-повысителей (не реже 1 раза в месяц), с занесением в журнал даты проверки и характеристики технического состояния указанного оборудования. |  |  |
| 7.14. | Ручные пожарные извещатели установлены на стенах и конструкциях на высоте (1,5 ± 0,1) м от уровня земли или пола до органа управления (рычага, кнопки и т.п.), на расстоянии не менее 0,75 м от других органов управления |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №5 «ТАЛЕВЫЙ КАНАТ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | | |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | | | | |
| **№ п/п** | **ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ (ДА/НЕТ)** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| 1 | Наличие сертификата соответствия изготовителя каната. | |  | №4103887001 |
| 2 | Проведение ежесменной проверки состояния талевого каната персоналом бригады. | |  | Бурильщик 7р. |
| 3 | Результаты проверки состояния тальканата отмечаются в журнале. | |  | Журнал наработки т/к. |
| 4 | Учет наработки тальканата ведется. | |  | Ежедневно, 980т/км |
| 5 | Перетяжка тальканата выполнена своевременно. | |  | 17.11.16 г . |
| 6 | В сертификате соответствия тальканата сделана отметка о дате его перепуска. | |  | В папке №6 |
| 7 | Определены ответственные за проверку крепления мертвого и ходового концов тальканата после его перетяжки. | |  | Бурильщик 7р. Мастер буровой. |
| 8 | После перепуска ответственными проведена проверка крепления мертвого и ходового концов тальканата. Составлен акт проверки. | |  | Проверка проводится. Акт не составляется. |
| 9 | Имеется в наличии документ (регламент, инструкция и т.п.), определяющий порядок организации работ по эксплуатации и перепуску тальканата (переоснастке талевой системы). | |  |  |
| 10 | Диаметр тальканата соответствует размеру профиля шкивов талевого блока и кронблока. | |  | Ø 32мм. |
| 11 | Диаметр тальканата соответствует размеру системы канавок на барабане лебедки для его укладки. | |  | Соответствует Ø32мм. |
| 12 | Установлена периодичность осмотра шкивов талевого блока и кронблока и методика определения их износа. | |  | Раз в месяц. |
| 13 | Проводится проверка шкивов талевого блока и кронблока. | |  | Раз в месяц. |
| 14 | Укладка тальканата на барабан лебедки равномерная. | |  | Равномерная. |
| 15 | Канатоукладчик буровой лебедки исправен. | |  | Исправен. |
| 16 | При установке ведущей трубы в шурф тальканат не трется об элементы вышки. | |  | На БУ верхний привод |
| 17 | После перепуска перед подъемом тальблока с пола буровой площадки на барабане лебедки не менее 6-7 витков тальканата. | |  | Остается 25 витков в связи с тем что установлено ВСП. |
| 18 | Ограничитель подъема талевого блока испытан перед началом работ (в т.ч. после перепуска тальканата). | |  | Ежесменно. 150 т. |
| 19 | Ограничитель максимальной допустимой нагрузки на крюке исправен. | |  |  |
| 20 | Отсутствует любой из критериев отбраковки тальканата: | |  |  |
| - одна из прядей оборвана, вдавлена или на канате имеется выдавление (расслоение) в одной или нескольких прядей; | | |  |  |
| - выдавлен сердечник каната или пряди; | | |  |  |
| - на канате имеется деформация в виде волнистости, корзинообразности, увеличения или уменьшения диаметра каната; | | |  |  |
| - число оборванных проволок на шаге свивки каната диаметра до 0,02 м составляет более 5%, а на канате диаметром свыше 0,02 м – более 10%; | | |  |  |
| - на канате имеется скрутка (жучок), перегиб, залом; | | |  |  |
| - в результате поверхностного износа, коррозии диаметр каната уменьшился на 7% и более; | | |  |  |
| - при уменьшении диаметра проволок каната в результате их износа, коррозии на 40% и более; | | |  |  |
| - на нем имеются следы пребывания в условиях высокой температуры (цвета побежалости, окалины) или короткого электрического замыкания (оплавление от электрической дуги). | | |  |  |

\*Все выявленные нарушения в обязательно вносятся в Журнал проверки состояния условий труда, проверяемой бригады.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №6 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ СОСУДОВ, РАБОТАЮЩИХ ПОД ДАВЛЕНИЕМ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№ п/п** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ** | | | | |
| 1.1. | Наличие приказа о назначении ответственного (ответственных) за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования под давлением, а также ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, работающего под давлением.  Ответственный за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования работающего под давлением не совмещает обязанности ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, работающего под давлением. |  |  |  |
| 1.2. | Наличие приказа о назначении необходимого количества лиц обслуживающего оборудование персоналом (рабочими) не моложе восемнадцатилетнего возраста, удовлетворяющего квалификационным требованиям, не имеющего медицинских противопоказаний к указанной работе и допущенного в установленном порядке к самостоятельной работе. |  |  |  |
| 1.3. | Наличие на объекте утвержденных инструкций:  а). Для специалиста, ответственного за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования под давлением;  б). Для специалиста ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением;  в). Производственная инструкция для рабочих, обслуживающих оборудование, разрабатываемую на основе руководства (инструкции) по эксплуатации конкретного вида оборудования, с учетом особенностей технологического процесса, установленных проектной и технологической документацией; |  |  |  |
| 1.4. | Наличие технической документации, прилагаемой к оборудованию:  а) паспорт оборудования;  б) копию обоснования безопасности;  в) чертеж общего вида;  г) паспорта предохранительных устройств (при их наличии в соответствии с проектной документацией);  д) расчет пропускной способности предохранительных устройств (при их наличии в соответствии с проектной документацией);  е) расчет на прочность оборудования;  ж) руководство (инструкция) по эксплуатации;  з) чертежи, схемы, расчеты и другая документация в соответствии с договором поставки (контракта). |  |  |  |
| 1.5. | Наличие удостоверения о качестве монтажа оборудования, работающего под давлением, составленное организацией, производившей монтаж, подписанное руководителем этой организации и руководителем эксплуатирующей организации и скрепленные печатями. |  |  |  |
| 1.6. | Наличие Акта готовности оборудования, работающего под давлением к вводу в эксплуатацию. Акт приложен к паспорту оборудования под давлением. Принятое решение о вводе в эксплуатацию оборудования, работающего под давлением оформлено приказом (распорядительным документом) эксплуатирующей организации.  Сведения о принятом решении записано в паспорт оборудования и заверено подписью ответственного специалиста эксплуатирующей организации, на которого распорядительными документами эксплуатирующей организации возложены соответствующие должностные обязанности, либо подписью председателя комиссии. |  |  |  |
| 1.7. | Пуск (включение) в работу оборудования на основании решения о вводе его в эксплуатацию, а также пуск (включение) в работу и штатная остановка оборудования в процессе его эксплуатации осуществляется на основании письменного распоряжения ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, работающего под избыточным давлением. |  |  |  |
| 1.8. | Наличие утвержденной схемы включения сосуда на рабочем месте с указанием: источника давления; параметров; рабочей среды; арматуры, контрольно-измерительных приборов, средств автоматического управления; предохранительных и блокирующих устройств. |  |  |  |
| 1.9. | Наличие схемы технологического процесса, утвержденной техническим руководителем организации, с указанием номеров задвижек, оборудования, направлений потоков, полностью соответствующих их нумерации в проектной документации. |  |  |  |
| 1.10. | Наличие и ведение паспортов на оборудование, работающее под давлением, паспорта специального пружинно-предохранительного клапана с расчетом пропускной способности. |  |  |  |
| 1.11. | Наличие актов ревизии и ремонта специального пружинно-предохранительного клапана. |  |  |  |
| 1.12. | Наличие и ведение паспортов на приборы и средства автоматизации в соответствии с установленными требованиями. |  |  |  |
| 1.13. | Наличие, утвержденного техническим руководителем организации, графика ревизии и поверки контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, блокировочных и сигнализирующих систем. |  |  |  |
| 1.14. | Проведение периодических проверок, в соответствии с графиком, утвержденным эксплуатирующей организацией, исправности предохранительной, регулирующей и запорной арматуры, установленной на трубопроводах, оборудовании, работающем под давлением с регистрацией в вахтовом журнале или соответствующей базе данных. |  |  |  |
| 1.15. | Наличие графиков проведения ППР, ТО, осмотров, испытаний, обследований оборудования работающего под избыточным давлением утвержденных техническим руководителем. Проведение работ согласно графику. Наличие актов выполненных работ. |  |  |  |
| 1.16. | Наличие заключения ЭПБ (регистрация в РТН) на продление срока безопасной эксплуатации оборудования под давлением, выработавших нормативный срок эксплуатации. |  |  |  |
| 1.17. | Осуществление постоянного контроля воздушной среды в помещении с установленным оборудованием, работающим под давлением. |  |  |  |
| 1.18. | Разработан порядок подготовки аппаратов, резервуаров и оборудования работающего под давлением, включая схемы освобождения от продуктов, вредных веществ, схемы их пропарки, промывки, проветривания и другие меры, обеспечивающие безопасность работающих. |  |  |  |
| 1.19. | Наличие технологического регламента, режимных карт. |  |  |  |
| **2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ (ТЕРРИТОРИИ)** | | | | |
| 2.1. | Соответствие установленных норм технологического режима фактическим параметрам работы оборудования, работающего под давлением. |  |  |  |
| * 1. . | Установка, размещение, обвязка сосудов, технологических трубопроводов обеспечивает безопасность их обслуживания, осмотра, ремонта, промывки и очистки.  Установка сосудов должна исключать возможность их опрокидывания. (по ресиверам) |  |  |  |
| 2.3. | Сосуды установлены на открытых площадках в местах, исключающих скопление людей, или в отдельно стоящих зданиях. |  |  |  |
| 2.4. | Наличие указателя уровня (при необходимости контроля уровня жидкости в сосудах, имеющих границу раздела сред), звуковых, световых и других сигнализаторов и блокировок по уровню. |  |  |  |
| 2.5. | Наличие на указателях уровня низшего и высшего уровней среды и правильность их расположения (высота прозрачного указателя уровня жидкости должна быть не менее чем на 25 мм соответственно ниже нижнего и выше верхнего допустимых уровней жидкости) |  |  |  |
| 2.6. | Наличие и исправность арматуры, контрольно-измерительных приборов, приборов безопасности и технологических защит. |  |  |  |
| 2.7. | Арматура установлена в местах, удобных для управления, обслуживания и ремонта. Запорная и запорно-регулирующая арматура установлена на штуцерах, непосредственно присоединенных к сосуду, или на трубопроводах, подводящих к сосуду и отводящих из него рабочую среду. Количество, тип применяемой арматуры и места ее установки соответствуют проектной документации сосуда. |  |  |  |
| 2.8. | На линии подвода рабочей среды, отнесенной к группе 1 в соответствии с ТР ТС 032/2013, к сосудам, а также на линии подвода рабочей среды к испарителям с огневым или газовым обогревом, установлен обратный клапан, автоматически закрывающийся давлением из сосуда. Обратный клапан установлен между насосом (компрессором) и запорной арматурой сосуда. |  |  |  |
| 2.9. | Воздухосборники или газосборники установлены на фундамент вне здания питающего источника. Расстояние между воздухосборниками не менее 1,5 метра, а между воздухосборником и стеной здания – не менее 1 метра. Место их установки имеет ограждение. Ограждение воздухосборника находиться на расстоянии не менее 2 метров от воздухосборника в сторону проезда или прохода. |  |  |  |
| 2.10. | Электрооборудование (насосы, запорная и запорно-регулирующая арматура), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 0, 1 и 2, выполнены во взрывозащищенном исполнении. |  |  |  |
| 2.11. | 2.11. Замазученность производственной территории, помещений и оборудования, загрязнение легковоспламеняющимися и горючими жидкостями, мусором и отходами производства |  |  |  |
| 2.12. | На арматуре или на специальной металлической бирке нанесены названия и номера согласно технологическим схемам трубопроводов, а также указатели направления вращения штурвала.  Регулирующие клапаны снабжены указателями степени открытия регулирующего органа, а запорная арматура – указателями «Открыто» и «Закрыто», на трубопроводах – стрелок, указывающих направление движения по ним рабочей среды, предупреждающих знаков и надписей. |  |  |  |
| 2.13. | Выполнение сборки фланцевых соединений в соответствии с требованиями правил |  |  |  |
| 2.14. | Наличие заземления оборудования работающего под давлением. |  |  |  |
| 2.15. | Окраска оборудования в соответствие с установленными в Компании требованиями. |  |  |  |
| 2.16. | Выбор и установка манометров в соответствии с требованиями правил. |  |  |  |
| 2.17. | Для периодической проверки рабочих манометров между манометрами и сосудами установлены трехходовые краны или заменяющего его устройства. |  |  |  |
| 2.18. | В целях обеспечения безопасной работы сосудов, присоединительные трубопроводы предохранительных клапанов (подводящие, отводящие и дренажные), манометры и соединяющие их с сосудом трубопроводы защищены от замерзания в них рабочей среды. |  |  |  |
| 2.19. | Отсутствует запорная арматура между сосудом и предохранительным устройством, а также за ним.  Отсутствие патрубков для отбора рабочей среды (на участках присоединительных трубопроводов от сосуда до клапана), на которых установлены предохранительные устройства. |  |  |  |
| 2.20. | При работающих предохранительных клапанах в сосуде не допускается давление, превышающее:  а) разрешенное давление более чем на 0,05 Мпа – для сосудов с давлением до 0,3 Мпа;  б) разрешенное давление более чем на 15% - для сосудов с давлением от 0,3 до 6 Мпа;  в) разрешенное давление более чем на 10% - для сосудов с давлением свыше 6 Мпа. |  |  |  |
| 2.21. | Отсутствие утечек нефти и газа. |  |  |  |
| 2.22. | На каждой единице оборудования работающего под избыточным давлением вывешена табличка или нанесена надпись с указанием:  а) номера оборудования (по системе нумерации, принятой эксплуатирующей организацией);  б) разрешенных параметров (давление, температура);  в) даты следующего наружного и внутреннего осмотров и гидравлического испытания. |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №7 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРОБЕЗОПАСНОСТИ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Электрооборудование ОПО стойкое в отношении воздействия окружающей среды или защищенно от этого воздействия. |  |  |  |
| 2 | Ячейки распределительного устройства ОПО, рассчитанные на напряжение 6 кВт, оборудованы запорным устройством и блокировкой |  |  |  |
| 3 | Металлические части электроустановок, корпуса электрооборудования и приводное оборудование выполнены в соответствии с требованиями ПБ НиГП и заземлены (занулены). |  |  |  |
| 4 | Ремонт технических устройств с приводом от электродвигателя проводится только после выполнения мер, исключающих возможность случайного включения электропривода. |  |  |  |
| 5 | ОПО должны быть обеспечены переносными светильниками. Для питания переносных (ручных) электрических светильников в помещениях с повышенной опасностью и в особо опасных помещениях должно применяться напряжение не выше 50 В, а при работах в особо неблагоприятных условиях и в наружных установках – не выше 12 В. |  |  |  |
| 6 | Монтаж, демонтаж и наладка наземного силового электрооборудования, системы электроснабжения, освещения, молниезащиты и заземления выполнены персоналом, имеющим допуск к обслуживанию и ремонту электрооборудования. |  |  |  |
| 7 | Электрооборудование (машины, аппараты, устройства), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 0, 1 и 2, выполнены во взрывозащищенном исполнении и имеют уровень взрывозащиты. |  |  |  |
| 8 | На каждый тип взрывозащищенного электрооборудования отечественного и зарубежного производства представляются документы об оценке (подтверждении) его соответствия действующим в Российской Федерации нормативным правовым требованиям в условиях его эксплуатации во взрывоопасной зоне. |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №8 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГРУЗОЗАХВАТНЫХ ПРИСПОСОБЛЕНИЙ И ТАРЫ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Наличие сертификата об испытании грузозахватного устройства. |  |  |  |
| 2 | Наличие клейма или металлической бирки на грузозахватном устройстве с указанием номера, грузоподъемности и даты испытания. |  |  |  |
| 3 | Ведется журнал учета состояния грузозахватных устройств и тары. |  |  |  |
| 4 | Нормы браковки грузозахватных устройств допустимы. |  |  |  |
| 5 | Соответствие конструкции грузозахватного устройства массе груза и его геометрическим размерам. |  |  |  |
| 6 | Наличие правильных схем строповки у стропальщиков и крановщика. |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №9 «ВЫШКО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Наличие акта выноса местоположения скважины на местность |  |  |  |
| 2 | Заключение договоров на производство с подрядчиками, службами ПФБ |  |  |  |
| 3 | Наличие подъездной дороги к скважинной площадке |  |  |  |
| 4 | Наличие информационных аншлагов при въезде на объект |  |  |  |
| 5 | Наличие схемы движения автотранспорта по площадке |  |  |  |
| 6 | Наличие места для курения и места сбора при ЧС |  |  |  |
| 7 | Отсутствие преград и линий электропередач на пути движения автотранспорта |  |  |  |
| 8 | Возможность маневрирования крупногабаритного транспорта на рабочей территории |  |  |  |
| 9 | Наличие свободных площадок для размещения тяжелой техники и транспортных средств |  |  |  |
| 10 | Наличие единого места разгрузки инструмента и материалов |  |  |  |
| 11 | Наличие сертификата об испытании грузозахватного устройства. |  |  |  |
| 12 | Наличие клейма или металлической бирки на грузозахватном устройстве с указанием номера, грузоподъемности и даты испытания. |  |  |  |
| 13 | Ведется журнал учета состояния грузозахватных устройств и тары. |  |  |  |
| 14 | Нормы браковки грузозахватных устройств допустимы. |  |  |  |
| 15 | Соответствие конструкции грузозахватного устройства массе груза и его геометрическим размерам. |  |  |  |
| 16 | Используется для работы исправный шансовый инструмент. |  |  |  |
| 17 | Имеют ли молотки и кувалды деревянную ручку. |  |  |  |
| 18 | Все заклепки, пальцы, болты и гайки установлены, шплинты на месте. |  |  |  |
| 19 | Все канаты правильно запасованы, подвешены и не касаются элементов вышки. |  |  |  |
| 20 | Все балки, уголки, лестницы, переходные площадки, перила, хомуты, скобы правильно установлены и находятся в рабочем состоянии. |  |  |  |
| 21 | Балкон верхового смонтирован правильно. |  |  |  |
| 22 | Система экстренной эвакуации верхового рабочего работоспособна. |  |  |  |
| 23 | Освещение в норме. Светильники во взрывозащищенном исполнении. |  |  |  |
| 24 | Все навесное оборудование (площадки, светильники, ограждения, блоки, шкивы, хомуты кабелей и др.) прикреплено к вышке должным образом и застраховано от падения. |  |  |  |
| 25 | Табличка с данными на вышку установлена. Даты испытаний и дефектоскопии вышки указаны в документах на вышку и соответствуют норме. |  |  |  |
| 26 | Удостоверения персонала об аттестации по профессии в наличии. |  |  |  |
| 27 | Удостоверения персонала об аттестации по ПБ в НГП в наличии. |  |  |  |
| 28 | Удостоверение персонала по курсу: «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» в наличии. |  |  |  |
| 29 | Удостоверение персонала о проверке знаний требований Охраны труда в наличии. |  |  |  |
| 30 | Укомплектованность буровой вахты. |  |  |  |
| 31 | Наличие и соответствие средств индивидуальной защиты |  |  |  |
| 32 | Наличие и соответствие средств коллективной защиты |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №10 «МОНТАЖ/ДЕМОНТАЖ МБУ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№** | | | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | | | | | | | | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
|  | | | Передвижение агрегатов по ремонту скважин и транспортирование оборудования на скважину проводится под руководством ответственного лица. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Перед началом работ по текущему, капитальному ремонту и реконструкции скважин бригада должна быть ознакомлена с планом работ, ПЛА и возможными осложнениями и авариями. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Территория вокруг ремонтируемой скважины спланирована, освобождена от посторонних предметов. Подземные коммуникации четко обозначены. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Расположение агрегатов, оборудования, вспомогательных объектов на территории ремонтируемой скважины и ее размеры соответствуют типовой схеме, утвержденной ООО «РН-Ванкор». Бытовые помещения располагаются на расстоянии не менее высоты мачты (вышки) агрегата плюс 10 м от устья скважины. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Оттяжки агрегатов по ремонту скважин соответствуют требованиям инструкции по эксплуатации и имеют натяжение не менее 400 - 500 кгс. Не разрешается использование оттяжек, состоящих из отдельных частей и имеющих узлы. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Якоря оттяжек располагаются в соответствии со схемой, указанной в паспорте агрегата по ремонту скважин. Соединение оттяжек с якорями соответствует требованиям инструкции по эксплуатации завода-изготовителя. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Приемные мостки-стеллажи устанавливаются горизонтально или с уклоном не более 1:25. Длина мостков-стеллажей должна обеспечивать укладку труб и штанг с выступанием их концов за стеллаж не более, чем на 1 м с каждой стороны. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Емкость долива (хранения) обвязана с устьем скважины с таким расчетом, чтобы в процессе производства ремонтных работ и освоения скважины обеспечивался постоянный долив жидкости в скважину самотеком или принудительно с использованием насоса. Объем емкости долива не менее 4,5 кв.м. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Открыто проложенные кабели доступны для осмотра. В местах возможных перемещений спецтехники и прохода людей устанавливаются предупредительные знаки. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Перед началом работ по ремонту скважины (до подъема мачты) проведено испытание якорей для оттяжек мачты (вышки). | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Пуск в работу смонтированной установки и оборудования производится комиссией. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | До начала ремонтных работ проверено функционирование установленных контрольно-измерительных приборов. | | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | К демонтажу буровой установки на электроприводе приступают после получения письменного подтверждения работника, ответственного за эксплуатацию электрооборудования, об отключении буровой установки от электросети. | | | | | | | | |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Комментарии:** | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | |  |  | | |  | |  | | | |
|  | | |  | | |  |  | |  | | | | | |
| Должность | | |  | | | Подпись |  | | ФИО | | | | | |
|  | | |  | | |  |  | |  | | | | | |
|  | | |  | | |  |  | |  | | | | | |
| Должность | | |  | | | Подпись |  | | ФИО | | | | | |
|  | | |  | | |  |  | |  | | | | | |

