

**УТВЕРЖДЕНА**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**от «11» апреля 2023 г. № 382**

**Введена в действие с «11» апреля 2023 г.**

|  |
| --- |
| **ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»** |
| **РАССЛЕДОВАНИЕ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ** |
| **№ П3-05 И-089727 ЮЛ-428** |
| **ВЕРСИЯ 1** |

**Г. КРАСНОЯРСК**

**2023**

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3](#_Toc129959800)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc129959801)

[ОБЛАСТЬДЕЙСТВИЯ 3](#_Toc129959802)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ 4](#_Toc129959803)

[2. ГЛОССАРИЙ 5](#_Toc129959804)

[2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ 5](#_Toc129959805)

[2.2. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 5](#_Toc129959806)

[2.3. СОКРАЩЕНИЯ 6](#_Toc129959807)

[3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА 8](#_Toc129959808)

[4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 9](#_Toc129959809)

[5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИя ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ 11](#_Toc129959810)

[6. УЧЕТ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ 16](#_Toc129959811)

[7. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ 17](#_Toc129959812)

[8. ссылки 18](#_Toc129959813)

[9. ПРИЛОЖЕНИЯ 19](#_Toc129959814)

# ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящая Инструкция устанавливает порядок взаимодействия структурных подразделений по расследованию газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной на нефтяных месторождениях ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

Настоящая Инструкция разработана с учетом требований:

* Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
* приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»»;
* Положения Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше»;
* Положения Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин»;
* Типовых требований Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
* Инструкции ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № П3-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».

## ОБЛАСТЬДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»:

* управления промышленной безопасности и охраны труда;
* управления добычи нефти и газа;
* управления супервайзинга бурения;
* управления технологий и инжиниринга бурения;
* управления по организации буровых работ;
* управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования;
* отдела геологического сопровождения бурения скважин;
* отдела супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий;
* иных структурных подразделений ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»,

задействованных в процессе контроля и предоставления информации сервисным предприятиям бурения, капитального ремонта восстановления скважин методом зарезки бокового ствола, освоения, испытания, ремонта, ликвидации и консервации нефтяных и газовых скважин на нефтяных месторождениях ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз».

Структурные подразделения ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, задействованными в строительстве, реконструкции скважин, текущем и капитальном ремонте, освоении, испытании, проведении исследований, ликвидации, гидравлическом разрыве пласта, консервации, эксплуатации нефтяных и газовых скважин, обязаны включать в договоры соответствующие условия для соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящей Инструкцией.

## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.

# ГЛОССАРИЙ

## ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются термины Корпоративного глоссария: *Происшествие, Подрядная организация (Подрядчик).*

## ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Буровой ПОДРЯДЧИК | ⎯ | подрядная организация, осуществляющая процесс строительства и реконструкции скважин в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами, рабочими программами, посредством предоставления исправного бурового оборудования и инструмента, комплектной обученной буровой бригады и квалифицированных инженерно-технических работников, выполняющая работу в соответствии с договором подряда на строительство (реконструкцию) скважин, заключенным с ООО  «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ НА СКВАЖИНЕ (ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ) | ⎯ | вид осложнения, при котором поступление флюида из пласта в скважину или через ее устье можно регулировать или приостанавливать с помощью противовыбросового оборудования. |
| ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНЫ | ⎯ | вид осложнения, при котором поступление флюида из пласта в скважину или через ее устье можно регулировать или приостанавливать с помощью противовыбросового оборудования. |
| КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ | ⎯ | работы, связанные с изменением эксплуатационного объекта, креплением рыхлых коллекторов, восстановлением герметичности цементного камня, обсадной колонны и устранением ее деформаций, ограничением притоков пластовых, закачиваемых вод и вод из пластов-обводнителей, с ловильными, устранением заколонных перетоков газа и другими сложными работами в стволе скважины. |
| ОСЛОЖНЕНИЕ | ⎯ | событие, связанное с нарушением нормального хода производственного процесса (без разрушения оборудования, без отказа или нарушения технических устройств), требующее дополнительных затрат материальных средств и времени (кроме осложнений геологического характера). |
| РАССЛЕДОВАНИЕ ПРОИШЕСТВИЯ | ⎯ | комплекс мер, направленных на установление обстоятельств и причин происшествия, размера причиненного вреда, разработку мер по устранению его последствий и мероприятий для предупреждения аналогичных происшествий на объектах ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| РЕКОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИН | ⎯ | комплекс работ по сооружению дополнительных столов скважины (в том числе углубление скважины через башмак) с целью вскрытия дополнительных продуктивных мощностей и извлечения остаточных запасов нефти или оценки продуктивности горизонта и доразведки месторождений, с последующим изменением конструкции скважины и ее назначения. |
| СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН | ⎯ | комплекс работ по строительству скважин, включающий вышкомонтажные работы, бурение, крепление ствола и освоение скважины. |
| СУПЕРВАЙЗИНГ | ⎯ | надзор и контроль за качеством выполняемых работ, сроком их выполнения, качества применяемых материалов, соблюдением подрядной (сервисной) организацией норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности. |
| ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ | ⎯ | работы, связанные с переводом скважин с одного способа эксплуатации на другой в целях обеспечения заданного технологического режима работы скважины, изменением режимов работы и сменой оборудования, очисткой ствола скважины и подъемных труб от песка, парафина, солей и иных отложений и др. |

## СОКРАЩЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ГИВ | ⎯ | гидравлический индикатор веса. |
| ГИС | ⎯ | геофизические исследования скважин. |
| ГНВП без ПУС | ⎯ | газонефтеводопроявление без потери управления скважиной. |
| ГНКТ | ⎯ | гибкая насосно-компрессорная труба. |
| ГРП | ⎯ | гидравлический разрыв пласта. |
| ГТИ | ⎯ | геолого-техническая информация. |
| ДПБОТОС в РиД НГиКС | ⎯ | Департамент промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в разведке и добычи, нефтегазовом и корпоративном сервисе ПАО «НК «Роснефть». |
| ЗБС | ⎯ | забуривание боковых стволов. |
| ИВЭ | ⎯ | индикатор веса электронный. |
| КОМИССИЯ | ⎯ | Комиссия по расследованию ГНВП без ПУС. |
| КОМПАНИЯ | ⎯ | группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества. |
| Общество | ⎯ | ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ОГР | ⎯ | отдел геологоразведочных работ ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ОГСБС | ⎯ | отдел геологического сопровождения бурения скважин ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ОСРСиСТ | ⎯ | отдел супервайзинга реконструкции скважин и скважинных технологий ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ОТКРС | ⎯ | отдел текущего и капитального ремонта скважин ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| ПБОТОС | ⎯ | промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды. |
| СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП) | ⎯ | структурное подразделение ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной Инструкцией о структурном подразделении. |
| ТКРС | ⎯ | текущий капитальный ремонт скважин. |
| УПБиОТ | ⎯ | управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| УОБР | ⎯ | управление по организации буровых работ ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |
| УСБ | ⎯ | управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз». |

# УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

* ЗГД по направлениям деятельности;
* УОБР;
* УСБ;
* ОСРСиСТ;
* ОТКРС;
* ОГСБС;
* ОГР;
* Кураторы договоров, руководители кураторов договоров с подрядными организациями, допустившими ГНВП без ПУС;
* Работники ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», участвующие в расследовании ГНВП без ПУС;
* Иные должностные лица и работники подрядных/субподрядных /сторонних организаций и прочие работники, участвующие в расследовании ГНВП без ПУС на месторождениях ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

# ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

* 1. Целью расследования ГНВП без ПУС является:
* определение причин и виновных лиц, допустивших ГНВП без ПУС;
* формирование плана действий по ликвидации ГНВП без ПУС (в случае длительного ГНВП без ПУС);
* формирование корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения ГНВП без ПУС.
  1. Ответственными за проведение своевременного и качественного расследования ГНВП без ПУС являются заместители генерального директора по направлениям деятельности.
  2. Срок проведения расследования ГНВП без ПУС – 10 рабочих дней с даты обнаружения происшествия.
  3. В Обществе создается Комиссия на основании приказа по следующим направлениям производственной деятельности:
* строительство эксплуатационных скважин, реконструкция скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительство поисковых и разведочных скважин;
* ремонт, реконструкция, консервация и ликвидация скважин, освоение скважин после бурения, эксплуатация скважин;
* геофизические исследования работы в скважинах (без бригад ТКРС).
  1. Состав Комиссии должен состоять не менее 5 человек.
  2. В состав Комиссии включают:
* председатель Комиссии – заместитель генерального директора по направлению деятельности;
* заместитель председателя Комиссии – начальник управления по направлению деятельности;
* члены Комиссии:
* куратор договора;
* главный / ведущий специалист по противофонтанной безопасности отдела промышленной безопасности;
* другие работники Общества в рамках своих должностных обязанностей, определенные председателем Комиссии / заместителем председателя Комиссии;
* представители подрядных организаций (технический руководитель; заместитель руководителя по ПБОТОС), допустивших ГНВП без ПУС.
  1. На период отсутствия указанных в 4.6 настоящей Инструкции работников (отпуск, больничный, командировка и т.д.) в состав Комиссии включаются лица, замещающие их по приказу.
  2. Председатель Комиссии вправе привлекать к участию в расследовании ГНВП без ПУС представителей ПАСФ, оказывающего услуги по противофонтанной безопасности на месторождениях Общества.
  3. По окончании расследования Комиссия составляет Акт расследования ГНВП без ПУС согласно формам [Приложение 1](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_1._ФОРМА); [Приложение 2](#ПРИЛОЖЕНИЕ_2); [Приложение 3](#Приложение_3).
  4. Ответственность за своевременную организацию и проведение расследования, а также оформление Акта расследования ГНВП без ПУС возлагается на председателя Комиссии по расследованию ГНВП без ПУС.

# ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИя ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

* 1. В соответствии с Положением Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше» и Типовыми требованиями Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» расследование ГНВП без ПУС производится Комиссией в два этапа:
* 1 этап – сбор и изучение информации о произошедшем ГНВП без ПУС, оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС, выработка оптимальных мероприятий по снижению рисков ГНВП без ПУС при проведении работ по строительству эксплуатационных скважин, реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительству поисковых и разведочных скважин (этап бурения, этап испытания) на объектах Общества;
* 2 этап – определение причин и виновных лиц, допустивших ГНВП без ПУС, оформление, подписание и утверждение Акта расследования ГНВП без ПУС с указанием корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения ГНВП без ПУС.
  1. Для расследования ГНВП без ПУС куратор договора подрядной организации, в которой произошло происшествие, совместно со специалистом по направлению деятельности: супервайзером (по бурению), супервайзером (по ТКРС), ведущим инженером (при ГИС) проводят проверку:
* наличия у работников бригад, партий, флотов инструктажей, удостоверений о прохождении обучения и проверки знаний/аттестации в области ПБОТОС в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Компании;
* состояния работников, находящихся на объекте (при необходимости проводится медицинское освидетельствование);
* записей о проделанной работе в вахтовом журнале, наличия эскиза спущенного оборудования;
* наличия разрешительной документации на проведение данного вида работ (плана работ на проведение ТКРС, ГРП, ГНКТ, освоение, геофизических работ, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или реконструкцию скважины, разрешение на ведение работ от ПАФС, паспортов, акта глушения (опережающего), сертификатов соответствия на жидкость глушения и т.д.);
* соответствия выполненных работ утверждённому в подрядной организации и согласованному в Обществе плану работ, программе работ.
  1. Комиссией собираются материалы для расследования ГНВП без ПУС, представленные в Таблице 1 (Сбор первичной документации по факту ГНВП без ПУС).
  2. Подрядная организация при проведении работ на скважине, где произошло ГНВП без ПУС, обязана в течение одного календарного дня с момента обнаружения ГНВП без ПУС собрать и предоставить Комиссии первичные документы, представленные в Таблице 1 (Сбор первичной документации по факту ГНВП без ПУС).
  3. В случае не предоставления первичных материалов в сроки, указанные в Таблице 1, работа бригады, партии, флота подрядной организации, в которой произошло ГНВП без ПУС, приостанавливается (по решению членов Комиссии) до их полного предоставления.