**ЧЕК-ЛИСТ №11 «МОНТАЖ ПВО»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Имеется схема обвязки ПВО, блоков глушения и дросселирования, согласованной с ООО «РН-Ванкор» и противофонтанной службой. Схема противовыбросовой обвязки устья скважины в верхней части включает фланцевую катушку, разъемные воронку и желоб. |  |  |  |
| 2 | Имеется утвержденная инструкция по монтажу и эксплуатации ПВО. |  |  |  |
| 3 | Имеются паспорта на ПВО (для импортного оборудования на русском языке). |  |  |  |
| 4 | Имеются акты опрессовки ПВО (всех элементов) в условиях мастерских. |  |  |  |
| 5 | Имеются акты опрессовки ПВО, выкидных линий после монтажа. |  |  |  |
| 6 | Линии сбросов на факелы от блоков глушения и дросселирования надежно закреплены на специальных опорах и направлены в сторону от проезжих дорог, линий электропередач, котельных и других производственных и бытовых сооружений с уклоном от устья  скважины. Свободные концы линий сброса имеют длину не более 1,5 м. |  |  |  |
| 7 | Манометры, устанавливаемые на блоках дросселирования и глушения, имеют верхний предел диапазона измерений, на 30% превышающий давление совместной опрессовки обсадной колонны и противовыбросового оборудования. Система нагнетания гидроаккумулятора включает устройство автоматического отключения  насоса при достижении в ней номинального рабочего давления. |  |  |  |
| 8 | Основной пульт управления находится на расстоянии не менее 10 м от устья скважины в удобном и безопасном месте. |  |  |  |
| 9 | Вспомогательный пульт управления находится непосредственно возле пульта бурильщика. |  |  |  |
| 10 | Маслопроводы системы гидроуправления ПВО опрессованны, согласно инструкции по эксплуатации, герметичны и защищены от возможных повреждений. |  |  |  |
| 11 | В конструкции пульта управления предусмотрена звуковая или световая сигнализация при падении уровня рабочей жидкости в баке ниже допустимого. |  |  |  |
| 12 | В системе гидравлического управления обеспечена возможность выпуска воздуха. |  |  |  |
| 13 | Штурвалы для ручной фиксации плашек превенторов установлены в легкодоступном месте, имеют взрывобезопасное освещение и укрытие. На стенке укрытия нанесены стрелки направления вращения штурвалов, количество оборотов, необходимых для закрытия превенторов, метки, совмещение которых с метками на спицах штурвалов соответствует полному закрытию превенторов, размер плашек. |  |  |  |
| 14 | На задвижке перед дросселем закреплена табличка с указанием допустимого давления для устья скважины, допустимого давления для самого слабого участка скважины и плотности раствора, по которой это давление определено. |  |  |  |
| 15 | Превенторы вместе с крестовинами и коренными задвижками, манифольд ПВО (блоки глушения и дросселирования) до установки на устье скважины опрессованы водой на рабочее давление, указанное в техническом паспорте. |  |  |  |
| 16 | После монтажа, до разбуривания цементного стакана/вырезки технологического «окна», превенторная установка до концевых задвижек манифольдов высокого давления опрессована водой или инертным газом на давление опрессовки обсадной колонны, указанное в рабочем проекте. |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №12 «ПРОВЕРКА ПВО»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | | | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ОБОРУДОВАНИЕ (ИСПРАВНОСТЬ И НАЛИЧИЕ ПАСПОРТА)** | | | | | | | | |
| 1.1. | | Колонная головка | | | |  |  | указать № |
| 1.2. | | Переходная катушка | | | |  |  | указать № |
| 1.3. | | Превентор плашечный (глухие плашки) | | | |  |  | указать № |
| 1.4. | | Превентор плашечный (трубные плашки) | | | |  |  | указать № |
| 1.5. | | Превентор универсальный | | | |  |  | указать № |
| 1.6. | | Надпревенторная катушка | | | |  |  | указать № |
| 1.7. | | Коренные гидравлические задвижки | | | |  |  | указать № |
| 1.8. | | Задвижки БГД | | | |  |  |  |
| 1.9. | | Регулируемые дроссели | | | |  |  | указать № |
| 1.10. | | Пульт управления превенторами | | | |  |  | указать модель |
| 1.11. | | Шаровые краны | | | |  |  | указать № |
| 1.12. | | Аварийная труба | | | |  |  |  |
| **2. НАЛИЧИЕ** | | | | | | | | |
| 2.1. | | Давление в гидроаккумуляторах | | | |  |  | указать кол-во гидроаккумуляторов и давление (общее) |
| 2.2. | | Освещение помещения | | | |  |  |  |
| 2.3. | | Ключи для открытия и закрытия шаровых кранов | | | |  |  |  |
| 2.4. | | Отбойный щит штурвалов превенторов: | | | |  |  |  |
|  | | - наличие аншлагов | | | |  |  |  |
|  | | - направление вращения, наличие рисок | | | |  |  |  |
|  | | - диаметры проходного отверстия плашек | | | |  |  |  |
|  | | - число оборотов до полного закрытия плашек превентора | | | |  |  |  |
| 2.5. | | Манифольд ПВО (блоки дросселирования и глушения): | | | |  |  |  |
|  | | - наличие аншлагов о давлении опрессовки, допустимом давлении, давлении гидроразрыва, давлении слабого участка | | | |  |  |  |
|  | | - наличие указателей "открыто-закрыто" на задвижках и дросселях | | | |  |  |  |
|  | | - работоспособность задвижек и дросселей | | | |  |  |  |
|  | | - исправность манометров | | | |  |  |  |
|  | | - освещение блока задвижек | | | |  |  |  |
| 2.6. | | Наличие и исправность площадки для обслуживания превенторов | | | |  |  |  |
| 2.7. | | Состояние оттяжек для крепления и центровки превенторов | | | |  |  |  |
| 2.8. | | Наличие в зимнее время линий обогрева превенторов и блока дросселирования/глушения | | | |  |  |  |
| 2.9. | | Наличие ПЛА | | | |  |  |  |
| 2.10. | | Ознакомление с ПЛА персонала, работающего на буровой | | | |  |  |  |
| 2.11. | | Наличие графика учебных тревог «Выброс» | | | |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | | | | | |
| **Комментарии:** | | | | | | | | |
|  | |  | |  |  |  |  | | |
|  | | Должность | |  | Подпись |  | ФИО | | |
|  | |  | |  |  |  |  | | |
|  | | Должность | |  | Подпись |  | ФИО | | |

**ЧЕК-ЛИСТ №13 «ПОГРУЗОЧНО-РАЗГРУЗОЧНЫЕ РАБОТЫ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение:** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **ПРОВЕРКА УСЛОВИЙ ОХРАНЫ ТРУДА ПЕРЕД НАЧАЛОМ РАБОТЫ** | | | | |
| 1.1. | Наличие квалификационных удостоверений, соответствующих выполняемой работе. |  |  |  |
| 1.2. | Наличие удостоверений о прохождении проверки знаний требований охраны труда, электробезопасности, пожарно-технического минимума. |  |  |  |
| 1.3. | Наличие копии протокола аттестации в области промышленной безопасности, соответствующего виду выполняемых работ (для ИТР, при необходимости). |  |  |  |
| 1.4. | Наличие на месте проведения работ разрешительных документов (наряд-допуск, разрешение на проведение работ в охранной зоне коммуникаций и т.п.) |  |  |  |
| 1.5. | Наличие специальной одежды, обуви, средств индивидуальной защиты, соответствующих виду выполняемых работ. |  |  |  |
| 1.6. | Технологическая оснастка, инструмент, необходимые при выполнении работы соответствует требованиям безопасности |  |  |  |
| 1.7. | Наличие на месте проведения работ защитного и сигнального ограждений, знаков безопасности. |  |  |  |
| 1.8. | Наличие и исправность средств коллективной защиты работников (вентиляция, заземление и т.п.) |  |  |  |
| 1.9. | Отсутствие повреждений на канатных и цепных съемных грузозахватных приспособлениях. |  |  |  |
| 1.10. | Наличия помех (выступающих предметов, оголенных проводов, работающего крана) в зоне производства работ |  |  |  |
| 1.11. | В кузове или кабине транспортного средства отсутствуют люди при выполнении погрузочно-разгрузочных работ с применением грузоподъемных кранов |  |  |  |
| 1.12. | Площадка производства погрузочно-разгрузочных работ и складирования соответствует требованиям безопасности |  |  |  |
| 1.13. | Освещение рабочих мест и подходов к ним достаточное для безопасного выполнения работ |  |  |  |
| 1.14. | Наличие схем строповки, графических изображений способов строповки на месте производства работ, либо у работников, производящих работы. Погрузка и разгрузка грузов, на которые не разработаны схемы строповки, производятся под руководством лица, ответственного за безопасное производство работ. |  |  |  |
| 1.15. | Наличие подкладок и прокладок, предотвращающих повреждение грузозахватных устройств при погрузке и разгрузке грузов, имеющих острые и режущие кромки и углы. |  |  |  |
| **ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ГРУЗОПОДЪЕМНЫХ МЕХАНИЗМОВ** | | | | |
| 2.1. | Наличие производственной инструкции по безопасной эксплуатации грузоподъемного механизма. |  |  |  |
| 2.2. | Наличие паспорта грузоподъемного механизма с указанием даты и результатов последнего испытания. |  |  |  |
| 2.3. | Наличие таблички на кране с обозначением регистрационного номера, паспортной грузоподъемности и даты следующего частичного и полного технического освидетельствования. |  |  |  |
| 2.4. | Наличие и работоспособность ограничителей рабочих движений грузоподъемного механизма: |  |  |  |
|  | - механизма подъема грузозахватного органа |  |  |  |
|  | - механизма изменения вылета |  |  |  |
|  | - механизма поворота крана |  |  |  |
| 2.5. | Наличие защелки крюка. |  |  |  |
| 2.6. | Соответствует ли паспортная грузоподъемность крана фактической массе груза? |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №14 «ОГНЕВЫЕ РАБОТЫ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ПЕРСОНАЛ** | | | | |
| 1.1. | До начала выполнения работ определены действия на случай аварийной ситуации, пожара. |  |  |  |
| 1.2. | Исполнители работ обучены требованиям охраны труда, мерам пожарной и промышленной безопасности, имеют соответствующую квалификацию и по состоянию здоровья пригодны к выполнению работ, ознакомлены с инструкциями по безопасному ведению работ. |  |  |  |
| 1.3. | Средства индивидуальной и коллективной защиты применяются с учетом выявленных опасностей и требований к безопасному производству работ на объекте. |  |  |  |
| 1.4. | Обеспечено постоянное руководство ответственным за проведение огневых работ. |  |  |  |
| 1.5. | Обеспечен необходимый контроль состояния воздушной среды на месте проведения огневых работ. |  |  |  |
| 1.6. | Исключено попадание в воздушную среду взрывопожароопасных веществ. |  |  |  |
| 1.7. | Исключен допуск лиц, не связанных с выполнением данной работы. |  |  |  |
| **2. ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | |
| 2.1. | Наличие подписанного наряд-допуска на огневые работы, территория проведения работ обозначена сигнальными лентами и/или знаками безопасности. |  |  |  |
| 2.2. | Наличие подписанного плана работ. |  |  |  |
| 2.3. | Наличие паспортов на используемое оборудование. |  |  |  |
| 2.4. | Наличие паспортов на вспомогательное оборудование. |  |  |  |
| **3. ОБОРУДОВАНИЕ** | | | | |
| 3.1. | Наличие необходимого оборудования. |  |  |  |
| 3.2. | Оборудование остановлено, защищено от искр, освобождено от взрывопожароопасных и токсичных продуктов, изолировано от действующих аппаратов и коммуникаций. |  |  |  |
| 3.3. | Место работ очищено от горючих веществ и материалов, обеспечено необходимыми первичными средствами пожаротушения. |  |  |  |
| 3.4. | Оборудование, механизмы, инструменты и устройства безопасности пригодны для конкретного вида работ и исправны. |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | |
| **Комментарии:** | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №15 «СБОРКА КНБК»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | | | |
| **Подрядчик по ННБ:** | | | | | | |
| **Номер рейса** |  | **Текущий забой** | | | | |
| **Дата и время проведения работ по сборке КНБК:** | | | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НАИМЕНОВАНИЕ И НОМЕР ЭЛЕМЕНТА КНБК (ПОРОДОРАЗРУШАЮЩИЙ ИНСТРУМЕНТ, ФРЕЗЕРЫ, ПЕРЕВОДНИКИ, ОБРАТНЫЕ КЛАПАНЫ, ПЕРЕЛИВНЫЕ КЛАПАНЫ, ПАТРУБКИ, ШАРОВЫЕ КРАНЫ, ЯССЫ И ИНТЕНСИФИКАТОРЫ, НЕМАГНИТНЫЕ ТРУБЫ И ПЕРЕВОДНИКИ ТЕЛЕСИСТЕМЫ, ОРИЕНТАЦИОННЫЕ ПЕРЕВОДНИКИ И Т.П.), КОМПЛЕКТА БУРИЛЬНЫХ ТРУБ (В Т.Ч. УБТ И ТБТ)** | **НАЛИЧИЕ ПАСПОРТА (НА РУССКОМ ЯЗЫКЕ), ДА*/НЕТ*** | **НАЛИЧИЕ МАРКИРОВКИ, А ТАКЖЕ ЕЁ СООТВЕТСТВИЕ ПАСПОРТНЫМ ДАННЫМ. *ДА/НЕТ*** | | **В ПАСПОРТЕ УКАЗАНА ТРЕБУЕМАЯ ВЕЛИЧИНА МОМЕНТА СВИНЧИВАНИЯ. *ДА/НЕТ*** | | **УСТАНОВЛЕНА ПЕРИОДИЧНОСТЬ ИНСПЕКЦИИ (ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫЙ ЗАМЕР, ДЕФЕКТОСКОПИЯ) ДА*/НЕТ*** | | **ОПРЕДЕЛЕНЫ И УКАЗАНЫ В ДОСТУПНОМ ДЛЯ ПЕРСОНАЛА ДОКУМЕНТЕ КРИТЕРИИ ОТБРАКОВКИ *ДА/НЕТ*** | | **УСТАНОВЛЕНА ПРЕДЕЛЬНАЯ НАРАБОТКА (СРОК ЭКСПЛУАТАЦИИ) ПОСЛЕ НАСТУПЛЕНИЯ КОТОРОЙ ЭЛЕМЕНТ НЕЗАВИСИМО ОТ РЕЗУЛЬТАТА ИНСПЕКЦИИ ДОЛЖЕН БЫТЬ ВЫВЕДЕН ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ. *ДА/НЕТ*** | **НАЛИЧИЕ АКТОВ ПРОВЕДЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБУЕМЫМИ СРОКАМИ. *ДА/НЕТ*** | **В ПАСПОРТЕ УКАЗАНА ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ. *ДА/НЕТ*** | **ВЕДЕТСЯ УЧЕТ НАРАБОТКИ С ЗАНЕСЕНИЕМ ДАННЫХ В ПАСПОРТ. *ДА/НЕТ*** | | **МАКСИМАЛЬНО ДОПУСТИМАЯ НАРАБОТКА ДО УТИЛИЗАЦИИ (ПЛАН/ФАКТ)** | | **МЕЖСЕРВИСНЫЙ ИНТЕРВАЛ НАРАБОТКИ (ПЛАН/ФАКТ)** | | **ФАКТИЧЕСКАЯ НАРАБОТКА (СРОК ЭКСПЛУАТАЦИИ) НЕ ПРЕВЫШАЕТ ПРЕДЕЛЬНУЮ ВЕЛИЧИНУ НАРАБОТКИ (СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ). *ДА/НЕТ*** | **ИМЕЕТСЯ В НАЛИЧИИ ДОКУМЕНТ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПОРЯДОК ЭКСПЛУАТАЦИИ БУРИЛЬНЫХ ТРУБ И ЭЛЕМЕНТОВ КНБК *ДА/НЕТ*** | **В СХЕМЕ КНБК УКАЗАНЫ ФАКТИЧЕСКИЕ РАЗМЕРЫ ЭЛЕМЕНТА *ДА/НЕТ*** |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |  |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |  |
|  | | | |  | |  | |  | |  | | | | |  | |  | |
| Должность | | | |  | | Подпись | |  | | ФИО | | | | |  | |  | |
|  | | | |  | |  | |  | |  | | | | |  | |  | |
|  | | | |  | |  | |  | |  | | | | |  | |  | |
| Должность | | | |  | | Подпись | |  | | ФИО | | | | |  | |  | |

**ЧЕК-ЛИСТ №16 «ПРОВЕРКА ГОТОВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ И ИНСТРУМЕНТА, ПРИМЕНЯЕМОГО ПРИ СПО»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | | **Скважина № куст №** | | | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | | |  |  |  | |
| **Буровой подрядчик:** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **Дата заполнения:** | | | | |  |  |  | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | | **НЕТ** | |
| **1. ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ БУРОВОЙ УСТАНОВКИ** | | | | | | | |
| 1.1. | Наличие паспорта, экспертизы промышленной безопасности, инструкции по эксплуатации. | |  | |  | |  |
| 1.2. | Пройдено периодическое техническое освидетельствование. | |  | |  | |  |
| 1.3. | Буровая вышка не имеет видимых дефектов и трещин в сварных швах и прочих соединениях. | |  | |  | |  |
| 1.4. | Центровка буровой вышки (смещение талевой системы относительно центра ротора свыше 50мм не допускается). | |  | |  | |  |
| 1.5. | Установлены все необходимые защитные и перильные ограждения. | |  | |  | |  |
| 1.6. | Наличие котельной (в холодное время года). | |  | |  | |  |
| 1.7. | Буровая установка принята после монтажа пусковой комиссией Общества. Выявленные нарушения устранены. | |  | |  | |  |
| **2. СПУСКО-ПОДЪЕМНЫЙ КОМПЛЕКС** | | | | | | | |
| 2.1. | Наличие сертификата талевого каната. | |  | |  | |  |
| 2.2. | Соответствие талевого каната требованиям Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. | |  | |  | |  |
| 2.3. | Наличие и ведение журнала наработки талевого каната, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией. | |  | |  | |  |
| 2.4. | Наличие паспортов на буровую и вспомогательную лебедки, ПКР (спайдер). | |  | |  | |  |
| 2.5. | Проведен аудит оборудования СПК. | |  | |  | |  |
| 2.6. | Установлен и испытан противозатаскиватель. | |  | |  | |  |
| 2.7. | Все элементы оборудования, работающие под нагрузкой, прошли УЗД (тормозные ленты, кронблок, крюкоблок). | |  | |  | |  |
| 2.8. | Отсутствие дефектов клиньев и сухарей ПКР (спайдера). | |  | |  | |  |
| **3. КЛЮЧИ** | | | | | | | |
| 3.1. | Наличие паспортов на автоматический, гидравлический и машинные ключи. | |  | |  | |  |
| 3.2. | Наличие сухарей необходимых типоразмеров. | |  | |  | |  |
| 3.3. | Работоспособность фиксирующих сухари механизмов. | |  | |  | |  |
| 3.4. | Наличие комплекта ЗИП. | |  | |  | |  |
| 3.5. | Наличие страховочных канатов. | |  | |  | |  |
| **4. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ КРУТЯЩЕГО МОМЕНТА** | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие паспортов на ротор (верхний привод), ведущую трубу. | |  | |  | |  |
| 4.2. | Проведен аудит оборудования. | |  | |  | |  |
| 4.3. | Наличие УЗД на буровое оборудование. | |  | |  | |  |
| 4.4. | Наличие и удовлетворительное состояние роторных вкладышей необходимых типоразмеров. | |  | |  | |  |
| **5. ЭЛЕВАТОРЫ И ПОДЪЕМНЫЕ ПАТРУБКИ** | | | | | | | |
| 5.1. | Проверить наличие и осмотреть все элеваторы, находящиеся на буровой (для бурильных труб и для обсадных труб). | |  | |  | |  |
| 5.2. | Проверьте элеваторы и спайдеры на то, что они находятся в хорошем и работоспособном состоянии. | |  | |  | |  |
| 5.3. | Проверьте состояние подъемных патрубков для УБТ (особенно резьбы). | |  | |  | |  |
| 5.4. | Наличие паспортов на все оборудование. | |  | |  | |  |
| 5.5. | Наличие отчетов по дефектоскопии на все оборудование. | |  | |  | |  |
| **6. МАРШЕВЫЕ И ТОННЕЛЬНЫЕ ЛЕСТНИЦЫ** | | | | | | | |
| 6.1. | Все лестницы исправны и закреплены (зашплинтованы) к ноге вышки. | |  | |  | |  |
| 6.2. | Проведены испытания. Видимые нарушения отсутствуют. | |  | |  | |  |
| **7. КИПИА** | | | | | | | |
| 7.1. | Установлен и настроен индикатор веса на крюке. | |  | |  | |  |
| 7.2. | Установлен и настроен моментомер на УМК. | |  | |  | |  |
| 7.3. | Установлен и настроен моментомер на роторе. | |  | |  | |  |
| **8. ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ** | | | | | | | |
| 8.1. | Наличие исправных отводящих/подводящих крючков. | |  | |  | |  |
| 8.2. | Наличие исправных канатов на люльке верхового рабочего. | |  | |  | |  |
| 8.3. | Видеокамера, направленная на люльку исправна и работает. | |  | |  | |  |
| 8.4. | Видеокамера установлена правильно (на мониторе в кабине бурильщика хорошо видно люльку, верхового и элеватор). | |  | |  | |  |
| 8.5. | Громкоговоритель исправен (верховой слышит команды бурильщика). | |  | |  | |  |
| 8.6. | Все провода, идущие к средствам связи с верховым, закрыты кожухами, не имеют повреждений. | |  | |  | |  |
| **Выводы:** | | | | | | | |
| **Комментарии:** | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №17 «ДОЛИВ/ВЫТЕСНЕНИЕ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЛИСТ ДОЛИВА/ВЫТЕСНЕНИЯ** | | | | | | | | | | |
|
| **ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ОБЪЕМА ДОЛИВА / ВЫТЕСНЕНИЯ ПРИ СПО** | | | | | | | | | | |
| **Скважина №:** |  | | **БУ:** |  | | **Дата и время:** | |  | | **Таблица №:** |
| **Причина СПО:** |  | | | | | | | | **Бурильщик:** |  |
| **Глубина скважины:** | | |  | | | | **Глубина долота на начало СПО** | | |  |
| **СПО:** | однотрубное | | | двухтрубное | | трехтрубное | | **Свечи до БК ОК:** | |  |
| **Число свечей бурильных труб до КНБК** | | | | |  | | | | | |
| **Система автоматического долива скважины в исправном состоянии** | | | | | | | | **ДА** | **НЕТ** |  |
| **Перед СПО доливная емкость заполнена промывочной жидкостью** | | | | | | | | **ДА** | **НЕТ** |
| **Проведена сверка показаний уровнемера бригады и ГТИ** | | | | | | | | **ДА** | **НЕТ** |  |
| **№ СВЕЧИ / элемент КНБК** | **Мера нараст.  м** | **Объем в доливной емк., м3** | | **Фактический объем, м3** | | **Расчетный объем, м3** | | **Отклонение, м3** | | **Примечание** |
| **Долив / вытесн.** | **Нарастающий суммарный объем** | **Долив / вытеснение** | **Нарастающий суммарный объем** | **Долив / вытеснение** | **Нарастающий суммарный объем** |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Бурильщик | | | | (ФИО, подпись) | | | | | | |
| Буровой мастер | | | | (ФИО, подпись) | | | | | | |
| Начальник партии ГТИ | | | | (ФИО, подпись) | | | | | | |
| Буровой супервайзер | | | | (ФИО, подпись) | | | | | | |

Примечания:

Буровая вахта ведет учет по нарастающей с начала подъема (спуска) каждые 100-150 м (каждые 10 труб), станция ГТИ - на каждой свече.**ЧЕК-ЛИСТ №18 «СПУСК ОБСАДНОЙ КОЛОННЫ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
|  | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№** | **ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ К ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ (ДА/НЕТ)** | **ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Комплектность буровой установки |  |  |
| 2 | Техническое состояние оборудования БУ |  |  |
| 3 | Состояние талевого каната |  |  |
| 4 | Состояние энергетического оборудования |  |  |
| 5 | КИПиА |  |  |
| 6 | Освещение буровой |  |  |
| 7 | Состояние ДЭС-315 |  |  |
| 8 | Циркуляционная система |  |  |
| 9 | Состояние оборудования для СПО |  |  |
| 10 | Средства заготовки и очистки бурового раствора |  |  |
| 11 | Работоспособность буровых насосов |  |  |
| 12 | Запас необходимых запчастей |  |  |
| 13 | Измерительная рулетка |  |  |
| 14 | Наличие бурового раствора в приемных емкостях |  |  |
| 15 | Объем технической воды |  |  |
| 16 | Исправность моментомера и ограничителя крутящего момента |  |  |
| 17 | Элеватор клинового типа и/или спайдер - элеваторы |  |  |
| 18 | Ключ автоматический для свинчивания ОК |  |  |
| 19 | Клиновой захват для ОК |  |  |
| 20 | Шаблоны для обсадных труб |  |  |
| 21 | Вспомогательная лебедка |  |  |
| 22 | Промывочные переводники, использующиеся при спуске ОК |  |  |
| **Выводы:** | | | |
| **Комментарии:** | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №19 «ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ И КРЕПЛЕНИЕ ОБСАДНОЙ КОЛОННЫ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | | **Скважина № куст №** | | | | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | |  | |  | |  | |
| **Буровой подрядчик:** | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| **Дата заполнения:** | | | |  | |  | |  | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | | **НЕТ** | |
|  | Подготовлена площадка для размещения цементировочного «флота». | | |  | |  | |  |
|  | Имеется достаточно места для расстановки агрегатов цементировочного «флота» на подготовленной площадке. | | |  | |  | |  |
|  | Освещение в зоне работ соответствует требованиям ПБ. | | |  | |  | |  |
|  | Приемные мостки и стеллажи подготовлены и проверены. | | |  | |  | |  |
|  | Лестничные марши и переходы подготовлены и проверены. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие утвержденного Плана работ по креплению скважины обсадной колонной. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие утвержденного Плана работ по цементированию обсадной колонны. | | |  | |  | |  |
|  | Акт о готовности скважины и буровой установки к спуску и цементированию обсадной колонны. | | |  | |  | |  |
|  | Заявка на тампонажную технику для цементирования обсадной колонны. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие сертификатов на используемую технику и оборудование. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие сертификатов и результатов лабораторного анализа тампонажных материалов. | | |  | |  | |  |
|  | Акт об испытании цементировочной головки. | | |  | |  | |  |
|  | Акт о передаче скважины подрядчику по цементированию для выполнения работ по цементированию обсадной колонны. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие исправного ручного инструмента. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие строп соответствующей грузоподъемности с металлической биркой, на которой указаны номер стропа, его грузоподъемность и дата следующего испытания. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие связи между персоналом подрядчика по цементированию и буровым подрядчиком. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие предупреждающих табличек на месте проведения работ. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие сигнальной ленты на месте проведения работ. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие необходимого объема технической воды, согласно Плану работ. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие необходимого объема сухой цементной смеси, согласно Плану работ. | | |  | |  | |  |
|  | Вспомогательная лебедка проверена и находится в исправном состоянии. | | |  | |  | |  |
|  | Котельная установка и паровые коммуникации проверены и находятся в исправном состоянии. (в зимний период). | | |  | |  | |  |
|  | Уровнемеры в рабочих емкостях и центральной системе грубой очистке проверены и находятся в исправном состоянии. | | |  | |  | |  |
|  | Измерительные приборы проверены и находятся в исправном состоянии. | | |  | |  | |  |
|  | Цементировочная головка соответствует условиям выполняемых работ. | | |  | |  | |  |
|  | Типоразмеры резьб цементировочной головки и обсадной колонны соответствуют проектным значениям. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие ЦА-320 для подачи воды в технологическую емкость подрядчика по цементированию. | | |  | |  | |  |
|  | Цементировочный «флот» установлен на расстоянии не менее 10м от устья скважины, расстояние между агрегатами не менее 1,5м. | | |  | |  | |  |
|  | Кабины агрегатов расположены в противоположную от цементируемой скважины сторону. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие у всего персонала, задействованного в процессе проведения данной операции, удостоверений об аттестации по профессии (бурильщик, помощник бурильщика, инженер по цементированию т.д.). | | |  | |  | |  |
|  | Наличие у всего персонала, задействованного в процессе проведения данной операции, удостоверений об аттестации по общим требованиям промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие у всего персонала, задействованного в процессе проведения данной операции, допуска к проведению работ на скважинах с возможным ГНВП. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие удостоверений о проверке знаний по охране труда у ИТР (буровой мастер, инженер по цементированию). | | |  | |  | |  |
|  | Наличие удостоверений стропальщиков у помощников бурильщика, занятых строповкой, подъемом и спуском цементировочной головки и нагнетательной линии. | | |  | |  | |  |
|  | Наличие средств индивидуальной и коллективной защиты у всех участников данной операции. | | |  | |  | |  |
|  | Буровая вахта и персонал подрядчика по цементированию находится в полном составе. | | |  | |  | |  |
|  | Проведение инструктажа по соблюдению техники безопасности перед выполнением работ. | | |  | |  | |  |
| **Выводы:** | | | | | | | | |
| **Комментарии:** | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №20 «БУРОВЫЕ РАСТВОРЫ И СИСТЕМА ОЧИСТКИ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | | | |
| **Подрядчик по СБР:** | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  |  |  |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Параметры бурового раствора соответствуют проектным значениям |  |  |  |
| 2 | Наличие журнала замеров параметров БР, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией |  |  |  |
| 3 | Наличие СИЗ для работы с хим. реагентами |  |  |  |
| 4 | Наличие паспортов и сертификатов на используемые хим. реагенты |  |  |  |
| 5 | Укомплектованность полевой лаборатории |  |  |  |
| 6 | Наличие хим. реагентов, необходимых для поддержания параметров БР согласно программных значений |  |  |  |
| 7 | Наличие ситовых панелей необходимого типоразмера |  |  |  |
| 8 | Работоспособность вибросит |  |  |  |
| 9 | Работоспособность пескоотделителя |  |  |  |
| 10 | Работоспособность илоотделителя |  |  |  |
| 11 | Наличие необходимого количества ЗИП на песко- илоотделители |  |  |  |
| 12 | Работоспособность центрифуги |  |  |  |
| 13 | Работоспособность гидравлической воронки |  |  |  |
| 14 | Наличие паспортной документации на используемое оборудование |  |  |  |
| 15 | Наличие автомойки высокого давления (для промывания сеток вибросит) |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №21 «ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
| **Подрядчик по ГИС:** | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№** | **ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Наличие паспорта (сертификата) грузонесущего кабеля |  | |  |
| 2 | Учет пробега геофизического кабеля ведется |  | |  |
| 3 | Износ проволок кабеля не более 40% |  | |  |
| 4 | Отсутствие скруток, перегибов или заломов кабеля |  | |  |
| 5 | Размеры пазов направляющего и подвесного роликов соответствуют сечению кабеля. |  | |  |
| 6 | При проведении работ в скважине отсутствует трение кабеля геофизического об элементы буровой вышки, включая приемные мостки. |  | |  |
| 7 | Усилие выхода кабеля из заделки кабельного наконечника меньше разрывного усилия кабеля. |  | |  |
| 8 | Укладка кабеля на барабане лебедки равномерная |  | |  |
| 9 | Кабелеукладчик геофизического подъемника исправен |  | |  |
| 10 | Тормозная система барабана лебедки исправна |  | |  |
| 11 | Привод барабана лебедки исправен |  | |  |
| 12 | Датчик натяжения кабеля исправен |  | |  |
| 13 | Датчик глубины исправен |  | |  |
| 14 | Наличие упорных башмаков |  | |  |
| 15 | Наличие исправного инструмента для рубки кабеля |  | |  |
| 16 | Наличие исправных ловушек под кабельные наконечники. |  | |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №22 «ЛОВИЛЬНЫЕ РАБОТЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПОВЫШЕННЫМИ НАГРУЗКАМИ НА ТАЛЕВУЮ СИСТЕМУ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№** | | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | | | | | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ БУРОВОЙ УСТАНОВКИ** | | | | | | | | | |
| 1.1. | | Наличие паспорта, экспертизы промышленной безопасности, инструкции по эксплуатации. | | | | |  |  |  |
| 1.2. | | Пройдено периодическое техническое освидетельствование. | | | | |  |  |  |
| 1.3. | | Буровая вышка не имеет видимых дефектов и трещин в сварных швах и прочих соединениях. | | | | |  |  |  |
| 1.4. | | Центровка буровой вышки (смещение талевой системы относительно центра ротора свыше 50мм не допускается). | | | | |  |  |  |
| 1.5. | | Установлены все необходимые защитные и перильные ограждения. | | | | |  |  |  |
| 1.6. | | Наличие котельной (в холодное время года). | | | | |  |  |  |
| 1.7. | | Буровая установка принята после монтажа пусковой комиссией Общества. Выявленные нарушения устранены. | | | | |  |  |  |
| **2. СПУСКО-ПОДЪЕМНЫЙ КОМПЛЕКС** | | | | | | | | | |
| 2.1. | | Наличие сертификата талевого каната. | | | | |  |  |  |
| 2.2. | | Соответствие талевого каната требованиям Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности | | | | |  |  |  |
| 2.3. | | Наличие и ведение журнала наработки талевого каната, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией. | | | | |  |  |  |
| 2.4. | | Наличие паспортов на буровую и вспомогательную лебедки, ПКР (спайдер). | | | | |  |  |  |
| 2.5. | | Установлен и испытан противозатаскиватель. | | | | |  |  |  |
| 2.6. | | Все элементы оборудования, работающие под нагрузкой, прошли УЗД (тормозные ленты, кронблок, крюкоблок). | | | | |  |  |  |
| 2.7. | | Отсутствие дефектов клиньев и сухарей ПКР (спайдера). | | | | |  |  |  |
| **3. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ КРУТЯЩЕГО МОМЕНТА** | | | | | | | | | |
| 3.1. | | Наличие паспортов на ротор (верхний привод), ведущую трубу. | | | | |  |  |  |
| 3.2. | | Проведен аудит оборудования. | | | | |  |  |  |
| 3.3. | | Наличие УЗД на буровое оборудование. | | | | |  |  |  |
| 3.4. | | Наличие и удовлетворительное состояние роторных вкладышей необходимых типоразмеров. | | | | |  |  |  |
| **4. КИПИА** | | | | | | | | | |
| 4.1. | | Установлен и настроен индикатор веса на крюке. | | | | |  |  |  |
| 4.2. | | Установлен и настроен моментомер на ВСП. | | | | |  |  |  |
| 4.3. | | Установлен и настроен моментомер на роторе. | | | | |  |  |  |
| **5. ПРОЧЕЕ** | | | | | | | | | |
| 5.1. | | Персонал удален на безопасное расстояние | | | | |  |  |  |
| 5.2. | | Наличие паспортов на аварийный инструмент | | | | |  |  |  |
| 5.3. | | Наличие ответственного представителя (мастера по сложным работам) | | | | |  |  |  |
| **Выводы:** | | | | | | | | | |
| **Комментарии:** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | |
|  | Должность |  | Подпись |  | ФИО | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | |
|  | Должность |  | Подпись |  | ФИО | | | |

**ЧЕК-ЛИСТ №23 «УСТАНОВКА УГЛЕВОДОРОДНЫХ И КИСЛОТНЫХ ВАНН»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№ П/П** | **ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1 | Наличие СИЗ для работы с ядовитыми веществами |  |  |  |
| 2 | Наличие плана работ |  |  |  |
| 3 | Наличие необходимого объема материала, для установки ванны согласно плану работ |  |  |  |
| 4 | Проведение инструктажа согласно плану работ |  |  |  |
| 5 | Работоспособность ПВО |  |  |  |
| 6 | Наличие, работоспособность датчиков ГТИ |  |  |  |
| 7 | Наличие прибора замера ГВС |  |  |  |
| 8 | Журнал замеров ГВС, форма которого, разрабатывается и утверждается подрядной организацией |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №24 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ И УСЛОВИЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ БУРИЛЬНОГО ИНСТРУМЕНТА И ЭЛЕМЕНТОВ КНБК»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | | | | | | **Скважина № куст №** | | | | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Буровой подрядчик:** | | | | | | | | | | | | | |
| **Подрядчик по ННБ:** | | | | | | | | | | | | | |
| **Долотный сервис:** | | | | | | | | | | | | | |
| **Подрядчик по ГТИ:** | | | | | | | | | | | | | |
| **Дата заполнения:** | | | | | | | | | | | | | |
| **№** | | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | | | | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** | |
| **«+»** | **«-»** |
| **1. ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | | Наличие Программы на бурение скважины с информацией:  - режимы бурения, проработок, СПО;  - коэффициенты запаса прочности по пределу текучести и усталостному износу;  - лимитные значения осевых и крутильных нагрузок;  - моменты свинчивания резьбовых соединений СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ, переводников и элементов КНБК;  - лимит осевой нагрузки для недопущения складывания бурильной колонны;  - меры по снижению вибрационных нагрузок. | | | | | |  |  |  | |
| 1.2. | | Наличие у бурового подрядчика паспортов, сертификатов соответствия и инструкции по эксплуатации, учету наработки и отбраковки СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ, переводников. | | | | | |  |  |  | |
| 1.3. | | Наличие у подрядчика по ННБ паспортов, сертификатов соответствия и инструкции по эксплуатации и учету наработки на все элементы КНБК. | | | | | |  |  |  | |
| 1.4. | | Наличие Меры бурильного инструмента. | | | | | |  |  |  | |
| 1.5. | | Наличие у подрядчика по ННБ фактической схемы сборки КНБК с указанием актуальных действительных размеров. | | | | | |  |  |  | |
| 1.6. | | Наличие у бурового подрядчика Приложения к паспортам СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ, переводников с информацией по их текущей наработке, а также с указанием значений предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 1.7. | | Наличие у подрядчика по ННБ Приложения к паспортам всех элементов КНБК с информацией по их текущей наработке, а также с указанием значений предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| **2. ПЕРСОНАЛ** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | | Персонал бурового подрядчика ознакомлен под роспись с документами, определяющими порядок эксплуатации и учета наработки СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ, переводников (инструкция по эксплуатации и учету наработки, паспорта). | | | | | |  |  |  | |
| 2.2. | | Персонал подрядчика по ННБ ознакомлен под роспись с документами, определяющими порядок эксплуатации и учета наработки элементов КНБК (инструкция по эксплуатации, паспорта). | | | | | |  |  |  | |
| 2.3. | | Персонал ознакомлен под роспись с Программой на бурение скважины (режимы бурения, СПО, лимиты нагрузок - осевых и крутильных, меры по снижению вибрационных нагрузок на элементы бурильной колонны и КНБК). | | | | | |  |  |  | |
| 2.4. | | Ознакомление буровой бригады, подрядчиков по ННБ и ГТИ с Мерой бурильного инструмента (под роспись). | | | | | |  |  |  | |
| 2.5. | | Ознакомление бурового подрядчика со схемой сборки КНБК (под роспись). | | | | | |  |  |  | |
| 2.6. | | Наличие инструктажа буровой бригаде перед сборкой/разборкой КНБК. | | | | | |  |  |  | |
| **3. ОБОРУДОВАНИЕ И МАТЕРИАЛЫ** | | | | | | | | | | | | |
| **3.1. ДОЛОТО** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | | Без наработки с момента изготовления или восстановления. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.2. | | Соответствие типоразмера Программе по бурению. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации долота режимам бурения, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.4. | | Проверить текущий код износа (по методике IADC). | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.5. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по часам циркуляции или по метрам, или по количеству оборотов и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.6. | | Наличие защитного колпачка на резьбе и маркировки на долоте. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.7. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.8. | | Проверить диаметр (шаблоном) и состояние вооружения. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.9. | | Наличие и диаметр насадок в соответствии с долотной программой. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.10. | | Наличие доски отворота под все типоразмеры долот. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.11. | | Для шарошечных долот проверить вращение шарошек и их люфт. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.12. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.1.13. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| **3.2. ВИНТОВЫЕ ЗАБОЙНЫЕ ДВИГАТЕЛИ (ВЗД)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | | Без наработки с момента последнего обслуживания в цеху. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.2. | | Модель /типоразмер соответствуют Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.4. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.5. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации особенностям геологического разреза (наличие сероводорода, абразивных горных пород, давление, температура и т.п.). | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.6. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по часам циркуляции или по метрам, или по количеству оборотов и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.7. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.8. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия). | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.9. | | Проверка осевого и радиального люфтов в соответствии с инструкцией подрядчика по ННБ. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.10. | | Соответствие угла перекоса ВЗД требованиям Программы. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.11. | | Соответствие типоразмера стабилизатора на подшипниковой секции ВЗД требованиям Программы. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.12. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.13. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.2.14. | | Наличие Приложения к паспорту ВЗД с информации о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| **3.3. РОТОРНО-УПРАВЛЯЕМАЯ СИСТЕМА (РУС)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | | Без наработки с момента последнего обслуживания в цеху. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.2. | | Модель/типоразмер соответствуют Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.4. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.5. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации особенностям геологического разреза (наличие сероводорода, абразивных горных пород, давление, температура и т.п.). | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.6. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по часам циркуляции или по метрам, или по количеству оборотов и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.7. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.8. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия). | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.9. | | Соответствие типоразмеров стабилизаторов требованиям Программы на бурение/ННБ. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.10. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.11. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.12. | | Наличие Приложения к паспорту РУС с информации о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия, | | | | | |  |  |  | |
| 3.3.13. | | Без наработки с момента последнего обслуживания в цеху. | | | | | |  |  |  | |
| **3.4. ТЕЛЕСИСТЕМА/ПРИБОРЫ КАРОТАЖА ВО ВРЕМЯ БУРЕНИЯ** | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1. | | Без наработки с момента последнего обслуживания в цеху. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.2. | | Модель/типоразмер соответствуют Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.4. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.5. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации особенностям геологического разреза (наличие сероводорода, абразивных горных пород, давление, температура и т.п.). | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.6. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по часам циркуляции или по метрам, или по количеству оборотов и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.7. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.8. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия). | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.9. | | Исполнение корпуса (гибкое, жесткое) соответствует требованиям Программы на бурение/ННБ. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.10. | | Соответствие типоразмеров и количества стабилизаторов требованиям Программы на бурение/ННБ. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.11. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.12. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.4.13. | | Наличие Приложения к паспорту телесистемы/прибора каротажа с информации о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| **3.5. ЯСС, УСИЛИТЕЛЬ ЯМСА (АКСЕЛЕРАТОР)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | | Без наработки с момента последнего обслуживания в цеху. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.2. | | Модель/типоразмер соответствуют Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.4. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.5. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации особенностям геологического разреза (наличие сероводорода, абразивных горных пород, давление, температура и т.п.). | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.6. | | Соответствие настроек Яссы (осевая нагрузка срабатывания защелок) требованиям Программы на бурение/ННБ. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.7. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по часам циркуляции или по метрам, или по количеству оборотов и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.8. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.9. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия), | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.10. | | Наличие предохранительных заглушек (колпак, пробка), защитные кожуха. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.11. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.12. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.5.13. | | Наличие Приложения к паспорту ямса, усилителя Яссы с информацией о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| **3.6. ПЕРЕВОДНИКИ, ПЕРЕЛИВНЫЕ И ОБРАТНЫЕ КЛАПАНА** | | | | | | | | | | | | |
| 3.6.1. | | Модель/типоразмер соответствуют Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.2. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.3. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.4. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по количеству свинчиваний/развинчиваний или по часам циркуляции, или по метрам и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.5. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.6. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия). | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.7. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.8. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.9. | | Наличие Приложения к паспорту РУС с информации о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| 3.6.10. | | Наличие Приложения к паспортам переводников, переливных и обратных клапанов с информации о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| **3.7. СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ** | | | | | | | | | | | | |
| 3.7.1. | | Типоразмер, класс, группа прочности соответствуют требованиям Программы на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.2. | | Наличие маркировки и её соответствие паспортным данным. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.3. | | Мера составлена в соответствии с требованиями Программы на бурение (распределение бурильной колонны по типоразмеру, группе прочности, толщине стенки). | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.4. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации режимам бурения/проработок, указанным в Программе на бурение. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.5. | | Соответствие паспортных условий эксплуатации типу и параметрам бурового раствора, указанным в Программе на бурение/промывки. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.6. | | Проверить текущую наработку, принятую в качестве контрольной в соответствии с инструкцией по эксплуатации (по пробуренным метрам или по часам циркуляции, или по количеству свинчиваний/развинчиваний и т.п.). Сопоставить со значениями предельной наработки до инспекции и до вывода из эксплуатации, дать заключение о возможности использования с точки зрения не превышения лимита по наработке с учетом запланированных операций. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.7. | | Состояние и соответствие резьбовых соединений. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.8. | | Наличие защитных колпачков. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.9. | | Внешний осмотр (вмятины, задиры, трещины, коррозия). | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.10. | | Наличие запаса в соответствии с требованиями Договора. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.11. | | Условия хранения соответствуют требованиям паспорта и инструкции по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.12. | | Наличие Приложения к паспортам СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ с информацией о проведении инспекции (инструментальный замер, дефектоскопия) с не истекшим сроком действия. | | | | | |  |  |  | |
| 3.7.13. | | Наличие Приложения к паспортам СБТ, ТБТ, УБТ, ЛБТ с отметками о проведении контрольных замеров резьб и диаметра замков, смены рабочих и нерабочих соединений в соответствии с требованиями инструкции/регламента по эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| **3.8. СМАЗОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ** | | | | | | | | | | | | |
| 3.8.1. | | Наличие в необходимом количестве. | | | | | |  |  |  | |
| 3.8.2. | | Соответствие марки условиям эксплуатации. | | | | | |  |  |  | |
| 3.8.3. | | Проверка срока годности. | | | | | |  |  |  | |
| 3.8.4. | | Наличие паспорта, сертификата соответствия. | | | | | |  |  |  | |
| 3.8.5. | | Соответствие температурным режимам работы. | | | | | |  |  |  | |
| 3.8.6. | | Внешний осмотр (герметичность и целостность тары). | | | | | |  |  |  | |
|  | |  |  |  | |  | | | |
| Должность | |  | Подпись |  | | ФИО | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | |
| Должность | |  | Подпись |  | | ФИО | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | |
| Должность | |  | Подпись |  | | ФИО | | | |