**Таблица 1**

**Порядок расследования газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной**

| **№** | **Операция (Функция)** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ.**  **СРОК ИСПОЛНЕНИЯ** | **документ, возникающий в результате действия** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Сбор и проверка первичных документов по факту ГНВП без ПУС | УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС подрядная организация.  В течение одного календарного дня от факта обнаружения ГНВП без ПУС | ***Входящие:***  Первичные документы по факту ликвидации происшествия на объекте работ.  ***Продукт:***  1. Объяснительные записки мастера и членов бригады, партии, флота подрядной организации.  2. Эскизы, схемы аварийного оборудования.  3. Оригиналы плана - заказа; плана работ, программы работ, наряда-задания на глушение скважины, акта на глушение.  4. Копии: плана работ на проведение ТКРС, ГРП, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или ЗБС, паспортов, акта глушения (опережающего), сертификатов соответствия на жидкость глушения и др.  5. Показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, ИВЭ-50, ГИВ – 6) или их аналогов, используемых при строительстве скважин, работах по КРС, ГИС (гистограммы, диаграммы картограммы), с расшифровкой информации.  6. Диаграммы датчика давления в манифольде.  7. Акт отбивки статического уровня жидкости в скважине.  8. Фотоматериалы и видеоматериалы.  9. Паспорта на оборудование, буровой инструмент или НКТ (при необходимости);  10. Сертификаты на материалы.  11. Структурные подразделения по направлению деятельности собирают у работников бригад, партий, флотов:   * удостоверения о прохождении обучения и аттестации, инструктажей; * медицинского освидетельствования; * записей о проделанной работе в вахтовом журнале, эскиза компоновки; * разрешительной документации (плана работ на ТКРС, ГРП, ГИС, освоение, геофизические работы, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение и ЗБС, паспортов, акта глушения (опережающего), актов опрессовке противовыбросового оборудования на устье, технологических актов с момента работы на скважине, акта о начале осложнения,сертификатов соответствия на жидкость глушения и другие документы, требуемые для установления причин ГНВП без ПУС   13.Утверждённый и согласованный план работ, программа работ.  12. прочие документы, запрошенные членами Комиссии.  ***Требования:***  Исполнитель контролирует и участвует в действиях подрядной (сервисной) организации по качественному и своевременному сбору первичных документов  Первичные материалы сканируются в файл формата PDF, и направляется в УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС |
| 2 | Проведение первого этапа расследования ГНВП без ПУС | Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций.  В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС. | ***Входящие:***  Первичные документы по факту происшествия на объекте работ.  ***Продукт:***  Проект Акта расследования ГНВП без ПУС.  ***Требования:***  1. Изучение документов.  2. Осмотр оборудования.  3. Оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС.  4. Разработка предложений по ликвидации происшествий (по необходимости). понедопущению аналогичных происшествий. |
| 3 | Передача первичных материалов по расследованию ГНВП без ПУС. | Подрядная (сервисная) организация.  В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС. | ***Входящие:***  Дополнительно запрошенные Комиссией первичные материалы формата PDF.  ***Продукт:***  Материалы для расследования.  ***Требования:***  Первичные материалы сканируются в файл формата PDF направляется в курирующие СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества). |
| 4 | Формирование плана работ по ликвидации происшествия | УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, подрядная (сервисная) организация.  В течение одного календарного дня от факта обнаружения происшествия. | ***Входящие:***  Первичные материалы формата PDF.  ***Продукт:***  План мероприятий по недопущению аналогичных происшествий.  ***Требования:***  Совместно формируют план мероприятий по корректирующим и предупреждающим действиям для снижения рисков возникновения ГНВП без ПУС при производстве работ,   1. и согласовывают его с курирующим СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС (Общества). 2. При необходимости проводятся экспертизы (Инженерно-технические, [медицинские](https://expguild.com/uslugi/meditsinskie-i-psikhiatricheskie-ekspertizy/) и т.п.) |
| 5 | Дополнительное расследование (при необходимости) | УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, подрядная (сервисная) организация.  Не более 30 календарных дней с момента завершения 1 этапа расследования ГНВП без ПУС | ***Входящие:***  Заключение экспертизы.  ***Продукт:***  Дополнительный акт расследования.  ***Требования:***  Проведение дополнительной независимой экспертизы посредством диагностики или анализа материалов, оборудования и инструмента. Заключение независимой экспертизы осуществляют в специализированной лаборатории, имеющей аттестацию на проведение подобных работ. |
| 6 | Проведение второго этапа расследования ГНВП без ПУС | Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций.  В течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта происшествия. | ***Входящие:***  Первичные материалы формата PDF.  ***Продукт:***  Акт расследования ГНВП без ПУС.  ***Требования:***  Определение причин и виновников происшествия, оформление, подписание и утверждение акта расследования ГНВП без ПУС. |
| 7 | Издание распорядительного документа о ГНВП без ПУС | СП.  Не более десяти календарных дней от факта ликвидации происшествия. | ***Входящие:***  Подписанный и утвержденный акт расследования ГНВП без ПУС.  ***Продукт:***  Распоряжение Общества.  ***Требования:***  Подготовка распоряжения осуществляется СП, в зоне ответственности которого произошло ГНВП без ПУС (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС).  Обязательные согласующие лица:   * руководитель СП, * заместитель генерального директора по направлению, * первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер.   Распоряжение подписывает генеральный директор. |