**ЧЕК-ЛИСТ №25 «ПРОВЕРКА ГОТОВНОСТИ К СПУСКУ ОБСАДНОЙ КОЛОННЫ»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | **Буровой супервайзер:** |
| **Буровой подрядчик:** | **Буровой мастер:** |
|  |  |
| **Дата заполнения:** | **Дата начала спуска:** |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| «+» | «-» | |
| * 1. **ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | | |
| 1.1. | Наличие оформленного акта готовности скважины к спуску обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 1.2. | Наличие оформленного акта готовности бурового оборудования и инструмента к спуску обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 1.3. | Наличие согласованного плана работ на спуск обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 1.4. | Наличие подсчитанной меры и схемы обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 1.5. | Наличие расчетов:   * дохождения обсадной колонны/хвостовика до финального забоя; * соответствия расчетного веса обсадной колонны (при подъеме с финального забоя) грузоподъемности буровой установки х 0.9; * коэффициента запаса прочности (по пределу текучести) при подъеме обсадной колонны с финального забоя. |  |  | |  |
| 1.6. | Наличие карты спуска обсадной колонны/хвостовика (сопоставление расчетного и фактического весов при спуске обсадной колонны/хвостовика). |  |  | |  |
| 1.7. | Наличие паспортов на ключи и оборудование для свинчивания и спуска обсадной колонны. |  |  | |  |
| 1.8. | Наличие действующих актов ультразвуковой дефектоскопии на все элементы оборудования, работающего под нагрузкой (кронблок, талевый блок, крюкоблок, УМК, штропа, ПКР, элеваторы, спайдер). |  |  | |  |
| 1.9. | Наименование/шифр завезенного на объект оборудования заканчивания соответствует перечню в плане работ на спуск обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 1.10. | Наличие акта проведения сверки и корректировки датчиков веса ГИВ, ГТИ и ИВЭ. Памятка проверки веса представлена в Типовых требованиях Компании № П2-10 И-01168. «Организация работы бурового супервайзера на объектах обществ группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше», Приложении 15.1. |  |  | |  |
| 1.11. | Паспорта и акты поверки датчиков ГТИ в наличие. |  |  | |  |
| 1.12. | Наличие паспортов на каждый элемент оборудования заканчивания. Требования к содержанию паспорта представлены в Типовых требованиях Компании № П2-10 И-01168. «Организация работы бурового супервайзера на объектах обществ группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше», Приложении 15.2*.* |  |  | |  |
| * 1. **ПЕРСОНАЛ** | | | | | |
| 2.1. | Наличие у вахты удостоверений по основной профессии:   * бурильщик; * пом. бурильщика; * слесарь, электрик. |  |  | |  |
| 2.2. | Наличие удостоверения стропальщика (в т.ч. у членов буровой вахты). |  |  | |  |
| 2.3. | Наличие действующего удостоверения о проверки знаний по охране труда, удостоверения (протокол (копия протокола)) об аттестации в области промышленной безопасности у всего персонала, задействованного в работе. |  |  | |  |
| 2.4. | Наличие удостоверения об аттестации по курсу «Контроль скважины при ГНВП» (весь персонал). |  |  | |  |
| 2.5. | Наличие обученности по оказанию первой медицинской помощи. |  |  | |  |
| 2.6. | Наличие обученности пожарного технического минимума. |  |  | |  |
| 2.7. | Наличие списка персонала, допущенного к управлению вспомогательной лебедкой. |  |  | |  |
| 2.8. | Наличие полного состава буровой вахты. |  |  | |  |
| 2.9. | Ознакомление под роспись с «Золотыми правилами безопасности труда Роснефть» (весь персонал). |  |  | |  |
| 2.10. | Персонал ознакомлен с действующим ПЛА. |  |  | |  |
| 2.11. | Составлен график дежурства на рабочей площадке ответственного ИТР от бурового подрядчика на протяжении всего времени сборки и спуска обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 2.12. | Ознакомление бурового подрядчика под роспись с Планом работ по спуску и Мерой обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 2.13. | Ознакомление ответственных за свинчивание обсадных труб со значениями требуемого момента свинчивания. |  |  | |  |
| 2.14. | Соответствие спецодежды сезону и СИЗ стандартам ООО «РН-Ванкор»   * наличие СИЗ рук, головы; * наличие обуви с металлическим подноском; * наличие защитных очков; * наличие двух предохранительных поясов. |  |  | |  |
| * 1. **ОБОРУДОВАНИЕ** | | | | | |
| **3.1. БУРОВАЯ ВЫШКА** | | | | | |
| 3.1.1. | Вышка отцентрирована. Наличие Акта. |  |  | |  |
| 3.1.2. | Ветровые оттяжки вышки исправны и испытаны. |  |  | |  |
| 3.1.3. | Наличие/исправность ограждений балкона верхового рабочего. |  |  | |  |
| 3.1.4. | Наличие/исправность лестниц и их ограждений. |  |  | |  |
| 3.1.5. | Наличие системы для эвакуации верхового рабочего. |  |  | |  |
| **3.2. ТАЛЕВЫЙ КАНАТ** | | | | | |
| 3.2.1. | Наличие сертификата завода-изготовителя. |  |  | |  |
| 3.2.2. | Ведется наработка талевого каната. Текущий уровень наработки не потребует проведения перетяжки во время спуска обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 3.2.3. | На канате отсутствуют следующие дефекты:   * одна из прядей оборвана, вдавлена или на канате имеется выдавление (расслоение) проволок в одной или нескольких прядях; * выдавлен сердечник каната или пряди; * на канате имеется деформация в виде волнистости, корзинообразности, местного увеличения или уменьшения диаметра каната; * число оборванных проволок на шаге свивки каната диаметром до 0,02 м составляет более 5%, а на канате диаметром свыше 0,02 м - более 10%; * на канате имеется скрутка ("жучок"), перегиб, залом; * в результате поверхностного износа, коррозии диаметр каната уменьшился на 7% и более; * при уменьшении диаметра наружных проволок каната в результате их износа, коррозии на 40% и более; * на нем имеются следы пребывания в условиях высокой температуры (цвета побежалости, окалины) или короткого электрического замыкания (оплавление от электрической дуги). |  |  | |  |
| **3.3. БУРОВАЯ ЛЕБЕДКА** | | | | | |
| 3.3.1. | Наличие и исправность противозатаскивателя. |  |  | |  |
| 3.3.2. | Износ тормозных колодок в допустимых пределахсогласно требованиям завода – изготовителя. |  |  | |  |
| 3.3.3. | Правильная навивка талевого каната на барабан. |  |  | |  |
| 3.3.4. | Механизм крепления неподвижной ветви талевого каната проверен:   * все болты и гайки зажимного устройства законтрены; * наличие прижимных планок, удерживающих канат; * наличие метки или жимка для оценки вытяжки каната из зажимного устройства. |  |  | |  |
| 3.3.5. | Проведена проверка работоспособности аварийного привода буровой лебёдки. |  |  | |  |
| **3.4. ВСП** | | | | | |
| 3.4.1. | Проверка работоспособности механизма подачи штропов, вращения стволовой части. |  |  | |  |
| 3.4.2. | Длина штропов позволяет беспрепятственно осуществить захват трубы, наворот, спуск ОК |  |  | |  |
| 3.4.3. | Соответствие типоразмера промывочного переводника ВСП спускаемой обсадной колонне. |  |  | |  |
| 3.4.4. | Наличие и работоспособность двух шаровых кранов (ручного и механического). |  |  | |  |
| 3.4.5. | Проверка свободного хождения электрических и гидравлических линий ВСП вдоль вышки. |  |  | |  |
| 3.4.6. | Проверка установки отсечки по моменту свинчивания для промывочного переводника согласно паспортным данным. |  |  | |  |
| 3.4.7. | Контроль шплинтовки и наличия контргаек на элементах ВСП. |  |  | |  |
| 3.4.8. | Проверка выполнения графика ППР элементов ВСП в Журнале регистрации ППР. |  |  | |  |
| 3.4.9. | Грузоподъемность ВСП соответствует грузоподъемности буровой установки. |  |  | |  |
| **3.5. СИСТЕМА СПУСКА ОБСАДНЫХ КОЛОНН (С / БЕЗ ВРАЩЕНИЯ) \*ЗАПОЛНЯЕТСЯ В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ** | | | | | |
| 3.5.1. | Наличие на применяемое оборудование паспортов, руководства по эксплуатации (на русском языке), актов дефектоскопии и соответствующих испытаний. |  |  | |  |
| 3.5.2. | Персонал, сопровождавший работу системы спуска ОК, соответствует п. 2.2 – 2.6, 2.9, 2.10, 2.13, 2.14 данного чек-листа. |  |  | |  |
| 3.5.3. | В плане работ на спуск ОК прописан порядок монтажа и демонтажа системы на БУ (действия соответствуют руководству по эксплуатации). |  |  | |  |
| 3.5.4. | На БУ имеется возможность подвода линий к системе спуска (станции) от источников энергии (воздух, гидравлика и т.п.). |  |  | |  |
| 3.5.5. | Пульт управления системой спуска расположен в зоне видимости бурильщика и на безопасном расстоянии от периметра работы оборудования. |  |  | |  |
| 3.5.6. | Типоразмер захватов и удерживающих устройств, уплотнительных и пакерующих элементов соответствует параметрам спускаемой обсадной колонны. |  |  | |  |
| 3.5.7. | Имеется запас уплотнительных и пакерующих элементов (рекомендуется иметь двойной комплект ЗИП). |  |  | |  |
| 3.5.8. | Зона захвата и соединения системы спуска с ОК в зоне видимости бурильщика ( при необходимости видеотрансляция на экран). |  |  | |  |
| 3.5.9. | Проверить наличие дополнительной фиксации (шплинтовка, дублирующая страховка) элементов системы спуска с вероятной возможностью непредвиденного падения. |  |  | |  |
| 3.5.10. | Подключение и использование системы спуска не препятствует стабильной работе штатного оборудования БУ. |  |  | |  |
| **3.6 ВСПОМОГАТЕЛЬНАЯ ЛЕБЕДКА** | | | | | |
| 3.6.1. | Правильная навивка талевого каната на барабан. |  |  | |  |
| 3.6.2. | Отсутствие видимых дефектов на канате. |  |  | |  |
| 3.6.3. | Исправность крюка и защелки. |  |  | |  |
| 3.6.4. | Наличие и исправность выносного пульта управления, обеспечивающего прямую видимость рабочей зоны на приемном мосту и желобе. |  |  | |  |
| **3.7 КРЮКОБЛОК** | | | | | |
| 3.7.1. | Исправность защелки крюка. |  |  | |  |
| 3.7.2. | Работоспособность фиксатора, предотвращающего крюк от вращения. |  |  | |  |
| 3.7.3. | Наличие защитного кожуха шкивов. |  |  | |  |
| 3.7.4. | Отсутствие деформаций и видимых нарушений целостности крюка. |  |  | |  |
| **3.8 ШТРОПА** | | | | | |
| 3.8.1. | Отсутствие дефектов/деформации. |  |  | |  |
| 3.8.2. | Соответствие применяемому типу элеватора. |  |  | |  |
| **3.9 ЭЛЕВАТОР** | | | | | |
| 3.9.1. | Типоразмер/Грузоподъемность (с учетом п.1.5) элеватора соответствуют типоразмеру и весу спускаемой обсадной колонны/хвостовика). |  |  | |  |
| 3.9.2. | Исправное действие замка створки элеватора. Легкое открытие и закрытие от руки. |  |  | |  |
| 3.9.3. | Визуальный осмотр (отсутствие трещин и сварных швов, износа проточки под муфту). |  |  | |  |
| 3.9.4. | Соответствие необходимому типоразмеру и отсутствие визуальных повреждений крепежных деталей, звеньев (гайки, болты, шплинты, шпильки). |  |  | |  |
| 3.9.5. | Буровым подрядчиком проведена проверка элеватора в соответствии с порядком его отбраковки (критериев износа) с помощью инструментальных замеров. |  |  | |  |
| 3.9.6. | Соответствие применяемому типу штропов. |  |  | |  |
| 3.9.7. | Наличие резервного элеватора. |  |  | |  |
| **3.10. СПАЙДЕР-ЭЛЕВАТОР** | | | | | |
| 3.10.1. | Типоразмер плашек соответствует типоразмеру спускаемой обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 3.10.2. | Проведен визуальный осмотр (трещины или отсутствующие гайки и болты). |  |  | |  |
| 3.10.3. | Работоспособность пневматической линии. |  |  | |  |
| 3.10.4. | Отсутствие дефектов сухарей и клиньев. |  |  | |  |
| 3.10.5. | Наличие резервного спайдер-элеватора. |  |  | |  |
| **3.11. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ КЛЮЧ** | | | | | |
| 3.11.1. | Наличие и исправность моментомера. |  |  | |  |
| 3.11.2. | Типоразмер челюстей и сухарей соответствует типоразмеру спускаемой обсадной колонны/хвостовика. |  |  | |  |
| 3.11.3. | Исправность сухарей (акт проверки сухарных механизмов). |  |  | |  |
| 3.11.4. | Наличие запасных сухарей. |  |  | |  |
| 3.11.5. | Исправность запорной дверцы и блокировок. |  |  | |  |
| 3.11.6. | Наличие страхового каната на подвеске ключа и на компенсаторе реактивного момента. |  |  | |  |
| 3.11.7. | Наличие резервного гидравлического ключа. |  |  | |  |
| 3.11.8. | Наличие откалиброванного оборудования для записи крутящего момента при свинчивании. |  |  | |  |
| **3.12. МАШИННЫЙ КЛЮЧ (УМК)** | | | | | |
| 3.12.1. | Работоспособность противовеса. |  |  | |  |
| 3.12.2. | Наличие и исправность моментомера. |  |  | |  |
| 3.12.3. | Соответствие типоразмера сухарей типоразмеру спускаемой обсадной колонны. |  |  | |  |
| 3.12.4. | Исправность сухарей (акт проверки сухарных механизмов). |  |  | |  |
| 3.12.5. | Наличие запасных сухарей. |  |  | |  |
| 3.12.6. | Наличие страхового каната. Страховой канат должен быть длиннее рабочего на 50 - 100 мм. |  |  | |  |
| 3.12.7. | Наличие шплинтовки шарнирных пальцев. |  |  | |  |
| **3.13. РАБОЧАЯ ПЛОЩАДКА / ПРИЕМНЫЕ МОСТКИ, СТЕЛЛАЖИ** | | | | | |
| 3.13.1. | Рабочая площадка исправна и освобождена от неиспользуемого оборудования и инструмента. |  |  | |  |
| 3.13.2. | Приемные мостки исправны и освобождены от неиспользуемого оборудования и инструмента. |  |  | |  |
| 3.13.3. | Наличие противооткатных стоек, перильных ограждений. |  |  | |  |
| 3.13.4. | Одинаковая высота приемных мостков и стеллажей, горизонтальность. |  |  | |  |
| 3.13.5. | Наличие деревянных подкладок под трубы. |  |  | |  |
| 3.13.6. | Устойчивость стеллажей, отсутствие отрицательного наклона. |  |  | |  |
| **3.14. ПРОВЕРКА РУЧНОГО ИНСТРУМЕНТА, МАТЕРИАЛОВ И ИНОГО ОБОРУДОВАНИЯ** | | | | | |
| 3.14.1. | Наличие и исправность щёток для очистки резьбы. |  |  | |  |
| 3.14.2. | Наличие инструментов нанесения смазки. |  |  | |  |
| 3.14.3. | Цепь цепного ключа без видимых повреждений и разорванных звеньев. |  |  | |  |
| 3.14.4. | Наличие крючков для раскатывания обсадных труб. |  |  | |  |
| 3.14.5. | Наличие стропов необходимой грузоподъемности. На стропе присутствует маркировочная бирка. |  |  | |  |
| 3.14.6. | На стропах отсутствуют следующие дефекты:   * деформирован или изношен коуш; * смещение каната в заплётке; * отсутствие или повреждение маркировочной бирки; * повреждение или отсутствие защитных элементов; * выступающие концы проволоки; * крюки без защёлок; * деформации стальных канатов (перекручивание, заломы, перегибы, узлы, раздавливание и т.п.); * обрыв пряди металлического каната. |  |  | |  |
| 3.14.7. | Наличие смазки для резьбовых соединений в соответствии с Планом работ на спуск. |  |  | |  |
| 3.14.8. | Наличие ППУ при работе в зимних условиях. |  |  | |  |
| 3.14.9. | Обеспечение подвода паровой линии или рукава с теплым воздухом к столу ротора при работе в зимних условиях. |  |  | |  |
| 3.14.10. | Обеспечение подвода к столу ротора воздушной линий для продувки оборудования в случае попадания на него бурового раствора. |  |  | |  |
| 3.14.11. | Обеспечение подогрева подсвечника. |  |  | |  |
| 3.14.12. | Наличие приспособлений для долива. |  |  | |  |
| 3.14.13. | Наличие промывочного переводника, его соответствие типоразмеру спускаемой обсадной колонны. |  |  | |  |
| 3.14.14. | Датчики ГТИ (включая уровнемеры) работают исправно, запись с видеокамер стабильна и сохраняется на жесткий диск. |  |  | |  |
| **3.15. ОСНАСТКА, ОБСАДНЫЕ ТРУБЫ** | | | | | |
| 3.15.1. | Завезенная оснастка соответствует с требованиями Плана работ на спуск обсадной колонны. Наличие паспортов. |  |  | |  |
| 3.15.2. | Завезенная обсадная труба (и/или фильтра) необходимого типоразмера и требуемого количества (с учетом запаса).  Наличие сертификатов качества на обсадные трубы. Соответствие маркировки на обсадной трубе данным сертификата качества Наличие Акта опрессовки. Пример сертификата качества представлен вТиповых требованиях Компании № П2-10 И-01168 «Организация работы бурового супервайзера на объектах обществ группы при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше», Приложении 15.3. |  |  | |  |
| 3.15.3. | Резьбовые соединения почищены от заводской консервационной смазки (при необходимости). |  |  | |  |
| 3.15.4. | Наличие предохранительных колпаков для защиты резьбы во время затаскивания труб на рабочую площадку. |  |  | |  |
| 3.15.5. | Обсадные трубы на стеллажах обследованы на наличие повреждений (проверены марка, резьбовые соединения). |  |  | |  |
| 3.15.6. | Обсадные трубы, имеющие дефекты, отбракованы. Возможность их спуска в скважину исключена. Составлен акт отбраковки. |  |  | |  |
| 3.15.7. | Наличие и исправное состояние переводников необходимых типоразмеров. Наличие сертификата, паспорта. |  |  | |  |
| 3.15.8. | Наличие и исправное состояние подгоночных патрубков. Наличие сертификата, паспорта. |  |  | |  |
| 3.15.9. | Наличие шаблонов для обсадных труб необходимого диаметра (паспорта). Типоразмеры шаблонов соответствуют типоразмеру спускаемых обсадных труб (в соответствии с требованиями ГОСТ 632-80). Применение стальных самодельных шаблонов недопустимо. |  |  | |  |
| 3.15.10. | Согласно процедуре, обозначенной в ПЛА:  Наличие аварийной трубы с переводником под спускаемую обсадную колонну и двух шаровых кранов. Наличие Акта опрессовки. Соответствие наружного диаметра аварийной трубы диаметру трубных плашек превентора.  Наличие на рабочем месте элеватора для взятия аварийной трубы. |  |  | |  |
| 3.15.11. | Соответствие присоединительной резьбы всех элементов оснастки присоединительной резьбе обсадной трубы. |  |  | |  |
| * 1. **ПРОЦЕДУРЫ** | | | | | |
| 4.1. | Трубы, признанные годными к спуску, пронумерованы и замерены стальной рулеткой. Каждая труба записывается в Меру под своим номером с указанием её длины, группы прочности, толщины стенки, завода-изготовителя, номера трубы и типа резьбового соединения. |  | |  |  |
| 4.2. | Замер длины обсадных труб проводится составом ИТР буровой подрядчика под контролем представителя ООО «РН-Ванкор» на объекте (супервайзера). |  | |  |  |
| 4.3. | Подана заявка на дежурство ЦА на время спуска обсадной колонны. |  | |  |  |
| 4.4. | Супервайзер при подготовке к спуску обсадной колонны использует лист управления критической операцией. |  | |  |  |
| 4.5. | Назначен ответственный за шаблонировку обсадных труб и контроль «выхода» шаблона. |  | |  |  |
| 4.6. | Назначен сигнальщик в случае отсутствия с места управления вспомогательной лебедкой прямой видимости рабочей зоны на приемных мостках и желобе. |  | |  |  |
| 4.7. | Перемещение (включая ПРР) труб ОК в соответствии со спецификацией завода изготовителя, с применением спец. средств, захватов. |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №26.1 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ» (ДОКУМЕНТАЦИЯ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |
| **Буровой подрядчик:** | |
|  | |
| **Дата заполнения:** | |

| **№ П/П** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | **ФАКТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ** | | | **РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА** | **ПРИМЕЧАНИЕ/ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НАРУШЕНИЯ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** | **НЕ ТРЕБУЕТСЯ** |
| **1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ ДОКУМЕНТЫ** | | | | | | |
| 1.1. | Наличие Доверенности представителя подрядной организации на подписание и получение Актов-предписаний, постановлений |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Приказ о назначение ответственного(ых) за экологическую безопасность |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Наличие документа о назначении должностного лица организации, ответственного за допуск работников к работе с опасными отходами, и ведение учета данных в области обращения с отходами. |  |  |  |  |  |
| **2. ОБУЧЕНИЕ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ** | | | | | | |
| 2.1. | Наличие свидетельств (сертификатов) на право работы с отходами I - IV классов опасности у лиц, которые допущены к обращению с отходами (при установлении факта их допуска к обращению). |  |  |  |  |  |
| **3. РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | | | |
| 3.1. | Наличие свидетельства регистрации объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду по месту осуществления деятельности |  |  |  |  |  |
| **4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ** | | | | | | |
| 4.1. | Наличие утвержденной Программы производственного экологического контроля |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Соответствие ППЭК требованиям Приказа Минприроды России от 18.02.2022 N 109. |  |  |  |  |  |
| 4.3. | Отчет по выполнению ППЭК в государственные териториальные органы (уведомительный характер) |  |  |  |  |  |
| **5. ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ** | | | | | | |
| 5.1. | Наличие инструкций по обращению с отходами, включая инструкцию по обращению с отходами 1 класса опасности «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства», ознакомление персонала. |  |  |  |  |  |
| 5.2. | Наличие Паспортов опасных отходов на все образующие в процессе деятельности отходы. |  |  |  | Паспорт отходов I-IV отходов-41шт в эл.виде |  |
| 5.3. | Наличие заключенных договоров со специализированными организациями на передачу (обезвреживание, утилизацию, захоронение, размещение) образующихся отходов на текущий год |  |  |  |  |  |
|  | 1 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 2 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 3 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 4, 5 класса опасности |  |  |  |  |  |
| 5.4. | Наличие документов, подтверждающих вывоз и передачу отходов за отчетный квартал |  |  |  |  |  |
|  | 1 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 2 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 3 класса опасности |  |  |  |  |  |
|  | 4, 5 класса опасности |  |  |  |  |  |
| 5.5. | Наличие журнала учета данных в области обращения с отходами |  |  |  |  |  |
| 5.6. | Достоверность ведение учета данных по обращению с отходами |  |  |  |  |  |
| 5.7. | Наличие лицензии на осуществление деятельности размещению и обезвреживанию отходов 1-4 кл. опасности (при осуществлении деятельности подлежащей лицензированию) |  |  |  | №077189 от 14.11.2018 |  |
| 5.8. | Схемы размещения ПО на территории месторождения |  |  |  |  |  |
| 5.9. | Схема накопления снега на производственных участках, жилых городках утвержденная ответственными лицами предприятия и согласованная с куратором, ЦИТУ ООО "РН-Ванкор" |  |  |  |  |  |
| 5.10. | Схема мест накопления отходов на производственных площадках и жилых городках утвержденная ответственными лицами предприятия |  |  |  |  |  |
| 5.11. | Выполнение утвержденного плана мероприятий по вывозу металлолома, вышедшей из строя техники и других отходов |  |  |  |  |  |
| **6. ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ, ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | |
| 6.1. | Наличие договора водопотребления |  |  |  |  |  |
| 6.2. | Наличие паспортов на водоучитывающие приборы |  |  |  |  |  |
| 6.3. | Наличие поверки водоучитывающих приборов |  |  |  |  |  |
| 6.4. | Ведение журнала водопотребления |  |  |  |  |  |
| 6.5. | Отчетность по форме 6.1, 6.2, 6.3 "Сведения полученные в результате наблюдений за водными объектами" согласно Приказа МПР РФ № 30 от 06.02.2008 в "Басейно водное Управление" до 15 марта текущего года |  |  |  |  |  |
| 6.6. | Наличие договоров на передачу бытовых сточных вод |  |  |  |  |  |
| 6.7. | Наличие документов, подтверждающих вывоз и передачу стоков |  |  |  |  |  |
| 6.8. | Наличие протоколов исследований очищенных сточных вод (при наличие собственного КОС) |  |  |  |  |  |
| **7. ОТЧЕТНОСТЬ** | | | | | | |
| 7.1. | Внесение авансовых квартальных платежей за негативное воздействие на окружающую среду |  |  |  |  |  |
| 7.2. | Внесение годовых платежей за негативное воздействие на окружающую среду |  |  |  |  |  |
|  | - за выбросы |  |  |  |  |  |
|  | - за размещение отходов |  |  |  |  |  |
|  | - за сбросы |  |  |  |  |  |
| 7.3. | 2-ТП отчетность |  |  |  |  |  |
|  | - воздух "Сведения об охране атмосферного воздуха" |  |  |  |  |  |
|  | -отходы "Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов" |  |  |  |  |  |
|  | - водхоз "Сведения об использовании воды" |  |  |  |  |  |
| 7.4. | Декларация об оплате за негативное воздействие на окружающую средуустановленной формы |  |  |  |  |  |
| 7.5. | Отчет об образовании, использовании, обезвреживании, о размещении отходов |  |  |  |  |  |
| **8. ЭКСПЛУАТАЦИЯ СТАНЦИЙ ОЧИСТКИ ХОЗБЫТОВЫХ И ПРОМЛИВНЕВЫХ СТОКОВ (НАХОДЯЩИХСЯ В АРЕНДЕ)** | | | | | | |
| 8.1. | Наличие эксплуатационных инструкций на станции очистки сточных вод |  |  |  |  |  |
| 8.2. | Ознакомление персонала с эксплуатационными инструкциями |  |  |  |  |  |
| 8.3. | Наличие графика ППР оборудования |  |  |  |  |  |
| 8.4. | Наличие оперативного журнала |  |  |  |  |  |
| 8.5. | Наличие журнала учета водоотведения средствами измерения |  |  |  |  |  |
| 8.6. | Наличие журнала наработки часов оборудования |  |  |  |  |  |
| 8.7. | Наличие Акта ввода узлов учета |  |  |  |  |  |
| 8.8. | Наличие журнала дефектов и неполадок станций |  |  |  |  |  |
| 8.9. | Наличие перечня точек отбора проб |  |  |  |  |  |
| 8.10. | Наличие технологической схемы |  |  |  |  |  |
| 8.11. | Наличие режимной карты оборудования |  |  |  |  |  |
| 8.12. | Наличие технической документации водоучитывающего |  |  |  |  |  |
| - паспорт водоучитывающего прибора |  |  |  |  |  |
| - акты поверки |  |  |  |  |  |
| 8.13. | Наличие резервного фонда поверенных водоучитывающих приборов (при замене и сдаче в ремонт и на поверку основных) |  |  |  |  |  |
| 8.14. | Наличие Приказов/Распоряжений о назначении ответственных лиц: |  |  |  |  |  |
| - за общее состояние и работу очистных сооружений; |  |  |  |  |  |
| - за качество сточной воды; |  |  |  |  |  |
| - ответственное за организацию и ведение лабораторных исследований; |  |  |  |  |  |
| - за поступлением, хранением и расходом реагентов, соблюдением технологического режима, состоянием оборудования и за соблюдением правил безопасности. |  |  |  |  |  |
| 8.15. | Наличие протоколов исследований очищенной сточной воды |  |  |  |  |  |
| 8.16. | Контроль за эффективность очистки КОС (протоколы исследований) |  |  |  |  |  |
| **9. НАЛИЧИЕ И ВЕДЕНИЕ ДОКУМЕНТАЦИИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ** | | | | | | |
| 9.1. | Наличие и ведение технической документации при эксплуатации газоочистного оборудования: |  |  |  |  |  |
| - наличие паспорта ГОУ |  |  |  |  |  |
| - ведение паспорта ГОУ |  |  |  |  |  |
| - наличие программы проведения технического обслуживания, технического осмотра, проверки показателей работы ГОУ и плано-предупредительного ремонта |  |  |  |  |  |
| - руководство (инструкцию) по эксплуатации ГОУ |  |  |  |  |  |
| - протоколы исследований эффективности работы ГОУ |  |  |  |  |  |
| - отчеты о проведение ТО, ППР |  |  |  |  |  |
| 9.2. | Приказ о назначении ответственного лица за эксплуатацию ГОУ |  |  |  |  |  |
| 9.3. | Наличие реестра газоочистных установок на предприятии |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №26.2 «ПРОВЕРКА СОСТОЯНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ» (ТЕРРИТОРИЯ)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Скважина: № куст №** |  | **Месторождение: Ванкорское** | | |
| **Дата:** |  |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** |  |  |  |  |
| **Подрядчик по супервайзингу:** |  |  |  |  |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | **ФАКТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ** | | | **ПРИМЕЧАНИЕ/ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НАРУШЕНИЯ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** | **НЕ ТРЕБУЕТСЯ** |
| **1. СОСТОЯНИЕ ТЕРРИТОРИИ** | | | | | |
| **1.1. ЖИЛОЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК** | | | | | |
| 1.1.1. | Наличие оборудованных мест накопления отходов с учетом селективности |  |  |  |  |
| 1 класса опасности |  |  |  |  |
| 2 класса опасности |  |  |  |  |
| 3 класса опасности |  |  |  |  |
| 4, 5 класса опасности |  |  |  |  |
| 1.1.2. | Загрязнение территории отходами производства и потребления |  |  |  |  |
| 1.1.3. | Загрязнение территории нефтепродуктами |  |  |  |  |
| 1.1.4. | Наличие оборудованного септика |  |  |  |  |
| 1.1.5. | Сброс сточных вод на рельеф |  |  |  |  |
| 1.1.6. | Несанкционированные места захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов в водоохранных зонах |  |  |  |  |
| 1.1.7. | Движение и стоянка транспортных средств в водоохранных зонах (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие. |  |  |  |  |
| 1.1.8. | Загрязнение водоемов, водотоков отходами, загрязненными сточными водами, химическими, токсичными и ядовитыми веществами |  |  |  |  |
| 1.1.9. | Наличие КОС (согласно ПСД и договора) |  |  |  |  |
| **1.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ УЧАСТОК** | | | | | |
| 1.2.1. | Наличие оборудованных мест накопления отходов с учетом селективности и класса опасности: |  |  |  |  |
| 1 класса опасности |  |  |  |  |
| 2 класса опасности |  |  |  |  |
| 3 класса опасности |  |  |  |  |
| 4, 5 класса опасности |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Загрязнение территории отходами производства и потребления |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Загрязнения растительно-почвенного покрова химическими реагентами |  |  |  |  |
| 1.2.4. | Загрязнение территории нефтепродуктами, битумом |  |  |  |  |
| 1.2.5. | Загрязнение территории загрязненными сточными водами |  |  |  |  |
| 1.2.6. | Несанкционированные места захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов в водоохранных зонах |  |  |  |  |
| 1.2.7. | Движение и стоянка транспортных средств в водоохранных зонах (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие. |  |  |  |  |
| 1.2.8. | Загрязнение водоемов, водотоков отходами производства и потребления, загрязненными сточными воды, нефтепродуктами, ядохимикатами и другими вредными веществами. |  |  |  |  |
| 1.2.9. | Самовольный забор воды с водного объекта |  |  |  |  |
| 1.2.10. | Место размещения ГСМ не соответствует требованиям НТД – не приняты меры для предотвращения возможных проливов, утечек на грунт, оперативной локализации и ликвидации разливов (нет гидроизоляции, обвалования, запаса сорбирующих материалов, информационных аншлагов). |  |  |  |  |
| 1.2.11. | Уничтожение почвенно-растительного слоя, вертикальная планировка срезкой грунта в зоне распространения ВМГ (не предусмотрено ПСД) |  |  |  |  |
| 1.2.12. | Нарушение, деградация, уничтожение почвенно-растительного покрова. |  |  |  |  |
| 1.2.13. | Наличие не вывезенной древесины с мест рубок |  |  |  |  |
| 1.2.14. | Не осуществление штабелирования древесины |  |  |  |  |
| 1.2.15. | Места рубок не очищены от порубочных (лесосечных) остатков. |  |  |  |  |
| 1.2.16. | Не осуществляется мульчирование порубочных остатков (согласно ПСД) |  |  |  |  |
| 1.2.17. | Допускается складирование и размещение материалов и оборудования за пределами полосы земельного отвода под строительство трубопровода |  |  |  |  |
| 1.2.18. | В месте производства работ, допускаются выезды тяжелой техники за пределы полосы отвода. |  |  |  |  |
| 1.2.19. | Надлежащая эксплуатация объектов накопления буровых отходов |  |  |  |  |
| 1.2.20. | Наличие поверенных водоучитывающих приборов согласно договора водопользования |  |  |  |  |
| 1.2.21. | Установка для обезвреживания отходов (при обезвреживании отходов) |  |  |  |  |
| 1.2.22. | Специализированные установки очистки сточных вод, повторного использования (согласно ПСД и договора) |  |  |  |  |
| 1.2.23. | Оборудование мест отбора проб на источниках выбросах согласно ППЭК |  |  |  |  |
| 1.2.24. | Соответствие ДРП экологическим требованиям, указанным в ППР |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №27 «ПРОВЕРКА ЭЛЕВАТОРОВ И ШТРОПОВ»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | |
| **Буровой подрядчик:**  **Подрядчик по ГТИ:** | | |
|  |  | |
| **Дата заполнения:** | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **ДА** | **НЕТ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ЭЛЕВАТОР** | | | | | |
| 1 | Наличие паспортов и актов УЗД. Заводские номера на элеваторе, соответствует паспортным данным. | |  |  |  |
| 2 | Типоразмер/грузоподъемность соответствуют применяемому инструменту, согласно паспортным данным. | |  |  |  |
| 3 | Запорные механизмы (исправность защелки). | |  |  |  |
| 4 | Визуальный осмотр (отсутствие трещин и сварных швов, износа проточки под муфту). | |  |  |  |
| 5 | Соответствие крепежных деталей, звеньев (гайки, болты, шплинты, шпильки, целостность и упругость всех пружин). Шпильки должны надежно фиксироваться от их самопроизвольного выпадения. | |  |  |  |
| 6 | Буровым подрядчиком проведена проверка элеваторов в соответствии с порядком его отбраковки (критериев износа) с помощью инструментальных замеров. | |  |  |  |
| 7 | Соответствие применяемому типу штропов. | |  |  |  |
| 8 | Наличие резервного элеватора. | |  |  |  |
| 9 | Неиспользуемые элеваторы, должны быть очищены от загрязнений, смазаны и убраны в предназначенные для их хранения места. Хранение осуществляется на деревянном настиле, хранение на земле не допускается. | |  |  |  |
| **ШТРОПА** | | | | | |
| 1 | Наличие паспортов и актов УЗД. Заводские номера на штропах, соответствует паспортным данным. | |  |  |  |
| 2 | Типоразмер/грузоподъемность соответствуют применяемому инструменту, согласно паспортным данным. | |  |  |  |
| 3 | Визуальный осмотр (отсутствие трещин и сварных швов). | |  |  |  |
| 4 | Буровым подрядчиком проведена проверка штропов, в соответствии с порядком его отбраковки (критериев износа) с помощью инструментальных замеров. | |  |  |  |
|  | |  |  |  |  |
| **Примечание:** При выявлении неисправности элеваторов и штропов, работа должна быть приостановлена до устранения. | | | | |  |
| **Выводы:** | | | | |  |
| **Комментарии:** | | | | |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК–ЛИСТ №28 «ПРОВЕРКА СТАНЦИИ ГТИ»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | |
| **Буровой подрядчик:**  **Подрядчик по ГТИ:** | | |
|  |  | |
| **Дата заполнения:** | | |

| **№** | **ПЕРЕЧЕНЬ ПРОВЕРЯЕМЫХ ПОЗИЦИЙ** | | | | | | | **НАЛИЧИЕ** | | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | | **НЕТ** |
| 1. **ПЕРСОНАЛ** | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Наличие у персонала станции ГТИ спецодежды, согласно стандартам Роснефть (одежда выдана по сезону, каска, очки, обувь с металлическим подносками) | | | | | | |  | |  |  |
| 1.2. | Наличие аттестации у начальника отряда по ОТ | | | | | | |  | |  |  |
| 1.3. | Наличие аттестации у оператора (техника-геофизика) станции ГТИ по ОТ | | | | | | |  | |  |  |
| 1.4. | Наличие соответствующего обучения и группы допуска по электробезопасности. | | | | | | |  | |  |  |
| 1.5. | Персонал станции и службы ГТИ проходит контроль квалификации в соответствии с положениями системы профессиональной подготовки и контроля квалификации, утвержденной руководителем предприятия | | | | | | |  | |  |  |
| 1.6. | Наличие удостоверений: по ТБ, ПБ, ГНВП, ОТ у персонала | | | | | | |  | |  |  |
| 1.7. | Геофизик: высшее профессиональное (геологическое) образование без предъявления требований к стажу работы или среднее профессиональное (геологическое) образование и стаж работы в должности техника-геофизика I категории не менее 3 лет | | | | | | |  | |  |  |
| 1.8. | Техник-геофизик: среднее профессиональное (геологическое) образование без предъявления требований к стажу работы | | | | | | |  | |  |  |
| 1. **ОБОРУДОВАНИЕ ВАГОНА** | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Соответствие вагон-дома станции ГТИ и рабочего места, согласно условиям действующего договора на оказание услуг геолого-технологических исследований (установка мобильного вагона в соответствии со схемой монтажа оборудования на буровой площадке, наличие средства пожаротушения, пожарной сигнализации в мобильном здании, обозначен ответственный за соблюдение противопожарного режима). | | | | | | |  | |  |  |
| 2.3. | Наличие заземления станции на контур буровой. | | | | | | |  | |  |  |
| 2.4. | Сертификаты соответствия действующим требованиям, датчиков и других компонентов канала, устанавливаемые во взрывоопасной зоне. Наличие эксплуатационной документации/ | | | | | | |  | |  |  |
| 2.5. | Устройства энергоснабжения; (питание оборудования станции переменным током частотой (50 +/- 2) Гц и напряжением (220 +/- 22) В, (380 +/- 38) В). Исключено подключение к линии питания станции ГТИ других потребителей электроэнергии | | | | | | |  | |  |  |
| 2.6. | Устройства принудительной вытяжной вентиляции, кондиционирования и обогрева | | | | | | |  | |  |  |
| 2.7. | Устройства водоснабжения и оборудованный слив | | | | | | |  | |  |  |
| 2.8. | Противооткаты (при условии, что исполнение вагона на базе шасси) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.9. | Наличие медицинской аптечки (количество, состояние) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.10. | Оборудованный пожарный щит (лопата штыковая или совковая, ведро, лом, топор) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.11. | Наличие лестницы с перильным ограждением | | | | | | |  | |  |  |
| 2.12. | Объединенный задний фонарь: габаритная лампа, лампа тормоза, указатель поворотов и освещения номерного знака (при условии, что исполнение вагона на базе шасси) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.13. | Огнетушитель порошковый (включая документы о поверке) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.14. | Огнетушитель углекислотный (включая документы о поверке) | | | | | | |  | |  |  |
| 2.15. | Оборудование рабочих мест персонала. (Площадь на одно рабочее место не менее 4,5 м2; - освещение на поверхности стола в зоне размещения рабочего документа должна быть 300 - 500 лк.; - поверхность экрана не более 300 лк.; - оптимальные параметры микроклимата 19-21°C; осветительные и отопительные приборы должны быть в исправном состоянии; - на входе в вагон должен быть вывешен список проживающих работников и данные об ответственном лице за обеспечение пожарной безопасности) | | | | | | |  | |  |  |
| **3. ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ ГТИ**  \* при отсутствии требования в договоре указывается "0" и остальные столбцы не заполняются  \*\* серые поля не заполняются | | | | | | | | | | | |
|  |  | Требуемое кол-во согласно договора (ставится 0 при отсутствии в договоре) | Наличие (V/X) | | | | | | | | |
| Фактическое кол-во | Сертификат взрывозащиты | Сертификат пыле, влагозащищенности | Паспорт изделия | Акт поверки | Фактическое кол-во | | Запись в журнале калибровки оборудования |  |
| 3.1. | Система сбора и обработки данных |  |  |  |  |  |  |  | |  | Основная и дублирующая. Устанавливается в станции ГТИ |
| 3.2. | Датчик оборотов лебедки |  |  |  |  |  |  |  | |  | Основной и запасной. Устанавливается с торца барабана |
| 3.3. | Датчик веса |  |  |  |  |  |  |  | |  | Основной и запасной. Устанавливается на мертвом конце |
| 3.4. | Датчик давления на манифольде |  |  |  |  |  |  |  | |  | Основной и запасной. Устанавливается в манифольд |
| 3.5. | Датчик давления в затрубном |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается на линию дросселирования |
| 3.6. | Датчик расхода на входе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается на манифольд |
| 3.7. | Датчик потока на выходе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в устьевую трубу (желоб) |
| 3.8. | Датчик момента на роторе (ВСП) |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается на ВСП / Берется сигнал с ВСП |
| 3.9. | Датчик оборотов ротора (ВСП) |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается на ВСП / Берется сигнал с ВСП |
| 3.10. | Датчик ходов насоса |  |  |  |  |  |  |  | |  | Основной и запасной. Устанавливается на всех буровых насосах |
| 3.11. | Датчик уровня, включая доливную емкость |  |  |  |  |  |  |  | |  | На всех емкостях |
| 3.12. | Датчик температуры на входе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в рабочей ёмкости |
| 3.13. | Датчик температуры на выходе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в приемнике распределителе перед виброситами |
| 3.14. | Датчик плотности на входе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в рабочей ёмкости |
| 3.15. | Датчик плотности на выходе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в приемнике распределителе перед виброситами. |
| 3.16. | Датчик электропроводности на входе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в рабочей ёмкости. Не работает на РУО |
| 3.17. | Датчик электропроводности на выходе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в приемнике распределителе перед виброситами. Не работает на РУО |
| 3.18. | Датчик контроля PH на входе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в рабочей ёмкости. Не работает на РУО. |
| 3.19. | Датчик контроля PH на выходе |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в приемнике распределителе перед виброситами. Не работает на РУО |
| 3.20. | Дублирующая система сбора, обработки и передачи данных |  |  |  |  |  |  |  | |  | Устанавливается в станции ГТИ |
| **4. НАЛИЧИЕ ОБОРУДОВАНИЯ СИСТЕМЫ ГЕОЛОГО-ГЕОХИМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОБ ШЛАМА И ОБРАЗЦОВ КЕРНА**  \* при отсутствии требования в договоре ставится прочерк | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Устройство для отбора шлама | | | | | | |  |  | |  |
| 4.2. | Комплект сит для фракционного анализа | | | | | | |  |  | |  |
| 4.3. | Люминоскоп ультрафиолетовый | | | | | | |  |  | |  |
| 4.4. | Цифровой микроскоп высокого разрешения | | | | | | |  |  | |  |
| 4.5. | Бинокулярный микроскоп | | | | | | |  |  | |  |
| 4.6. | Аналитические электронные весы | | | | | | |  |  | |  |
| 4.7. | Карбонатометр | | | | | | |  |  | |  |
| 4.8. | Прибор для люминесцентно-битуминологического анализа | | | | | | |  |  | |  |
| 4.9. | Аппаратура количественного измерения нефтенасыщенности проб и образцов | | | | | | |  |  | |  |
| 4.10. | Прибор для определения минералогического состава пород. Рентгеноструктурный анализ образцов шлама и керна | | | | | | |  |  | |  |
| 4.11. | Прибор для определения элементного состава пород. Элементный состав образцов шлама и керна | | | | | | |  |  | |  |
| 4.12. | Прибор для определения органического углерода в породе | | | | | | |  |  | |  |
| 4.13. | Устройство для сушки с терморегулятором | | | | | | |  |  | |  |
| 4.14. | Оборудование для измельчения шлама и образцов керна | | | | | | |  |  | |  |
| 4.15. | Дегазатор проб шлама и образцов керна | | | | | | |  |  | |  |
| 4.16. | Устройство цифрового фотографирования объектов исследований | | | | | | |  |  | |  |
| 4.17. | Наличие автономного аварийного питания компьютерного оборудования в течение 30 мин после отключения основного питания | | | | | | |  |  | |  |
| 4.18. | При установке станции ГТИ во взрывоопасной или загазованной зоне помещение станции должно быть герметичным и в нем должно поддерживаться избыточное давление не менее 50 Па ГОСТ Р 53375—2016 | | | | | | |  |  | |  |
| 4.19. | Расходные материалы для упаковки, маркировки шлама и керна | | | | | | |  |  | |  |
| 4.20. | Набор лабораторной посуды | | | | | | |  |  | |  |
| 4.21. | Набор химических реагентов | | | | | | |  |  | |  |
| 4.22. | Вытяжной шкаф | | | | | | |  |  | |  |
| 4.23. | Печь для сушки шлама | | | | | | |  |  | |  |
| * 1. **ИСПРАВНОСТЬ КАНАЛОВ ПЕРЕДАЧИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ БУРЕНИЯ И СИСТЕМЫ ГАЗОВОГО КАРОТАЖА ДО СТАНЦИИ ГТИ /(ЦЕНА ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ НАИМЕНЬШЕГО ЕГО РАЗРЯДА)** | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Канал положения талевого блока относительно стола ротора;  (показания этого канала должны позволять рассчитывать положение долота в скважине относительно забоя, глубину скважины, скорость проходки, скорость спускоподъемных операций) /(0,01м.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.2. | Канал веса на крюке /(0,01т.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.3. | Канал давления бурового раствора в нагнетательной линии /(0,1МПа.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.4. | Канал давления бурового раствора в затрубном пространстве (в обсадной колонне) при закрытом превенторе /(0,1МПа.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.5. | Канал ходов насоса, который должен обеспечивать определение количества ходов насоса в единицу времени /(1ход/мин.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.6. | Канал расхода бурового раствора, нагнетаемого в скважину /(0,5 дм3/с) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.7. | Канал расхода бурового раствора на выходе из скважины /(0,5 дм3/с) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.8. | Канал уровня бурового раствора в емкостях /(0,01м.) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.9. | Канал скорости вращения ротора / (1 об/мин) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.10. | Канал крутящего момента на роторе / (1 кН\*м) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.11. | Канал скорости вращения верхнего привода | | | | | | |  |  | |  |
| 5.12. | Канал крутящего момента верхнего привода | | | | | | |  |  | |  |
| 5.13. | Индикатор положения клиньев, который определяет два положения: "закрыты - открыты" | | | | | | |  |  | |  |
| 5.14. | Канал плотности бурового раствора на входе в скважину /(0,01г/см3); | | | | | | |  |  | |  |
| 5.15. | Канал плотности бурового раствора на выходе из скважины /(0,01г/см3); | | | | | | |  |  | |  |
| 5.16. | Канал температуры бурового раствора на входе в скважину/ (0,1 °C); | | | | | | |  |  | |  |
| 5.17. | Канал температуры бурового раствора на выходе из скважины / (0,1 °C); | | | | | | |  |  | |  |
| 5.18. | Канал удельной электрической проводимости бурового раствора на входе в скважину / (0,01 См/м) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.19. | Канал удельной электрической проводимости бурового раствора на выходе из скважины (время запаздывания допускается не более 5 с) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.20. | Канал, измеряющий объемное содержание свободного газа в буровом растворе, выходящем из скважины (время запаздывания допускается не более 60 с) /(0,1 %) | | | | | | |  |  | |  |
| 5.21. | Дегазатор непрерывного действия с принудительной дегазацией | | | | | | |  |  | |  |
| 5.22. | Система транспортирования и очистки газовоздушной смеси | | | | | | |  |  | |  |
| 5.23. | Суммарный газоанализатор для определения содержания горючих газов | | | | | | |  |  | |  |
| 5.24. | Компонентный газоанализатор непрерывного или циклического действия | | | | | | |  |  | |  |
| 5.25. | Термовакуумный дегазатор для глубокой дегазации проб бурового раствора | | | | | | |  |  | |  |
| 5.26. | Аппаратура для автоматического определения объемного содержания газов | | | | | | |  |  | |  |
| 5.27. | Набор калибровочных газовых смесей на буровой площадке | | | | | | |  |  | |  |
| **6. НАЛИЧИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ СВЯЗИ** | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Голосовая связь в пределах буровой площадки | | | | | | |  |  | |  |
| 6.2. | Визуальное отображение информации на рабочих местах персонала | | | | | | |  |  | |  |
| 6.3. | Межкомпьютерную связь на буровой | | | | | | |  |  | |  |
| 6.4. | Межкомпьютерную связь с отдаленными пользователями | | | | | | |  |  | |  |
| 6.5. | Независимый канал связи станции со службами ГТИ | | | | | | |  |  | |  |
| 6.6. | Система передачи данных в режиме реального времени | | | | | | |  |  | |  |
| 6.7. | Видеокамеры | | | | | | |  |  | |  |
| **7. ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | Наличие акта проверки готовности скважины к проведению ГТИ.  ГОСТ Р 53375-2016 | | | | | | |  |  | |  |
| 7.2. | Оформление акта калибровки измерительных систем (включая запуск станции, настройку, калибровку каналов регистрации). ГОСТ Р 53375-2016 | | | | | | |  |  | |  |
| 7.3. | Наличие заявки (копия) на выполнение работ | | | | | | |  |  | |  |
| 7.4. | Наличие Регламента к договору на проведение ГТИ и геолого-технологического контроля | | | | | | |  |  | |  |
| 7.5. | Наличие Тех. задания на проведение ГТИ и геолого-технологический контроль | | | | | | |  |  | |  |
| 7.6. | Наличие ГТН на скважину | | | | | | |  |  | |  |
| 7.7. | Наличие меры инструмента утвержденной ООО «РН-Ванкор» | | | | | | |  |  | |  |
| 7.8. | Наличие геологической информации по участку работ (месторождения) | | | | | | |  |  | |  |
| 7.9. | Наличие накладных на завоз-вывоз оборудования и актов об отказе | | | | | | |  |  | |  |
| 7.10. | Наличие Акта инвентаризации оборудования | | | | | | |  |  | |  |
| 7.11. | Наличие типовых инструкций по ГТИ и геолого-технологический контролю | | | | | | |  |  | |  |
| 7.12. | Журнал учета, проверки и испытаний электрооборудования и электроинструментов | | | | | | |  |  | |  |
| 7.13. | Журнал проверки состояния условий труда | | | | | | |  |  | |  |
| 7.14. | Журнал регистрации инструктажей на рабочем месте | | | | | | |  |  | |  |
| 7.15. | Журнал исправности средств пожаротушения (огнетушителей) | | | | | | |  |  | |  |
| 7.16. | Схема расположения оборудования на объекте для проведения работ | | | | | | |  |  | |  |
| 7.17. | Наличие инструкции по предупреждению ГНВП | | | | | | |  |  | |  |
| 7.18. | Наличие инструкции по пожарной безопасности | | | | | | |  |  | |  |
| 7.19 | Наличие инструкции по оказанию первой доврачебной помощи | | | | | | |  |  | |  |
| 7.20 | Наличие корпоративных стандартов ООО «РН-Ванкор» по ТБ | | | | | | |  |  | |  |
| **8. ПРОЦЕДУРЫ** | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Предупреждение буровой бригады о факте повышения содержания углеводородных и других газов (регистрируемых газоаналитическим оборудованием) в газовоздушной смеси, извлеченной из дегазатора принудительного действия | | | | | | |  |  | |  |
| 8.2. | Наличие журнала по проведению ГТИ и его заполнение, где фиксируются все выдаваемые рекомендации | | | | | | |  |  | |  |
| 8.3. | Монтаж станции ГТИ проведён в соответствии с проектом установки станции ГТИ и монтажа датчиков на буровой, утвержденным ООО «РН-Ванкор» | | | | | | |  |  | |  |
| 8.4. | Заполнение «Листа - долива». Объемы вытесняемого из скважины при спуске бурильных труб и доливаемого раствора при их подъеме должны контролироваться и сопоставляться с объемом поднятого или спущенного металла труб бурильной колонны. | | | | | | |  |  | |  |
| 8.5. | Знание персоналом станции первичных признаков ГНВП | | | | | | |  |  | |  |
| 8.6. | Знание персоналом станции косвенных признаков ГНВП | | | | | | |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №29 «ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПО ВВОДУ ОБОРУДОВАНИЯ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСЛЕ ДЛИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НИЗКИХ ТЕМПЕРАТУР»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | |
| **Буровой подрядчик:** | | |
|  |  | |
| **Дата заполнения:** | | |