* 1. Контроль за достоверным, полным и своевременным предоставлением подрядной организацией первичных материалов для расследования ГНВП без ПУС возлагается на работников Общества:
* УОБР, УСБ – при строительстве эксплуатационных скважин, реконструкции скважин методом зарезки боковых стволов и на этапе заканчивания скважин после бурения, строительстве поисковых и разведочных скважин;
* ОСРСиСТ, ОТКРС – при ремонте, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, освоении скважин после бурения, эксплуатации скважин;
* ОГСБС, ОГР – при геофизических исследованиях в скважинах (без бригад ТКРС).
  1. В течение одного календарного дня с момента допущения ГНВП без ПУС подрядная организация, совместно с работниками СП Общества по направлениям деятельности, перечисленным в пункте 5.6 настоящей Инструкции, разрабатывают, согласовывают и утверждают план работ по ликвидации происшествия.
  2. В течение двух календарных дней с момента допущения ГНВП без ПУС Комиссия изучает представленные материалы, проводит осмотр оборудования на объекте работ, оценивает ситуацию, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС. После чего, вырабатывает предложения по ликвидации происшествия.
  3. В случае если необходимо проведение экспертизы, дополнительных исследований и диагностики материалов оборудования или других действий, возможно продление расследования, но не более чем на 30 календарных дней с момента завершения первого этапа расследования ГНВП без ПУС.
  4. На втором этапе расследования, в течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта ликвидации происшествия, Комиссия определяет причины и виновников происшествия, составляет и подписывает Акт расследования ГНВП без ПУС членами Комиссии и представителями подрядных организаций, допустивших происшествие. В случае несогласия с выводами по расследованию Комиссии, каждый представитель сторон, принимавший участие в расследовании ГНВП без ПУС, может указать свое особое мнение.
  5. В случае возникновения разногласий в процессе расследования первого этапа и/или, если Комиссия не может определить причины, то подрядная организация, под контролем СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества) обязана провести дополнительную независимую экспертизу, диагностику или анализ материалов, оборудования и инструмента в специализированной лаборатории, имеющей аттестацию на проведение подобных работ.
  6. В случае, когда причину ГНВП без ПУС установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, окончательное решение по причине и виновных за ГНВП без ПУС, председатель Комиссии по направлению деятельности выносит по завершению работ на скважине.
  7. В соответствии с Положением Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» и Инструкцией ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № П3-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов» основные причины ГНВП без ПУС при проведении ТКРС, бурении, ЗБС, ГРП, ГНКТ, ГИС, ПВР, освоении после бурения, испытании, ликвидации, консервации нефтяных и газовых скважин на объектах Общества, являются:
* недолив жидкости глушения, несоответствие параметров промывочной жидкости;
* нарушение технологии ремонта;
* неисправное подземное оборудование;
* поглощение бурового раствора;
* неверно указанные данные в плане или программе работ.

# УЧЕТ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

* 1. Порядок учёта газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной представлен в Таблице 2.

**Таблица 2**

**Порядок учёта газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной**

| **№ п/п** | **операция**  **(Функция)** | **Ответственный исполнитель. Срок Исполнения** | **Метод и документирование** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Рассылка материалов по расследованию ГНВП без ПУС | УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС.  В течение четырех календарных дней с момента утверждения Акта расследования ГНВП без ПУС Общества. | ***Входящие:***  Пакет документов расследования ГНВП без ПУС  ***Продукт:***  1. Оригиналы документов расследования ГНВП без ПУС.  2. Электронная версия акта расследования ГНВП без ПУС.  ***Требования:***  СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС) передают в УПБиОТ пакет оригинальных документов расследования ГНВП без ПУС. |
| 2 | Подготовка отчета по ГНВП без ПУС | УПБиОТ.  До 5 числа, следующего за отчетным месяцем. | ***Входящие:***  **Информация с месторождения.**  ***Продукт:***  **Письмо в ПАО «НК «Роснефть» о предоставлении ежемесячной информации ГНВП без ПУС.**  ***Требования:***  **Работник УПБиОТ Общества формирует и направляет в** ДПБОТОС в РиД НГиКС ПАО «НК «Роснефть» **отчет о произошедших ГНВП без ПУС за отчетный месяц. Отчет в по форме согласно** [Приложению 5.](#Приложение_5) |
| 3 | Формирование мероприятий по снижению рисков ГНВП без ПУС в СП | СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, УПБиОТ). Ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом или по мере увеличения  ГНВП без ПУС. | ***Входящие:***  Сводная информация с месторождения.  ***Продукт:***  Мероприятия по корректирующим и предупреждающим действиям для снижения рисков возникновения ГНВП без ПУС при производстве работ.  ***Требования:***  СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, УПБиОТ формируют и направляют в подрядные (сервисные) организации по ТКРС, ГРП, ГНКТ, ГИС, ЗБС, бурению, освоению и в ДПБОТОС в РиД НГиКС ПАО «НК «Роснефть» мероприятия по снижению рисков  ГНВП без ПУС при производстве работ. |

* 1. После проведенного расследования ГНВП без ПУС УПБиОТ Общества регистрирует его в журнале регистрации ГНВП без ПУС ([Приложение 4](#Приложение_4)).

# ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

* 1. В УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества хранятся следующие документы:
* оригинал акта расследования ГНВП без ПУС;
* оригиналы документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз от СП Общества (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС), курирующих буровых подрядчиков, ТКРС, ГРП, ГНКТ и подрядные организации по ГИС.
  1. В УПБиОТ хранятся следующие документы:
* копия акта расследования ГНВП без ПУС;
* копии документов, представленных в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.
  1. В подрядной организации по бурению скважин, ЗБС, ТКРС, ГРП и ГИС хранятся следующие документы:
* копия акта расследования ГНВП без ПУС;
* копии документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.