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **1. ТРУБОПРОВОДЫ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ЛИНИИ, РАСПОЛОЖЕННЫЕ ВНЕ ОТАПЛИВАЕМЫХ ПОМЕЩЕНИЙ** | | | | |
| 1.1. | Обеспечена тепловая изоляция и обогрев греющими кабеля (при необходимости). |  |  |  |
| 1.2. | Конструкция предусматривает возможность опорожнения и продувки линий. |  |  |  |
| 1.3. | Обеспечена продувка до полного вытеснения жидкости, не менее 10 мин. |  |  |  |
| **2. ТАЛЕВАЯ СИСТЕМА БУ И ГРУЗОПОДЪЕМНЫЕ МЕХАНИЗМЫ** | | | | |
| 2.1. | Талевая система обкатана БУ: произведено 10 полных подъемов и опусканий талевой системы, начиная со скорости не более 10%; в верхней мертвой точке произведены остановки блока на 5-10 мин, с целью повышения температуры талевого каната, намотанного на барабан лебедки; с каждым полным подъемом и опусканием увеличена скорость на 10%, доведена до 100%; в ходе обкатки шумов, вибраций, подклиниваний шкивов не выявлено. |  |  |  |
| 2.2. | Вспомогательные лебедки, краны монорельсовые, краны поворотные: произведена обкатка путем 8-10-и кратного полного подъема и опускания грузозахватного приспособления. Наличие шумов, вибраций, подклиниваний при работе лебедки, тельфера не выявлены. |  |  |  |
| **3. СИСТЕМА ПРС, ГРС** | | | | |
| 3.1. | Произведен функциональный тест каждого цилиндра 8-10 раз, с контролем вращения роликов на наличие шумов, вибраций, подклиниваний; контролем работы цилиндров на предмет шумов, течи/перепуска масла, утечки/перепуска воздуха. |  |  |  |
| **4. ВСП** | | | | |
| 4.1. | ВСП укрыто (по необходимости). |  |  |  |
| 4.2. | Системы подогрева в исправном состоянии, включены. |  |  |  |
| 4.3. | Оборудование выдержано 12 часов в условиях разрешенных температур или 3 часа при условии контроля и подтверждения достижения температуры оборудования (рабочих жидкостей, корпусных деталей, металлоконструкций) допустимых значений, посредством специальных приборов (пирометр, тепловизор, температурные датчики). |  |  |  |
| 4.4. | Обеспечена циркуляция без нагрузки после прогревая рабочей жидкости. Обеспечена стабильная рабочая температура жидкости во время циркуляции. |  |  |  |
| 4.5. | Главный привод обкатан: произведено вращение в одну и в другу строну по 20 мин. (не менее) со скоростью не более 20 об/мин., затем на быстром ходу для прогрева трансмиссионного масла и достижения допустимой температуры картера, отсутствия наледи, инея на картере редуктора. В случае отсутствия наледи, инея, контролировать температуру измерительными приборами (пирометр, тепловизор, температурные датчики). |  |  |  |
| 4.6. | Произведено вращение адаптера штроп по 5 мин в каждую сторону, для прогрева гидравлического вертлюга и двигателя. |  |  |  |
| 4.7. | Произведен тест всех гидравлических функций не менее 3-х раз для каждой, до обеспечения нормальной скорости их функционирования. |  |  |  |
| **5. ПНЕВМОСИСТЕМА, СИСТЕМА ПАРОВОГО ОТОПЛЕНИЯ БУ** | | | | |
| 5.1. | Обеспечено уменьшение интервала между ТО системы очистки, осушивания воздуха и интервала между сливом масла, и конденсата из ресиверов, масловлагоотделителей. |  |  |  |
| 5.2. | Обеспечены обогрев и уменьшение интервала между сливом конденсата и ТО узла сбора конденсата паровой системы отопления. |  |  |  |
| **6. БУРОВЫЕ КЛЮЧИ, ПКР С ПНЕВМАТИЧЕСКИМ ПРИВОДОМ И УПРАВЛЕНИЕМ** | | | | |
| 6.1. | Укрыт и обогрет переносным теплогенератором (для бурового ключа). |  |  |  |
| 6.2. | Обеспечено выполнение п. 4.3. |  |  |  |
| 6.3. | Наледь, иней отсутствует на рабочих поверхностях штоков пневмоцилиндров. |  |  |  |
| 6.4. | Произведен тест всех функций до обеспечения нормальной скорости работы. |  |  |  |
| **7. ОБОРУДОВАНИЕ С ГИДРАВЛИЧЕСКИМ УПРАВЛЕНИЕМ И ПРИВОДОМ (КЛЮЧИ ДЛЯ БТ и ОТ, СИСТЕМА ПЕРЕДВИЖКИ, ЦЕНТРИРОВАНИЯ МАЧТЫ)** | | | | |
| 7.1. | Обеспечен подогрев гидравлического масла гидростанции до рабочей температуры (в среднем 200 С). |  |  |  |
| 7.2. | Обеспечена циркуляцию без нагрузки до установки стабильной рабочей температуры жидкости во время циркуляции. |  |  |  |
| 7.3. | Обеспечено выполнение п. 4.3 |  |  |  |
| 7.4. | Наледь, иней отсутствует на рабочих поверхностях штоков гидроцилиндров. |  |  |  |
| 7.5. | Для ключей для БТ и ОК: произведено вращение спинеров/вращающейся части в обе стороны по 5 мин, произведен тест функций ключа до обеспечения нормальной скорости работы. |  |  |  |
| **8. БУРОВОЙ МАНИФОЛЬД** | | | | |
| 8.1. | Произведена продувка воздухом (при эксплуатации, простое, после и перед началом эксплуатации) до полного вытеснения бурового раствора (отсутствие бурового раствора в воздухе выкидной линии ДЗУ). |  |  |  |
| 8.2. | Произведен запуск буровых насосов строго после выполнения п.8.1. |  |  |  |
| 8.3. | Перед началом эксплуатации манифольд промыт буровым раствором при низких давления в течении 10-20 мин. |  |  |  |
| 8.4. | При допущении и после устранения замерзания раствора в манифольде, произведен визуально измерительный контроль манифольда. Деформаций, дефектов не выявлено. |  |  |  |
| **9. ПВО** | | | | |
| 9.1. | Подроторное пространство укрыто и максимально герметично. |  |  |  |
| 9.2. | Обеспечен обогрев превенторов, коренных задвижек. |  |  |  |
| 9.3. | Обеспечен подогрев колонной головки (при условии отсутствия укрытия и обогрева подроторного пространства). |  |  |  |
| 9.4. | Наледь на штоках фиксации плашек, штоках и штурвалах задвижек отсутствует. |  |  |  |
| 9.5. | Проведение функциональных тестов и эксплуатация ПВО только при обеспечении выполнения п. 4.3. |  |  |  |
| 9.6. | Обогрев станции управления ПВО, контейнера блока глушения, дросселирования в рабочем состоянии, обогрев обеспечен. |  |  |  |
| 9.7. | Обледенения поплавкового механизма, закупоривания трубопроводов, внутренней полости газосепаратора отсутствуют. Произведен отогрев, продувка. |  |  |  |
| 9.8. | Убедиться в отсутствии ледяных пробок манифольда ПВО. |  |  |  |
| **10. ДЭС** | | | | |
| 10.1. | Обогрев контейнера ДЭС, систем подогрева ДВС, генератора, топливной емкости в рабочем состоянии, обогрев обеспечен. |  |  |  |
| 10.2. | Топливо, моторное масло соответствуют сезонности, температурным условиям эксплуатации, в соответствии с техническими характеристиками. |  |  |  |
| 10.3. | Резервные, аварийные ДЭС поддерживаются в оперативной готовности к запуску: обеспечен подогрев, контроль состояния заряда АКБ, давления пневмосистемы (если предусмотрено конструкцией). |  |  |  |
| 10.4. | Запуск ДВС производен только после предварительного подогрева и обеспечения выполнения п.4.3. |  |  |  |
| **11. РОТОР** | | | | |
| 11.1. | Обогрев в работоспособном состоянии, обеспечивается. |  |  |  |
| 11.2. | Обеспечить выполнение п.4.3. |  |  |  |
| 11.3. | Обкатка произведена. |  |  |  |
| **12. ПОДСВЕЧНИКИ** | | | | |
| 12.1. | Обогрев в работоспособном состоянии, обеспечивается. |  |  |  |
| **13. ПРОЧЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ, РАСПОЛОЖЕННОЕ В ОТАПЛИВАЕМЫХ МОДУЛЯХ БУ (ВИБРОСИТА, СГУ, ЦЕНТРИФУГИ, ШН, ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА, БУРОВЫЕ НАСОСЫ, ПЕРЕМЕШИВАТЕЛИ, КОМПРЕССОРЫ И ПР.)** | | | | |
| 13.1. | Обогрев модулей БУ обеспечен. |  |  |  |
| 13.2. | Обогрев оборудования (если предусмотрено конструкцией оборудования) в рабочем состоянии, обеспечивается. |  |  |  |
| 13.3. | Обеспечено выполнения п.4.3. |  |  |  |
| 13.4. | Обкатка оборудования произведена. |  |  |  |
| **15. БЛОКИРОВКИ, ДАТЧИКИ, МАНОМЕТРЫ, ГАЗОАНАЛИЗАТОРЫ** | | | | |
| 14.1. | Убедиться в работоспособности всех манометров БУ. |  |  |  |
| 14.2. | Убедиться в работоспособности всех датчиков ГТИ. |  |  |  |
| 14.3. | Убедиться в работоспособности блокировок:  - подъема талевого блока (противозатаскивателя);  - концевых выключателей грузоподъемного оборудования (вспомогательные лебедки, краны монорельсовые, краны поворотные);  - на отсекающих задвижках манифольда буровых насосов;  - буровых насосов при превышении установленного давления манифольда на 10%;  - запуска буровых насосов при закрытой шаровой задвижке на ВСП;  - запуска буровых насосов при открытых кожухах ременной передачи;  - по предупреждению включения ротора при снятых ограждениях и поднятых клиньях ротора;  - подъема/опускания ВСП при отклоненных сверх нормы штроп. |  |  |  |
| 14.4. | Убедиться в работоспособности датчиков:  - давления в трубе и затрубе;  - счетчиков числа ходов;  - крутящего момента на ключах для БТ, ОК, роторе, ВСП;  - веса на крюке;  - уровня жидкости в емкостях, включая доливную;  - обратного потока. |  |  |  |
| 14.5. | Убедиться в работоспособности газоанализаторов ПДК, ДВК и срабатывание приточно-вытяжной вентиляции. |  |  |  |
| **15. ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ** | | | | |
| 15.1. | Наледь, иней в шкафах управления, электродвигателей отсутствует, герметичность обеспечена. |  |  |  |
| 15.2. | Кабельная продукция без повреждений, изоляция не нарушена. |  |  |  |
| 15.3. | Произведена обкатка силовых электроприводов без нагрузки на протяжении не менее 30 минут. |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №30 «УЧЕТ ДВИЖЕНИЯ ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ДАТА ОТГРУЗКИ |  |  |  |  |  |  | ВОЗВРАТ НА БАЗУ | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | Название ХР | № партии | Масса, кг | Дата | Гос. № авто | Ф.И.О. водителя |
| Ф.И.О. ОТГРУЗИВШЕГО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГОС.№ АВТОМОБИЛЯ | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф.И.О. ВОДИТЕЛЯ | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| КУСТ | СКВАЖИНА | МЕСТОРОЖДЕНИЕ | № БРИГАДЫ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИНФОРМАЦИЯ О МАТЕРИАЛАХ | | | ПРИХОД | | ИЗРАСХОДОВАНО ПО СКВАЖИНЕ |  | ОСТАТОК В БРИГАДЕ | | | | | |
| СО СКЛАДА | С ПРЕДЫДУЩЕЙ СКВАЖИНЫ |  | Название ХР | № партии | Масса, кг | Куст | Скважина | Месторождение |
| Название ХР | № партии | Масса упаковки, кг | Масса, кг | Масса, кг | Масса, кг |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | Дата закрытия чек-листа |  |  |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Принял Ф.И.О. ответственного производителя работ (растворный сервис) | | | |  |  |  | Ф.И.О. | ответственного производителя работ (растворный сервис) | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подпись |  |  |  |  |  |  | Подпись |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Представитель УСБ Ф.И.О. | |  |  |  |  |  | Представитель УСБ Ф.И.О. | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Подпись |  |  |  |  |  |  | Подпись |  |  |  |  |  |

**ЧЕК-ЛИСТ №31 «ПРОВЕРКА УСЛОВИЙ ХРАНЕНИЯ И ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ** | **ДА** | **НЕТ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** | | **КОММЕНТАРИЙ К ЗАПОЛНЕНИЮ** |
| 1. | На объекте закреплено ответственное лицо за хранение и расход используемых химических реагентов и материалов (ХР) (приказ/распоряжение) |  |  |  | |  |
| 2. | На объекте ведется реестр ХР |  |  |  | |  |
| 3. | На объекте ведется Журнал прихода/расхода/движения ХР (или другой вид учета прихода, движения, остатков, включая в электронном виде) |  |  |  | |  |
| 4. | На весь перечень ХР присутствует нормативная документация, в т.ч.: |  |  |  | |  |
| 4.1. | Свидетельство о государственной регистрации или экспертное заключение на соответствие единым санитарным требованиям Таможенного Союза ЕАЭС |  |  |  | |  |
| 4.2. | ТУ или стандарт на продукцию, произведенную на территории Таможенного союза ЕАЭС |  |  |  | |  |
| 4.3. | Паспорт безопасности или MSDS на русском языке |  |  |  | |  |
| 4.3. | Спецификация (инструкция по применению) на русском языке |  |  |  | |  |
| 4.4. | На каждую партию ХР присутствует документация, в т.ч.: |  |  |  | |  |
| 4.4.1. | Паспорт качества на ХР (партия, номер) |  |  |  | |  |
| 4.4.2. | Протокол (заключение) входного/текущего контроля от Подрядчика, используемой партии ХР с включением содержания показателя ХОС |  |  |  | |  |
| 4.4.3. | Протокол(заключение) корпоративного научно-исследовательского и проектного института, подтверждающий отсутствие ХОС в ХР |  |  |  | |  |
| 5. | На объекте проводится отбор проб для контроля ХОС в используемых ХР |  |  |  | |  |
| 6. | Организация места хранения ХР выполнена в соответствии с нормативными требованиями, в т.ч.: |  |  |  | |  |
| 6.1. | Хранение ХР осуществляется на отдельных площадках/складах. Не допускается совместное хранение ХР с прочими МТР |  |  |  | | Приложение 1 отдельным листом в соответствии с корпоративными рекомендациями |
| 6.2. | Обозначены места хранения ХР (вывеска, сигнальная лента, таблички пожароопасного объекта и прочее) |  |  |  | |  |
| 6.3. | Территория мест хранения оборудована (обволовка, гидроизоляция, плиты и прочее для организации места хранения) |  |  |  | |  |
| 6.4. | Применена защита места хранения ХР от воздействия солнечного света, ветра, осадков. |  |  |  | |  |
| 6.5. | На территории места хранения ХР организована охрана. |  |  |  | |  |
| 6.6. | Места хранения ХР оборудованы системой видеонаблюдения/ контроля доступа |  |  |  | |  |
| 7. | Отсутствуют ХР неприменяемые на производственных объектах ООО «РН-Ванкор»/отсутствующие в реестре |  |  |  | |  |
| 8. | Организованы места хранения и утилизации ХР с истекшим сроком годности/несоответствующим качеством /отходов ХР/утилизация осуществляется подрядчиком своевременно |  |  |  | |  |
| \* | По решению руководителя проверки / объекта самооценки перечень вопросов может быть расширен | | | |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №32 «ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ НА**

**ОТСУТСТВИЕ ХОС»**

**ЧЕК-ЛИСТ «ВХОДНОГО КОНТРОЛЯ ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ НА**

**ОТСУТСТВИЕ ХОС»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение: | | Буровой супервайзер: | | | |
| Куст, скважина: | | Буровой мастер: | | | |
| ООО «РН-Ванкор» | | Сервисный инженер: | | | |
| Подрядчик: | | Сервисный инженер: | | | |
| Дата заполнения: | | Сервисный инженер: | | | |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | **НЕТ** |
| **МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ БУРОВЫХ/ЦЕМЕНТНЫХ РАСТВОРОВ/БУРЕНИЯ** | | | | | |
| 1 | Количество и номенклатура поступивших материалов(ХР) соответствует количеству по ТТН. | |  |  |  |
| 2\* | Наличие технической документации на поступившие ХР:  технические условия или стандарт на продукцию проверяется один раз при поступлении новой позиции номенклатуры. | |  |  |  |
| Паспорт/сертификат качества на каждую партию (содержание в пункте 2.1\*\*). | |  |  |  |
| Сертификат соответствия (требуется для ХР из Единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, в остальных случаях сертификат соответствия не обязателен. Уточняет куратор договора). | |  |  |  |
| Паспорт безопасности (для ХР зарубежного производства – MSDS на языке оригинала и на русском). | |  |  |  |
| Протокол/заключение испытаний по определению ХОС от аккредитованной на ГОСТ Р 52247-2021 или газожидкостные хроматографиеческие методы лаборатории на каждую партию со стороны подрядной организации. | |  |  |  |
| Протокол/заключение испытаний по определению ХОС от корпоративного научно-исследовательского и проектного института /испытательной химико-аналитической лаборатории на каждую партию (предоставляет куратор договора). Номер партии в протоколе/заключении соответствует номеру партии в паспорте/сертификате качества. | |  |  |  |
| 2.1\*\* | Паспорт/сертификат качества ХР должен включать: | | | | |
| Наименование ХР. | |  |  |  |
| Номер партии. | |  |  |  |
| Массу (объём) партии. | |  |  |  |
| Дату изготовления. | |  |  |  |
| Гарантийный срок хранения (годности). | |  |  |  |
| Результаты проведенных испытаний, подтверждающие соответствие качества требованиям ГОСТ и (или) ТУ.  Номер ГОСТ и (или) ТУ на ХР. | |  |  |  |
| Отметка о содержании ХОС. (При отказе производителя ХР, включать информацию о наличии /отсутствии ХОС и методиках их определения в техническую документацию, допускается предоставлять протокол испытаний на определение содержания ХОС в сертифицированной, аккредитованной на данный вид исследований испытательной лаборатории. Отказ производителя должен быть подтвержден официальным письмом. Письмо должно быть предоставлено с пакетом документов). | |  |  |  |
| 3 | Наличие этикеток с наименованием, № партии и сроком годности. | |  |  |  |
| 4 | Срок годности (отсутствие материалов с истекшим сроком годности). | |  |  |  |
| 5 | Хранение ХР в герметичной упаковке. | |  |  |  |
| 6 | Хранение ХР в упаковках от завода-изготовителя. | |  |  |  |
| 7 | Соответствие ХР и номенклатуры заявленным в программе буровых растворов/программой цементирования/бурения. | |  |  |  |
| 8 | Поставка ХР на объект должна быть согласована куратором договора. | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №33 «ПРОВЕРКА АВАРИЙНОЙ СИГНИЛИЗАЦИИ И БЛОКИРОВОК»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | | **Скважина № куст №** | | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | | |  |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | |  |  |  |
|  |  | |  |  |  |
| **Дата заполнения:** | | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **+** | **-** |
| 1. **ИСПРАВНОСТЬ БЛОКИРОВОК И ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ** | | | | |
| 1.1. | Наличие и исправность ограничителя высоты подъема талевого блока |  |  |  |
| 1.2. | Наличие и исправность ограничителя допускаемой нагрузки на крюке |  |  |  |
| 1.3. | Наличие и исправность блокировки включения ротора при поднятых клиньях ПКР |  |  |  |
| 1.4. | Наличие и исправность блокировки включения АКБ (кран-отсекатель) |  |  |  |
| 1.5. | Наличие и исправность блокировки против подъёма стола ротора |  |  |  |
| 1.6. | Наличие исправность предохранительного устройства буровых насосов при превышении давления в манифольде (проверка актуальности установленного ограничения) |  |  |  |
| 1.7. | Наличие и исправность блокировки включения шнекового конвейера при открытых смотровых крышках |  |  |  |
| 1.8. | Наличие и исправность блокировки включения буровых насосов при закрытом шаровом кране на ВСП |  |  |  |
| 1.9. | Наличие и исправность блокировки включения буровых насосов при закрытой отсекающей задвижке |  |  |  |
| 1.10. | Наличие и исправность блокировки движения ВСП при отклонённых сверх нормы штропах |  |  |  |
| 1.11. | Наличие и исправность блокировки ВСП/ротора при достижении предельного момента вращения |  |  |  |
| 1.12. | Наличие и исправность блокировок отключения оборудования при снятии защитных ограждений |  |  |  |
| 1.13. | Наличие и исправность концевых выключателей ГПМ, управляемых с пола |  |  |  |
| 1.14. | Наличие и исправность устройств включения приточно-вытяжной системы при достижении 20% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  | Написать от какого числа Акт проверки |
| 1.15. | Наличие и исправность блокировки отключения оборудования при достижении 50% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  | Написать от какого числа Акт проверки |
| 1.16. | Наличие и исправность стационарных газоанализаторов, обеспечение вывода полученных данных в кабину бурильщика, вагон-офис мастера (проверить наличие сертификатов/паспортов и заключения о поверке) |  |  |  |
| 1.17. | Наличие и исправность светозвуковой сигнализации при достижении 20% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  |  |
| 1. **ИСПРАВНОСТЬ АВАРИЙНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ** | | | | |
| 2.1. | Проверка работоспособности светозвуковой сигнализации при достижении 20%. (Наличие акта проверки) |  |  | Написать от какого числа Акт проверки |
| 2.2. | Наличие и проверка работоспособности переносных газоанализаторов (проверить наличие паспортов/сертификатов и заключения о поверке) |  |  |  |
| 2.3. | Наличие светозвуковой сигнализации снижения уровня масла в баке гидростанции управления ПВО |  |  |  |
| 2.4. | Проверка работоспособности звуковой сигнализации для подачи аварийных сигналов. (ГНВП, ПОЖАР.) |  |  |  |
| 2.5. | Размещение устройств звуковой и визуальной аварийной сигнализации обеспечивает быстрое оповещение всех работников на буровой |  |  |  |
| 2.6. | Наличие плакатов с информацией по видам сигналов (в офисе мастера буровой/ офисе супервайзера/ в кабине бурильщика/ помещении столовой/ офисах подрядчиков/ в помещении сауны) |  |  |  |
| 2.7. | Наличие и исправность аварийной сигнализации ГТИ, при достижении критических значений (Момент, давление, вес на крюке, уровень в емкости, увеличение газопоказаний) |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №34 «ПРОВЕРКА ОСНОВАНИЯ МОБИЛЬНОЙ БУРОВОЙ УСТАНОВКИ»**

**Месторождение: Ванкорское Скважина № куст №**

**Заказчик: ООО "РН-Ванкор"**

**Буровой подрядчик:**

**Дата заполнения:**

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ** | | **РЕЗУЛЬТАТ ПРОВЕРКИ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **«+»** | **«-»** |
| **ДОКУМЕНТАЦИЯ** | | | | | |
|  | Паспорт и руководство по эксплуатации на МБУ в наличии. | | + |  |  |
|  | Фактическое расположение МБУ соответствует плановой схеме расстановки. | | + |  |  |
|  | Не вышел срок эксплуатации основания буровой установки. | | + |  |  |
|  | Наличие УЗД на аутригеры. | | + |  |  |
|  | Журнал машиниста подъемника в наличии и заполнен. | |  | - |  |
|  | В наличии тарировочная таблица индикатора веса, паспорт ГИВ, ИВЭ, и др.  Приложение: Фото № 1; 2; 3; 4. | | + |  |  |
|  | Техническое обслуживание МБУ проведено согласно графика  ППР и рекомендаций завода изготовителя, составлен акт (внесена запись в журнал обслуживания оборудования) на проведенное обслуживание с указанием выявленных дефектов  и неисправностей, а также принятых мер по их устранению. | | + |  |  |
|  | Сертификат на канаты оттяжек в наличии. | | + |  |  |
|  | Схема расстановки якорей (пригрузов ) в наличии (соответствует заводской). | | + |  |  |
| **ОБОРУДОВАНИЕ** | | | | | |
|  | Под фундаментами и аппарелью буровой установки отсутствует снег, лед (в зимний период).  Приложение: Фото № 5; 6. | | + |  |  |
|  | Отсутствует просадка грунта под фундаментами и аппарелью  буровой установки в весенне-осенний период.  Приложение: Фото № 7. | | + |  |  |
|  | Якоря испытаны (на блоки пригрузы имеются расчеты на сдвиг). Ограждение от наезда техникой, обозначения предупредительными флажками имеются. Проезды под низко  расположенной частью оттяжек запрещены (установлены соответствующие знаки).  Приложение: Фото № 8; 9; 10. | | + |  |  |
|  | Якоря (пригруза) соответствуют конструкции, утвержденной на  предприятии или соответствуют требованиям завода-изготовителя. | | + |  |  |
|  | Канаты оттяжек не имеют оборванных проволок, скруток, изломов, петель. Концы оттяжек закреплены не менее 4-мя зажимами с расстоянием не менее 6 диаметров каната. Натяжение согласно инструкции по эксплуатации БУ. | | + |  |  |
|  | Скобы винтовых зажимов оттяжек обращены к свободному концу каната. | | + |  |  |
|  | Талрепы оттяжек без деформаций, с контргайками. | | + |  |  |
|  | Состояние несущих и  вспомогательных элементов  металлоконструкций  основания | Видимые трещины в основном  металле |  | - |  |
| Видимые расслоения основного металла |  | - |  |
| Видимые местные коррозийные повреждения |  | - |  |
| Видимые механические повреждения (разрывы, изломы, вмятины) |  | - |  |
| Наличие видимых следов воздействия открытым огнем. |  | - |  |
| Особое внимание уделять местам, ранее подвергшимся ремонту. Внешними признаками наличия трещин может являться шелушение лакокрасочного покрытия. | | | | |
|  | Основание буровой установлено на механические домкраты.  Приложение: Фото № 11. | | + |  |  |
|  | Механические домкраты не имеют визуальных повреждений/дефектов.  Приложение: Фото № 12. | | + |  |  |
|  | Под опоры домкратов установлены деревянные подкладки.  Приложение: Фото № 13. | |  | - | Не применимо |
|  | Деревянные подкладки под опоры домкратов разрешены к использованию заводом-изготовителем. | |  | - | Не применимо |
|  | Колеса шасси находятся в разгруженном состоянии.  Приложение: Фото № 14. | | + |  |  |
|  | Под колесами установлены противооткаты.  Приложение: Фото № 15. | | + |  |  |
|  | Опорные блоки под домкраты не имеют визуальных повреждений и дефектов. Заводского исполнения. | | + |  |  |
|  | Гидравлические домкраты основания буровой отключены (не используются). | | + |  |  |
|  | Разъемные соединения основания закреплены заводскими болтами и устройствами способствующих их самопроизвольного отворачивания (выпадения). | | + |  |  |
|  | Отсутствуют утечки (подтеки) масла в гидравлических домкратах. | | + |  |  |
|  | Шланги гидравлических домкратов не имеют визуальных повреждений. | | + |  |  |
|  | Аппарель жестко сцеплена с основанием и опорной плитой.  Приложение: Фото №16; 17. | | + |  |  |
|  | Светильники основания МБУ в наличии и надежно закреплены. | | + |  |  |
|  | При визуальном осмотре корпуса штока аутригера и мест крепления его к раме отсутствуют дефекты. | | + |  |  |
|  | Проведено центрирование вышки МБУ. | | + |  |  |

\*Супервайзер в обязательно порядке должен подготовить фотоотчет по следующим пунктам чек-листа: 6, 10, 11, 12, 17 (в случае выявления), 18, 19, 20, 22, 23, 29.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

**ЧЕК-ЛИСТ №35 «ОРГАНИЗАЦИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ВЕДЕНИЯ ОДНОВРЕМЕННЫХ РАБОТ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Месторождение: Ванкорское** | **Скважина № куст №** | | |  | |  | | |
| **Заказчик: ООО "РН-Ванкор"** | |  | | |  | | |  | |  |  |
| **Буровой подрядчик:** | | |  | | | |  | | | | | |
|  | | |  | | | |  | | | | | |
| **Дата заполнения:** | |  | | |  | | |  | |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПРОВЕРКИ** | **СООТВЕТСТВИЕ** | | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **ДА** | **НЕТ** |
| 1. Наличие и исправность устройств включения приточно-вытяжной системы при достижении 20% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  |  |
| 2. Наличие и исправность блокировки отключения оборудования при достижении 50% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  |  |
| 3. Монтаж стационарных газоанализаторов проведён в соответствии с проектом установки и монтажа датчиков на буровой |  |  |  |
| 4. Наличие и исправность стационарных газоанализаторов, обеспечение вывода полученных данных в кабину бурильщика, вагон-офис мастера (проверить наличие сертификатов/паспортов и заключения о поверке) |  |  |  |
| 5. Наличие и исправность светозвуковой сигнализации при достижении 20% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами |  |  |  |
| 6. Наличие и проверка работоспособности переносных газоанализаторов и/или газосигнализаторов (проверить наличие паспортов/сертификатов и заключения о ежегодной поверке) |  |  |  |
| 8. Ответственные за отбор и анализ проб газовоздушной среды прошли обучение по курсу «Отбор и анализ проб газовоздушной среды с применением газоанализаторов и/или газосигнализаторов». |  |  |  |
| 8. Обеспечено наличие утвержденного графика контроля газовоздушной среды (ГВС). |  |  |  |
| 9. Наличие, своевременное и правильное оформление журнала замеров ГВС. |  |  |  |
| 10. В график контроля ГВС переносными газоанализаторами при выполнении одновременных работ на кустовой площадке (разрядка/глушение/промывка/обработка скважины, ГИС со снижением уровня в скважине, свабирование, ПВР и т.д.), включены:  - дополнительные точки замера в зоне работы буровой установки на уровне земли;  - дополнительные точки замеров в местах наиболее вероятного проявления загазованности. |  |  |  |
| 11. На объекте ведения работ буровым подрядчиком организовано взаимодействие с соседними организациями по взаимному оповещению о проведении работ, связанных с риском возникновения загазованности. |  |  |  |
| 12. Наличие исправных искрогасителей, установленных на двигателях внутреннего сгорания буровой установки, автоспецтехники находящейся на буровой площадке. |  |  |  |
| Выводы: организация безопасности ведения одновременных работ при строительстве скважин на объекте скважина № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_\_соответствует Типовым требованиям Компании № П3-05 ТТР-0010 «Организация безопасного производства одновременных работ на кустовых площадках скважин, эксплуатируемых Обществами Группы | | | |
| Комментарии: | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность |  | Подпись |  | ФИО |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 17. ПЕРЕЧЕНЬ НАРУШЕНИЙ, ПРИ ВЫЯВЛЕНИИ КОТОРЫХ СУПЕРВАЙЗЕР ОБЯЗАН ЗАПРЕТИТЬ ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ НА ОБЪЕКТЕ КОНТРОЛЯ

1. Документация

Отсутствует или не полный комплект, не должное оформление:

* проектная документация на строительство скважины и планы работ на технологические операции;
* пусковая документация на запуск буровой бригады в работу;
* документация ПВО, схема монтажа ПВО;
* наряд-допуск на проведение работ повышенной опасности;
* паспорта и акты дефектоскопии на применяемое грузоподъемное оборудование, элементы КНБК, бурильные трубы и т.д.;
* сертификаты соответствия качества на применяемые химические реагенты;
* паспорт, мера длины, акт испытания (опрессовки) обсадных труб перед спуском в скважину;
* эскиз бурильной компоновки с указанием номеров и габаритных размеров всех элементов перед спуском в скважину.

1. Оборудование
   1. Отсутствует, неисправно, некомплектно, не испытано, смонтировано с нарушением схемы монтажа:

* противовыбросовое оборудование;
* спускоподъемное оборудование и инструмент;
* ограничитель подъема талевого блока;
* ограничитель допустимой нагрузки на крюке;
* блокирующее устройство по отключению привода буровых насосов;
* станция (приборы) контроля параметров бурения;
* система для приготовления, обработки, утяжеления, очистки, дегазации и перемешивания бурового раствора, сбора шлама и отработанной жидкости;
* ресивер пневмосистемы;
* устройство блокировки включения ротора;
* градуировочная мерная емкость для долива скважины, оснащенная уровнемером.

2.2. Талевый канат имеет дефект, требующий его отбраковки;

2.3. Отсутствие двухсторонней телефонной или радиосвязи буровой бригады с диспетчерскими службами Подрядной организации или ООО «РН-Ванкор»;

2.4. Неисправность пожарного водовода, отсутствие пожарных рукавов;

2.5. Отсутствие или некомплект оборудования и инструмента по перечню оснащенности бригады согласно приложению к договору подряда.

1. Персонал
   1. Неполный состав вахты для работы на конкретной установке;
   2. Отсутствие, неисправность средств индивидуальной защиты, спецодежды буровой вахты;
   3. Отсутствие документов по обученности бурового персонала;
   4. Истекшие сроки проверки знаний бурового персонала.
2. Технология
   1. Несоответствие параметров бурового раствора проектным;
   2. Подъем инструмента без контроля за доливом скважины, долив скважины раствором, несоответствующим проекту;
   3. Отсутствие контроля за уровнем раствора в приемных емкостях в процессе углубления, при промывках скважины и при проведении СПО;
   4. Отсутствие обсадной колонны, цемента, химических реагентов при автономном бурении;
   5. Неисправность, некомплектность системы очистки перед вскрытием продуктивного горизонта;
   6. Не производится регистрация нагрузок талевой системы вышки на бумажном или электронном носителе;
   7. Не производится контроль за параметрами промывочной жидкости;
3. Экология
   1. Загрязнение территории площадки, а также прилегающей территории техническими жидкостями, буровым и тампонажным раствором, сухими химическими реагентами.
4. Прочее
   1. Не устранение в установленные сроки ранее выданных предписаний по другим нарушениям

# ПРИЛОЖЕНИЕ 18. ФОРМЫ АКТОВ НА ОСТАНОВКУ РАБОТ, НА ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РАБОТ, О САМОВОЛЬНОМ ВОЗОБНОВЛЕНИИ РАБОТ ПОСЛЕ ОСТАНОВКИ

**АКТ**

**на остановку объекта по строительству скважин**

**Месторождение Куст № скв. №**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата остановки: |  | Забой, м | **0000** |
| Время остановки: |  | Этап строительства | **Бурение под экспл. колонну** |

|  |  |
| --- | --- |
| Нарушение | Основание |
|  | Договор №000/000 от 00.00.201г.  Приложение №000 п. 00.  ПБНиГП п. 00.0.0.0 |

**Остановленный объект может быть пущен в эксплуатацию только после устранения выявленных нарушений.**

**Выдал:**

Работник ОСБ УСБ ООО «РН-Ванкор» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

**Получил:**

Представитель подрядной организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

**АКТ**

**на возобновление работ по строительству скважины**

**Месторождение Куст № скв. №**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата и время остановки: |  | Забой, м | **0000** |
| Дата и время возобновления  работ: |  | Этап строительства | **Бурение под экспл. колонну** |

После устранения выданных нарушений, производство работ разрешаю.

**Выдал:**

Работник ОСБ УСБ ООО «РН-Ванкор» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

**Получил:**

Представитель подрядной организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

**АКТ**

**о самовольном возобновлении работ после остановки**

**месторождение Куст № скв. №**

Подрядчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Месторождение\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ куст №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Скважина №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201 г.

Кому выдано \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф И О)

Забой скважины \_\_\_\_\_\_\_\_м.

На основании приложения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ к Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_работы приостанавливаются в связи с выявленными нарушениями: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Буровая бригада \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г. 00:00 часов самовольно возобновила производство работ на объекте, после остановки супервайзером без устранения нарушений.

Остановленный объект может быть запущен только после устранения отмеченных нарушений, с разрешения представителя супервайзерской службы, остановившего производство работ на объекте. За самовольное возобновление производства работ, виновные лица несут ответственность в соответствии с условиями действующего Договора.