# ссылки

1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектах».
2. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
3. Положение Компании № П2-05.01 Р-0493 «Расследование аварий и осложнений при текущем и капитальном ремонте скважин на суше»;
4. Положение Компании № П3-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин»;
5. Типовые требования Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше»;
6. Инструкция ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» № П3-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».

# ПРИЛОЖЕНИЯ

**Таблица 3**

**Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Форма акта расследования ГНВП без ПУС при строительстве и восстановлении скважины методом зарезки бокового ствола | Включено в настоящий файл |
| 2 | Форма акта расследования ГНВП без ПУС при текущем и капитальном ремонте, освоении скважины | Включено в настоящий файл |
| 3 | Форма акта расследования ГНВП без ПУС при геофизических исследованиях скважин на эксплуатационном фонде | Включено в настоящий файл |
| 4 | Форма журнала учета ГНВП без ПУС | Включено в настоящий файл |
| 5 | Форма отчета, направляемого в ДПБОТОС в РиД НГиКС ПАО «НК «Роснефть» | Включено в настоящий файл |

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ВОССТАНОВЛЕНИИ СКВАЖИНЫ МЕТОДОМ ЗАРЕЗКИ БОКОВОГО СТВОЛА

|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
| Председатель комиссии  ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия |
| «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

**АКТ**

**расследования ГНВП без ПУС при строительстве и восстановлении скважины**

**методом зарезки бокового ствола**

Подрядчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Куст №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Скважина №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О. Бурового мастера\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Вид происшествия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата начала ГНВП без ПУС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. **Геолого-техническая характеристика скважины.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение. | | | | | | |  | | |
| Категория скважины | | | | | | |  | | |
| Назначение скважины | | | | | | |  | | |
| Пластовое давление | | | | | | |  | | |
| Расчётный дебит скважины, м³ | | | | | | |  | | |
| Диаметр предыдущей колонны, мм | | | | | | |  | | |
| Глубина башмака предыдущей колонны (глубина вырезки окна), м | | | | | | |  | | |
| Проектный забой скважины, м | | | | | | |  | | |
| Текущий забой скважины, м | | | | | | |  | | |
| Аварийный забой, м | | | | | | |  | | |
| Макс. кривизна скважины/глубина, град/м | | | | | | |  | |  |
| Параметры бурового раствора | Тип бурового раствора | Плотность, г/см³ | Вязкость по СПВ-5 | Водоотдача за 30 мин, см³ | Содержание песка, | Реология | | | |
| YP | | PY | |
| Проектные |  |  |  |  |  |  | |  | |
| Фактические |  |  |  |  |  |  | |  | |

1. **Дополнительные сведения.**

|  |
| --- |
| Дополнительная информация по аварий, аварийному элементу, оборудованию или инструменту (КНБК и т.д.) |

1. **Описание:**

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

1. **Причины:**

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

1. **Виновник:**

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

1. **Планируемые мероприятия с целью ликвидации:**

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

1. **Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения:**

Состав комиссии ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»

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

Ф.И.О., подпись

Уполномоченный представитель подрядной

организации виновном ГНВП без ПУС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Должность Предприятие Ф.И.О., подпись

**Наличие документов прилагаемых к акту**

|  |  |
| --- | --- |
| План-заказ на выполняемые работы |  |
| Программа работ на строительство или капитальном ремонте скважин (методом зарезки боковых стволов) |  |
| Объяснительные записки персонала |  |
| Схема аварий, осложнений, иного оборудования оставшегося в скважине |  |
| Расшифровка показаний ИВЭ-50 или ГИВ-6, станции ГТИ |  |
| Паспорт и сертификат на оборудование или инструмент (с учётом наработки) |  |
| Акты проведения дефектоскопии оборудования |  |
| Другие документы: |  |

В случае необходимости перечень документов по скважине может быть расширен

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ ТЕКУЩЕМ И КАПИТАЛЬНОМ РЕМОНТЕ, ОСВОЕНИИ СКВАЖИНЫ

|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
| Председатель комиссии  ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия |
| «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

**АКТ**

**расследования ГНВП без ПУС при ТКРС, освоении скважины**

**1. Данные по подрядчику**

Дата и время начала отклонения от запланированного технологического процесса:

|  |
| --- |
|  |

Наименование организации:

|  |  |
| --- | --- |
|  | |
| Наименование подразделения/участка |  |

Проводимые работы на момент отклонения от запланированного технологического процесса:

|  |
| --- |
|  |
|  |
|  |

**2. Данные по скважине**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение | | | | | | |  | | | | | | | | | | Куст | | | | | |  | | | | | | | | | | Скважина | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | Начало ремонта | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Тип скважины | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | % воды | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Категория скв. | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | Пл. давление | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | атм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Э/колонна | | |  | | | | | | | | мм. | | | | | | | Буф. Давл | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | атм. | | | | | | | Дата замера | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Н иск. | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | м. | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Н тек. | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | м. | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Интервалы перфорации | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | м. | | | | Расстояние от устья скважины до верхних | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Интервалы перфорации | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | м. | | | | отверстий перфорации по вертикали | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | м. | |
| Номера Влияющих скважин | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | м. | | | | Состояние влияющих скважин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ОТК/ЗАКР | | | | | | | | |
| В скважину спущено оборудование: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D | | |  | | | | | | | | | | мм. | | | | | | длина | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | м. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | D | | |  | | | | | | | | | | мм. | | | | | | длина | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | м. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D | | |  | | | | | | | | | | мм. | | | | | | длина | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | м. | | | | | | | | | | | | |
| **3. Данные листа глушения согласно план-заказа:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дата выдачи | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Раствор глушения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рецептура ЖГ | | | | |  | | | | | | | плотность | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | г/см³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Блокирующая пачка (тип) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | объем | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кол-во циклов | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1-й цикл: V, м³ | | | | | |  | | | | | | | | | | Время закачки | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | мин | | | | | | | Время перемещ. | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | час | | |
| 2-й цикл: V, м³ | | | | | |  | | | | | | | | | | Время закачки | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | мин | | | | | | | Время перемещ. | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | час | | |
| **4. Сведения согласно акта глушения:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дата глушения | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Исправность Ф/А | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Циркуляция появилась через | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | м³ | | | |
| Ремонт задвижек | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Буф. давл. | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | атм. | | | | | Дата замера | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Сливн. клапан | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Опрессовка НКТ на 60 атм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Направление глушения | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Циркуляция | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | Поглощение | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Дата глушения | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рецептура ЖГ | | | | | с | | | | | | | | плотность | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | г/см³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Блокирующая пачка (тип) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | объем | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1-й цикл: V, м³ | | | | | |  | | | | | | | | | | Время закачки | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | мин | | | | | | | Время перемещ. | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | час | |
| 2-й цикл: V, м³ | | | | | |  | | | | | | | | | | Время закачки | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | мин | | | | | | | Время перемещ. | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | час | |
| Состояние скважины после глушения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | раствором уд.веса | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | г/см³ | | | |
| Ризб |  | | | | | | | | | | | | | атм. | | | | | | за время | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | мин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**5. Время разрядки** (**Согласование разрядки производить каждые 4часа с представителем Заказчика на объекте**)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| дата | начало разрядки | окончание разрядки | Ризб (атм) в конце | Удельный вес жидкости на выходе | (час) | дата | начало разрядки | окончание разрядки | Ризб (атм) в конце | Удельный вес жидкости на выходе | (час) | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **производительное время с учетом обеда** | | | | | | | | | | | |  |

Соответствие плана заказа факту глушения

|  |
| --- |
|  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **6. Данные по повторному глушению:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Дата глушения | | | | |  | | | |
| Направление глушения | | | | | |  | | | | | | | | | Циркуляция | | |  | | | | | | | Поглощение | | |  | | |
| Дата глушения | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рецептура ЖГ | | |  | | | | плотность | | | |  | | | | | | | | | г/см³ | | | | | | | | | | |
| Блокирующая пачка (тип) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | объем | | |  | | | | | | |
| 1-й цикл: V, м³ | | | |  | | | | | Время закачки | | | |  | | | | мин | | | | | Время перемещ. | | | | |  | | | час |
| 2-й цикл: V, м³ | | | |  | | | | | Время закачки | | | |  | | | | мин | | | | | Время перемещ. | | | | |  | | | час |
| Состояние скважины после глушения | | | | | | | | | |  | | | | | | | раствором уд.веса | | | | | | | | |  | | | г/см³ | |
| Ризб |  | | | | | | | атм. | | за время | | | | | |  | мин | | | | | | | | | | | | | |
| Время разрядки | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | (час) | | | | | | | | | | | |
| **7. Причины отклонения от запланированного технологического процесса:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **8. Ответственный за отклонения от запланированного технологического процесса:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **9. Планируемые мероприятия с целью предупреждения:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| (член комиссии) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | (ФИО подпись) | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| (член комиссии) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | (ФИО подпись) | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представитель подрядной  (сервисной) организации | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| (должность, предприятие) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | (ФИО подпись) | | | | | | | |