**Выдал:**

Работник ОСБ УСБ ООО «РН-Ванкор» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

**Получил:**

Представитель подрядной организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия

# ПРИЛОЖЕНИЕ 19. ФОРМА РАБОЧЕГО ЛИСТА УПРАВЛЕНИЯ КРИТИЧЕСКОЙ ОПЕРАЦИЕЙ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование операции** | **Участники/исполнители** | |
| **Описание работы (кратко):** | | |
| **Возможные опасности:** | | **ЧЕК-ЛИСТЫ** |
| 1. В области промышленной безопасности:   -   1. В области охраны труда:   -   1. В области охраны окружающей среды: | |
|  |
| **Критерии Качества для критической операции и результата:**  **1.** *(наименование, единица измерения)*  **2.** *(наименование, единица измерения)*  **3.** *(наименование, единица измерения)*  **4.** *(наименование, единица измерения)* | | |
| **Чек-листы**   1. *Программа на проведение операции, корректность расчетов* 2. *Инструменты и материалы, задействованные в критической операции* 3. *Персонал, включая СИЗ и средства коллективной защиты* 4. *Оборудование Буровой Установки, задействованное в критической операции* 5. *Место для проведения критической операции (кустовая площадка, пол буровой и т.д.* 6. *Т.п.)* | | |
| **Ответственные за исполнение (поэтапно) и передача ответственности:**  1 этап - *(Ф.И.О.,должность, Подрядчик)*  2 этап - *(Ф.И.О.,должность, Подрядчик)*  3 этап - *(Ф.И.О.,должность, Подрядчик)*  4 этап - *(Ф.И.О.,должность, Подрядчик)* | | |
| **Ключевые мероприятия и точки контроля:**   1. *Выполнение корректирующих мероприятий по выявленным в чек-листах опасностям* 2. *Оценка рисков перед проведением операции, обсуждение их на собрании.* 3. *Проведение в полном объеме собрания перед началом критической операции, обратная связь от исполнителей (прил.1)* 4. *Ключевые точки контроля (со стороны супервайзера) во время операции, сбор данных (3.1, 3.2, 3.3…..3.10)* 5. *Действия и коммуникация при ЧС во время критической операции.* 6. *Проведение собрания по завершению операции (обсуждение результатов, предложения по улучшению)* 7. *Корректность заполнения выходных форм (акты, отчеты и др.)* | | |

Рабочий лист управления критической операцией (пример заполнения):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование операции:**  *Спуск ОК 178* | **Участники/исполнители:**  *Буровая вахта, буровой мастер, инженер ОЗР, инженер по растворам, инженер станции ГТИ, супервайзер* | |
| **Описание работы (кратко):**  *Спуск ОК 178 на гл. 3400 м с промежуточными промывками на гл. 1200 м и 3000 м* | | |
| **Возможные опасности:** | | **ЧЕК-ЛИСТЫ** |
| * В области промышленной безопасности:   *- падение рабочего на приемном мосте;*  *- падение обсадной трубы при затаскивании на буровую;*  *- и т.п.*   * В обеспечении качества:   *-начало работ без разрешения;*  *- свинчивание труб без контроля и регистрации момента;*  *- оставление шаблона в трубах;*  *- прихват обсадной колонны при промежуточной промывке;*  *- и т.п.*   * В области охраны окружающей среды:   *-разлив бурового раствора на территории куста при ГНВП* | |
|  |
| **Критерии Качества для критической операции и результата:**  **1.** *скорость спуска не более 0,5 м/с*  **2.** *момент свинчивания обсадных труб 900 кг\*м*  **3.** *глубина установки башмака 3400 м*  **4.** *наличие циркуляции после спуска с расходом 5 л/с*  **5.** *(наименование, единица измерения)* | | |
| **Чек-листы**  *№ 2 Требования к площадкам, лестницам*  *№ 7 Спуск обсадной колонны*  *№ 10 ГНВП и ОФ* | | |
| **Ответственные за исполнение (поэтапно) и передача ответственности:**  1 этап – шаблонирование труб *(помощник бурильщика, ФИО, Подрядчик)*  2 этап – свинчивание труб, контроль момента *(помощник бурильщика, ФИО, Подрядчик)*  3 этап – долив колонны *(помощник бурильщика, ФИО, Подрядчик)*  4 этап – промежуточная промывка *(помощник бурильщика, ФИО, Подрядчик)*  *И т.д.* | | |
| **Ключевые мероприятия и точки контроля:**  *1. Выполнение корректирующих мероприятий по выявленным в чек-листах опасностям*   1. *Оценка рисков перед проведением операции, обсуждение их на собрании.* 2. *Проведение в полном объеме собрания перед началом критической операции, обратная связь от исполнителей (прил.1)* 3. *Ключевые точки контроля:*   *- свинчивание и спуск первых 10-ти обсадных труб;*  *- выход ОК178 из башмака кондуктора;*  *- промежуточная промывка;*  *- спуск последних 10-ти обсадных труб;*  *- вызов и восстановление циркуляции после спуска.*   1. *Действия и коммуникация при ЧС или нештатной ситуации во время критической операции:*   *-в случае ГНВП действия согласно ПЛА (п. №….., стр. ..);*  *- в случае разгрузки более \_\_\_ т действовать согласно Плана работ на спуск – п.№ Действия в случае нештатной ситуации;*  *- в случае прихвата действия согласно «Мероприятиям по безаварийному ведению работ» (п.4.5. стр. 24);*   1. *Проведение собрания по завершению операции (обсуждение результатов, предложения по улучшению)* 2. *Корректность заполнения выходных форм (акты, отчеты и др.)* | | |

# 

# ПРИЛОЖЕНИЕ 20. ПЛАН ПРОВЕДЕНИЯ СОВЕЩАНИЯ С ПОДРЯДЧИКАМИ ПЕРЕД ВЫПОЛНЕНИЕМ КРИТИЧЕСКОЙ ОПЕРАЦИИ (С ПРИМЕРОМ ЗАПОЛНЕНИЯ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование операции:** *спуск ОК178 мм* | | |
| **Участники собрания:** *буровая вахта, буровой мастер, инженер ОЗР, инженер по растворам, инженер ГТИ* | | |
| **Основные этапы операции:** *(последовательность и одновременные работы, передача ответственности) 1. Подготовка буровой и оборудования к спуску. 2. Проверка обсадной колонны и её замер. 3. Спуск хвостовика (шаблонировка труб, скорость спуска , момент свинчивания)4. Долив колонны 5. Промежуточные промывки* | | |
| **Основные риски при выполнении:** | **К чему это может привести:** | |
| 1. в ПБОТОС при выполнении операции:  *- падение обсадной трубы при затаскивании;*  2. в Качестве при выполнении операции:  - *не достаточный момент свинчивания;*  *- оставление шаблона в обсадной трубе*  3. в Качестве результата операции:  - *недопуск ОК 178 до проектной глубины* | 1. *Травмирование пом.бурильщика*  2. *«Полет» или негерметичность обсадной колонны.*  3. *Подъем обсадной колонны (отбраковка труб, прихват) или работа забойным фрезом при разбуривании оснастки.*  4. *Извлечение колонны и перебур* | |
| **Как избежать рисков:**  1. *Проверить грузозахватные приспособления и исправность вспом.лебедки.*  2. *Проверить исправность моментомера, наличие тарировочной таблицы, знания исполнителями требуемых величин момента свинчивания*  3. *Назначить ответственного за шаблон. Голосовое оповещение о выходе шаблона.*  4. *В случае разгрузки более \_\_\_т определить порядок действий и ответственных за каждый шаг. Проверить опросом знание этих действий персоналом.* | | |
| **Если произошло отклонение в Качестве:** | | **Если получена травма:** |
| 1*. Замена или ремонт ключа в случае невозможности свинчивания с требуемым моментом*  2. *Оценить риск подъема колонны в случае оставления шаблона (в обсаженном стволе или открытом, были осложнения при спуске?)*  3. *Вызов циркуляции, промывка и допуск с промывкой* | | 1. *Оказать первую помощь – определить место аптечки и ответственных.*  *2. Вызвать в случае необходимости скорую помощь – проверить схему оповещения*  *3. Принять меры к сохранению места происшествия, в случае невозможности провести фото, видео съемку.*  *4. и т.п.* |
| **Действия при ЧС** | | **Контакты при ЧС** |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 21. ПЕРЕЧЕНЬ КЛЮЧЕВЫХ МОМЕНТОВ ОПЕРАЦИЙ, ПРИСУТСТВИЕ НА КОТОРЫХ ОБЯЗАТЕЛЬНО ДЛЯ СУПЕРВАЙЗЕРА

**Таблица 7**

**Перечень ключевых моментов операций, присутствие на которых обязательно для супервайзера**

|  |  |
| --- | --- |
| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОПЕРАЦИИ** |
| 1 | Работа пусковой комиссии (конференции). |
| 2 | Проведение УТЗ согласно ПЛА. |
| 3 | Монтаж-демонтаж стволовой части ПВО, колонной головки и фонтанной арматуры. |
| 4 | Опрессовка ПВО, фонтанной арматуры и межколонного пространства; манифольда, обсадной колонны, хвостовиков; цементного камня, цементных мостов, бурильного инструмента перед спуском хвостовика. |
| 5 | Начало сборки-разборки КНБК. |
| 6 | Пробный запуск на устье забойного двигателя. |
| 7 | Замер наружного диаметра долот, фрезов, калибраторов и прочих элементов КНБК перед спуском в скважину и после их подъема. |
| 8 | Спуск последних пяти свечей в скважину. |
| 9 | Приработка долота на забое до подбора оптимального режима бурения. |
| 10 | Подъем первых десяти свеч с контролем порядка организации режима дол ива скважины. |
| 11 | Спуск / подъем бурильной (обсадной) в интервале осложнений (затяжек, посадок). |
| 12 | Сборка клина-отклонителя, спуск первых пяти (или другое) свечей с контролем скорости спуска. |
| 13 | Ориентирование клина-отклонителя. |
| 14 | Начало фрезерования «окна» в обсадной колонне до момента подбора оптимального режима. |
| 15 | Проработка открытого ствола для устранения осложнений (затяжек, посадок), выявленных при СПО, шаблонировке или бурении. |
| 16 | Закачка вязкоупругих, кольматационных и тампонирующих пачек. |
| 17 | Замер параметров бурового раствора при вскрытии продуктивных горизонтов. |
| 18 | Сборка / разборка снаряда для отбора керна, замер его габаритов, спуск последних десяти свечей, бурения с отбором керна, «подрезка» керна и подъём первых пяти свечей. |
| 19 | Испытание нового оборудования, инструмента или технологии. |
| 20 | Глушение скважины при ликвидации ГНВП, замер избыточного давления при тех.отстое и разрядке давления. |
| 21 | Сборка первых пяти (или другое) обсадных труб совместно с оснасткой обсадной колонны, установка устройств для ступенчатого цементирования, заколонных пакеров, промежуточные промывки, спуск последних пяти (или другое) обсадных труб. |
| 22 | Сборка оснастки и всего хвостовика (обсадная колонна 102 и 114 мм), промывке после его спуска до выхода из колонны, допуск пяти последних свечей до проектной глубины спуска. |
| 23 | Активация оснастки хвостовика. |
| 24 | Установка продавочной пробки в цементировочную головку перед началом цементирования, цементирование обсадных колонн (в т.ч. хвостовиков). |
| 25 | Отсоединение спускного инструмента от спущенного хвостовика. |
| 26 | Сборка мостовой пробки (пакера), спуск первых пяти (или другое) свечей с контролем скорости спуска, её активация после спуска, отсоединение установочного инструмента, опрессовка. |
| 27 | Работы по отвороту бурильных (обсадных) колонн при прихвате, их резки или отстрелу. |
| 28 | Работы по расхаживанию геофизического кабеля при прихвате. |
| 29 | Ловильные работы. |
| 30 | Монтаж/демонтаж вышки и подроторного основания МБУ |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 22. ОПРОСНИК ДЛЯ ПРОВЕРКИ ЗНАНИЙ И СОБЛЮДЕНИЯ ПОДРЯДЧИКАМИ ТРЕБОВАНИЙ ФОНТАННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

**Таблица 9**

**Вопросы для проверки знаний и соблюдения Подрядчиками требований фонтанной безопасности**

| **№ П/П** | **ВОПРОС** | **ИСПОЛНИТЕЛИ** | **ОТВЕТ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Какие критерии срабатывания датчиков сигнализаторов? | Представители всех подрядных организаций | 1. При достижении концентрации углеводородов в воздухе свыше 20%, срабатывает светозвуковая сигнализация  2. При достижении концентрации углеводородов в воздухе свыше 50%, происходит полное отключение оборудования и механизмов |
| 2 | В каких местах установлены датчики газоанализаторов? | Представители бурового подрядчика; ГТИ | Ответ должен соответствовать утверждённой схеме установки датчиков газоанализаторов (схема должна быть в наличии в распечатанном виде) |
| 3 | Какие сигналы оповещения используются на данном ОПО? | Представители всех подрядных организаций | 1. **«ВЫБРОС»** - 1 длинный гудок;  2. **«МЕДВЕДЬ»** - 2 длинных гудка;  3. **«ПОЖАР»** - 3 равных, коротких гудка  4. **«ЧС»** - 4 равных, коротких сигнала  У бурового подрядчика необходимо проверить соответствие листа сигналов указанного в Наряд-Допуске на одновременные работы) |
| 4 | Где находятся места сбора при ЧС? | Представители всех подрядных организаций | Ответчик должен указать места в соответствии с утверждённой схемой кустовой площадки из НД на производство одновременных работ |
| 5 | Назовите прямые признаки ГНВП? | Представители всех подрядных организаций | * Перелив технологической жидкости/бурового раствора через устье скважины при остановленных буровых насосах; * Увеличение скорости (расхода) выходящей из скважины технологической жидкости/бурового раствора при неизменной подаче насоса; * Увеличение объема технологической жидкости/бурового раствора в приемной или активной емкости при циркуляции промывочной жидкости (на 0,2 м3); * Увеличение объема технологической жидкости/бурового раствора, вытесняемой в скважину против расчетного при спуске колонны бурильных труб/обсадной колонны; * Уменьшение объема технологической жидкости/бурового раствора доливаемой в скважину против расчетного при подъеме колонны бурильных труб/обсадной колонны (на 0,2 м3).   Согласно Типовых требований Компании №П2-10 ТТР-0007 |
| 6 | Назовите косвенные признаки ГНВП? | Представители всех подрядных организаций | * Увеличение механической скорости бурения при неизменном режиме бурения; * Появление серповидного (игольчатого) шлама на виброситах; * Уменьшение давления в манифольде бурового насоса при неизменном режиме бурения; * Увеличение крутящего момента на роторе при неизменном режиме бурения; * Увеличение веса на крюке буровой установки; * Снижение плотности бурового раствора на выходе из скважины. * Увеличение температуры выходящего из скважины бурового раствора; * Наличие газа в буровом растворе.   Согласно Типовых требований Компании №П2-10 ТТР-0007 |
| 7 | Когда необходимо проводить тест на приток? | Представители бурового подрядчика; ГТИ | В плановом порядке тест на приток следует осуществлять при наличии вскрытых продуктивных пластов в следующих случаях:   * перед началом подъема бурильной колонны из скважины; * в башмаке предыдущей обсадной колонны (в «окне»); * при подъеме колонны труб с «сифоном» и при невозможности его устранения - через каждые 200 м; * перед прохождением верха КНБК через ПВО при подъёме из скважины; * после полного подъема инструмента из скважины * При наличии в разрезе скважины газовых пластов или пластов, в продукции которых газовый фактор превышает 200 м3/т, частота проведений теста на приток может быть увеличена.   Порядок проведения теста скважины на приток, условия и периодичность её проведения должны в обязательном порядке указываться в Программе бурения/ЗБС (плане работ по ЗБС). |
| 8 | По какой причине происходит ГНВП? | Представители всех подрядных организаций | Превышение пластового давления над гидростатическим давлением |
| 9 | Максимально допустимое отклонение плотности БР? | Представители всех подрядных организаций | ±0,02 г/см3 (согласно ППР); ±0,03 г/см3 (согласно Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности) |
| 10 | По какой схеме происходит оперативное оповещение ответственных лиц службы бурения ООО «РН-Ванкор» о факте непринятия соответствующих оперативных мер буровым мастером и супервайзером при нарушениях требований фонтанной безопасности? | ГТИ | Оповещение происходит согласно утверждённой схемы (схема должна быть вывешена в рабочем вагон-доме) |
| 11 | Каким образом осуществляется контроль за доливом/вытеснением при проведении СПО? | Представители бурового подрядчика; ГТИ | Буровой подрядчик (бурильщики):   * Долив осуществляется постоянно принудительно по замкнутой системе (устье-доливная емкость), в желобной системе установлен датчик потока жидкости * Каждые 100-150 м (условно 5 св.) вносятся данные по объёму долитого/вытесненного объёма жидкости/БР в Лист долива (вытеснения) с указанием разницы между фактическим и расчётным значением * Разрешается сдавать Лист долива/вытеснения после каждой смены или по окончании операции   Буровой подрядчик (ИТР):перед проведением СПО проводится инструктаж буровой вахте с записью в ВАХТОВЫЙ ЖУРНАЛ или журнал инструктажей согласно утверждённой программы  **ГТИ:**   * Долив осуществляется постоянно принудительно по замкнутой системе (устье-доливная емкость), в желобной системе установлен датчик потока жидкости * Перед каждым СПО производится сверка показаний датчика ГТИ и механического уровнемера, установленного в доливной емкости * После спуска/подъёма каждой свечи вносятся данные в Лист долива/вытеснения, по окончании операции формируется Лист долива/вытеснения аналогичный листу буровой вахты (через каждые 100-150 м) и сдается буровому мастеру и супервайзеру |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 23. ПЕРЕЧЕНЬ ВВОДНЫХ ЗАДАНИЙ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СУПЕРВАЙЗЕРОМ УТЗ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ В БУРЕНИИ

**Таблица 8**

**Перечень вводных заданий**

| **№** | **ПЕРЕЧЕНЬ ВВОДНЫХ ЗАДАНИЙ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ УТЗ** | **КРАТКИЙ ПЛАН ДЕЙСТВИЙ БУРОВОЙ ВАХТЫ** |
| --- | --- | --- |
|
|
| 1 | Прихват бурильного инструмента (дифференциальный прихват) | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Восстановить циркуляцию промывочной жидкости;  3.Определить механизм прихвата (когда/как);  4. Удалить персонал в безопасную зону;  5. Приложить максимально допустимый крутящий момент;  6. Поддерживая максимально допустимый крутящий момент, резко разгрузить колонну, создавая максимальную осевую нагрузку;  7. Произвести расхаживание бурильной колонны с работой Ясс.  Бурильщик 6р:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |
| 2 | Резкий рост крутящего момента при проработке | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Остановить проработку, не останавливая циркуляцию промывочной жидкости;  3. Убедиться в свободном хождении бурильного инструмента;  4. Продолжить проработку ствола скважины  Бурильщик 6р:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |

| 3 | Падение давления при бурении | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Остановить углубление скважины  3. Произвести подъем бурильной колонны для выявления причин падения давления (промыв бурильного инструмента), ревизии КНБК  Бурильщик 6р:  1. Произвести ревизию верхнего оборудования на предмет герметичности (буровые, подпорные насосы, манифольд);  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Произвести ревизию верхнего оборудования на предмет герметичности (буровые, подпорные насосы, манифольд);  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  3. Контроль объема доливаемого раствора при подъеме бурильного инструмента.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |
| --- | --- | --- |
| 4 | Рост давления при бурении, затяжки при отрыве от забоя | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Остановить углубление скважины  3. Произвести промывку с интенсивным расхаживанием бурильного инструмента;  4. Убедиться в отсутствии затяжек и скачков давления;  5. Продолжить углубление.  Бурильщик 6р:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |
| 5 | Отключение электроэнергии, переход на ДЭС | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Произвести расхаживание бурильного инструмента на аварийном приводе буровой лебедки.  Электромонтер:  1. Произвести переключение на аварийную ДЭС;  2. Возобновление работоспособности энергетического оборудования  Помощник бурильщика:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Бурильщик 6р:  1. Запуск аварийной ДЭС;   1. 2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.   Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Слесарь:  1. Запуск аварийной ДЭС;  2.Обеспечение работоспособности бурового оборудования. |
| 6 | Отказ привода лебедки, переход на аварийный привод | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Произвести переход на аварийный привод буровой лебедки;  3. Произвести подъем бурильного инструмента на аварийном приводе буровой лебедки до башмака предыдущей колонны либо до устья  Бурильщик 6р:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  3. Контроль объема доливаемого раствора при подъеме бурильного инструмента.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |
| 7 | Резкое уменьшение крутящего момента и давления при бурении/проработке | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Остановить углубление скважины/проработку;  3. Произвести взвешивание бурильной колонны;  4. Произвести подъем бурильной колонны для выявления причин падения давления (промыв/слом бурильного инструмента), ревизии КНБК.  Бурильщик 6р:  1. Произвести ревизию верхнего оборудования на предмет герметичности (буровые, подпорные насосы, манифольд);  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Произвести ревизию верхнего оборудования на предмет герметичности (буровые, подпорные насосы, манифольд);  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объем раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  3. Контроль объема доливаемого раствора при подъеме бурильного инструмента.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |
| 8 | Посадки при спуске бурильной/обсадной колонны | Бурильщик 7р:  1. Оповестить бурового мастера, супервайзера;  2. Остановить спуск бурильной/обсадной колонны;  3. Произвести расхаживание бурильной/обсадной колонны;  4. Восстановить циркуляцию;  5. Продолжить спуск с промывкой/проработкой ствола скважины до прекращения посадок;  Бурильщик 6р:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика I:  1. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика II:  1. Контроль объема раствора в рабочих емкостях;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  Помощник бурильщика III:  1. Контроль наличия циркуляции промывочной жидкости;  2. Контроль работоспособности оборудования на рабочем месте.  3. Контроль объема доливаемого раствора при подъеме бурильного инструмента.  Слесарь:  1.Обеспечение работоспособности бурового оборудования.  Электромонтер:  1. Обеспечение работоспособности энергетического оборудования. |

**ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, РОЛЕЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ**

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ | – | комплекс производственных и научно-исследовательских работ по геологическому изучению недр, направленных на выявление перспективных зон нефтегазонакопления, открытие месторождений углеводородного сырья, их оценку и подготовку к промышленной разработке. |
| ЛОКАЛЬНЫЙ НОРМАТИВНЫЙ ДОКУМЕНТ (ЛНД) | – | внутренний документ, в котором в целях многократного применения устанавливаются правила и требования для исполнения работниками при осуществлении ими трудовой функции, а также другими лицами, на которых он распространяет свое действие. |
| МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ (МТР) | – | материалы, изделия, запасные части, конструкции, оборудование, используемые в производственной (включая ремонт и обслуживание оборудования), инвестиционной (включая строительство) и хозяйственной деятельности юридического лица. |
| ОСВОЕНИЕ СКВАЖИНЫ | – | вызов притока жидкости (газа) из пласта или опробование закачкой в него рабочего агента в соответствии с ожидаемой продуктивностью (приемистостью) пласта. |
| ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯОПЫТНО-ПРОМЫСЛОВЫЕ ИСПЫТАНИЯ | – | проекты испытаний новых техники/технологии, имеющихся на рынке, но не применяемых в ПАО «НК «Роснефть» и Обществах Группы в конкретных геолого-технических / производственных условиях, которые могут быть выполнены в рамках производственной деятельности Общества Группы, для подтверждения применимости оборудования или технологии в конкретных геолого-технических / производственных условиях и подтверждения заявленных технических и прочих характеристик. |
| СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ | – | организационно-структурная единица, объединяющая несколько должностей (профессий), с определенными функциями, задачами и ответственностью. |

РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК | \_ | подрядная организация, осуществляющая строительство и реконструкцию скважин, в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами, рабочими программами, посредством предоставления бурового оборудования и инструмента, буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников, выполняющая работу в соответствии с заключенным договором подряда на строительство (реконструкцию) скважин. |
| ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ПОДРЯДЧИК) | \_ | физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы по договору подряда, заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. |
| СУБПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (СУБПОДРЯДЧИК) | \_ | физическое или юридическое лицо, которое выполняет определенную работу в интересах заказчика по договору субподряда, заключенному с подрядчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. |

ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНЦИДЕНТ | \_ | отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, отклонение от установленного режима технологического процесса [ст. 1 Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»]. |
| ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ОБЪЕКТ) | \_ | здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено, за исключением временных построек, киосков, навесов и других подобных построек [ст. 1 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ]. |
| СКВАЖИНА | \_ | горная выработка круглого сечения, пробуренная с поверхности земли под любым углом к горизонту, диаметр которой много меньше ее глубины [п. 3 ГОСТ Р 58435-2019]. |
| ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ (ЧС) | \_ | это обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [ст. 1 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»]. |

**ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ ЛНД**

РЕГЛАМЕНТ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА ООО «РН-ВАНКОР» № П2-10 РГБП-0001 ЮЛ-583 «ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА НА ОБЪЕКТАХ ОБЩЕСТВА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН И ЗАРЕЗКЕ БОКОВЫХ СТВОЛОВ НА СУШЕ»

| **версия (номер изменения)** | **ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ/**  **утраты силы** | **дата вступления в силу** | **РЕКВИЗИТЫ РД** | **Краткая АННОТАЦИЯ** | **РаЗРАБОТЧИК** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 19.09.2022 | 19.09.2022 | приказ ООО «РН-Ванкор» от 19.09.2022 № РНВ-346/лнд | Регламент бизнес-процесса определяет требования к организации трудового процесса бурового супервайзера при строительстве скважин и зарезки боковых стволов на суше | отдел супервайзинга бурения управления супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор» |
| 2 | 27.03.2024 | 27.03.2024 | приказ ООО «РН-Ванкор» от 27.03.2024 № РНВ-121/лнд | Регламент бизнес-процесса устанавливает требования к организации работы бурового супервайзера при строительстве скважин и зарезке боковых стволов на суше в течение его рабочего дня, в том числе: планирование работ, организация проведения производственных совещаний, осуществление контроля над материально-техническими ресурсами и т.д., с целью обеспечения необходимой производительности работы подрядчиков, а также соответствующего уровня состояния промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и качества конечной продукции | отдел супервайзинга бурения управления супервайзинга бурения ООО «РН-Ванкор» |