**Документы, прилагаемые к акту**

|  |  |
| --- | --- |
| План-заказ на выполняемые работы |  |
| План-работ на ремонт скважины |  |
| Пусковая документация |  |
| Объяснительные записки персонала |  |
| Схема противовыбросового оборудования смонтированного на устье скважины |  |
| Документация жидкости долива |  |
| Паспорта и сертификаты на оборудование (с учетом наработки) |  |
| Акты о ревизии и опрессовке на рабочее давление в условиях механических мастерских на оборудование |  |
| Акты проведения дефектоскопии оборудования |  |
| Другие документы: |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА АКТА РАССЛЕДОВАНИЯ ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЯХ СКВАЖИН НА ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ ФОНДЕ**

|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
| Председатель комиссии  ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. Фамилия |
| «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

**АКТ**

**расследования ГНВП без ПУС при ГИС**

Подрядчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Куст№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Скважина№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О. Начальник партий\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Вид происшествия \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата начала ГНВП без ПУС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**1. Геолого-техническая характеристика скважины.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторождение | | | | | |  | | |
| Категория скважины | | | | | |  | | |
| Назначение скважины | | | | | |  | | |
| Пластовое давление, атм. | | | | | |  | | |
| Расчётный дебит скважины, м³ | | | | | |  | | |
| Диаметр предыдущей колонны, мм. | | | | | |  | | |
| Глубина башмака предыдущей колонны (глубина вырезки окна), м. | | | | | |  | | |
| Проектный забой скважины, м. | | | | | |  | | |
| Текущий забой скважины, м. | | | | | |  | | |
| Осложненный забой, м. | | | | | |  | | |
| Макс. кривизна скважины/глубина, град. | | | | | |  |  | |
| Параметры раствора | Тип раствора | Плотность, г/см³ | Вязкость по СПВ-5 | СНС | Водоотдача см³/30 мин. | Реология | | |
|  | ДНС, | | ПВ,  сПз |
| Проектные |  |  |  |  |  |  | |  |
| Фактические |  |  |  |  |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2. Дополнительные сведения:** | |  | | |
|  | | | | |
| **3. Описание:** |  | | | |
|  | | | | |
| **4. Причины:** |  | | | |
|  | | | | |
| **5. Виновник:** |  | | | |
|  | | | | |
| **6. Планируемые мероприятия:** | | |  | |
|  | | | | |
| **7. Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения подобных случаев:** | | | | |
|  | | | | |
|  | | | | |
| **8. Особое мнений участников расследования:** | | | |  |
|  | | | | |
|  | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | | |
|  |  |  |
| (член комиссии) |  | (ФИО подпись) |
|  | | |
|  |  |  |
| (член комиссии) |  | (ФИО подпись) |
|  | | |
| Представитель подрядной  (сервисной) организации |  |  |
|  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
| (должность, предприятие) |  | (ФИО подпись) |

**Документы, прилагаемые к акту**

|  |  |
| --- | --- |
| План-заказ на выполняемые работы |  |
| Пусковая документация |  |
| Объяснительные записки персонала |  |
| Схема противовыбросового оборудования смонтированного на устье скважины |  |
| Документация жидкости долива |  |
| Паспорта и сертификаты на оборудование (с учетом наработки) |  |
| Акты о ревизии и опрессовке на рабочее давление в условиях механических мастерских на оборудование |  |
| Акты проведения дефектоскопии оборудования |  |
| Другие документы: |  |

**Примечание:** в случае необходимости перечень документов может быть расширен

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ГНВП БЕЗ ПУС**

**Левая сторона разворота журнала**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ П/П** | **ДАТА И ВРЕМЯ ПРОИСШЕСТВИЯ** | **МЕСТО ПРОИСШЕСТВИЯ (ЦЕХ, УЧАСТОК, БРИГАДА, И Т.П.)** | **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИСШЕСТВИЯ** | **СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Правая сторона разворота журнала**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИНЫ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЯ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ** | **КОРРЕКТИРУЮЩИЕ И ПРЕДУПРЕЖДАЮЩИЕ МЕРЫ (В Т.Ч. СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ И ОТВЕТСТВЕННЫЕ)** | **СУММА УЩЕРБА,**  **РУБ.** | **ОТМЕТКА ОБ ИСПОЛНЕНИИ** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. **ФОРМА ОТЧЕТА, НАПРАВЛЯЕМОГО В ДПБОТОС в РиД НГиКС ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ П/П** | **НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА, ГДЕ ПРОИЗОШЛО ГНВП без ПУС** | **БРИГАДА БУРЕНИЯ ЗБС, ТКРС, ПАРТИЯ ГИС,**  **ФЛОТ ГРП** | **СКВАЖИНА** | **КУСТ** | **МЕСТОРОЖДЕНИЕ** | **РАБОЧИЙ ПРОЦЕСС, ПРИ КОТОРОМ ПРОИЗОШЛО ГНВП без ПУС** | **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗОШЕДШЕГО ГНВП без ПУС. ПРЕДЛОЖЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТУ РАССЛЕДОВАНИЯ** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

### 