

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**

№ ПЗ-05 И-089727 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 1 ИЗМ.1

Г. КРАСНОЯРСК
2023



СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ.....	4
2. ГЛОССАРИЙ	5
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	5
2.2. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА	5
2.3. СОКРАЩЕНИЯ	6
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	8
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	9
5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ	11
6. УЧЕТ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ	16
7. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ.....	17
8. ССЫЛКИ	18
9. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	19

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».



1. 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 ИБ-0002 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

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.



2. ГЛОССАРИЙ

2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются термины Корпоративного глоссария: *Газонефтеводопроявление на скважине, Газонефтеводопроявление без потери управления скважиной, Происшествие, Структурное подразделение.*

2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются роли Корпоративного глоссария: *Подрядная организация (Подрядчик), Буровой подрядчик.*

2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

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)



ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ

организацией норм, правил охраны труда, окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

- 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.

2.4. 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.
СП	—	структурное подразделение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ТКРС	—	текущий и 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».



3. 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».



4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. 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.

4.2. Ответственными за проведение своевременного и качественного расследования ГНВП без ПУС являются заместители генерального директора по направлениям деятельности.

4.3. Срок проведения расследования ГНВП без ПУС – 10 рабочих дней с даты обнаружения происшествия.

4.4. 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).

4.5. Состав Комиссии должен состоять не менее 5 человек.

4.6. 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.

4.7. 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.

4.8. Председатель Комиссии вправе привлекать к участию в расследовании ГНВП без ПУС представителей ПАСФ, оказывающего услуги по противофонтанной безопасности на месторождениях Общества.



4.9. По окончании расследования Комиссия составляет Акт расследования ГНВП без ПУС согласно формам [Приложение 1](#); [Приложение 2](#); [Приложение 3](#).

4.10. Ответственность за своевременную организацию и проведение расследования, а также оформление Акта расследования ГНВП без ПУС возлагается на председателя Комиссии по расследованию ГНВП без ПУС.



5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

5.1. 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.

5.2. 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.

5.3. Комиссией собираются материалы для расследования ГНВП без ПУС, представленные в Таблице 1 (Сбор первичной документации по факту ГНВП без ПУС).

5.4. 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).



5.5. 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	<u>Входящие:</u> Первичные документы по факту ликвидации происшествия на объекте работ. <u>Продукт:</u> 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. Утвержденный и согласованный план работ, программа работ. 12. прочие документы, запрошенные членами Комиссии.



№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ДОКУМЕНТ, ВОЗНИКАЮЩИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4
			<p><u>Требования:</u> 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</p>
2	Проведение первого этапа расследования ГНВП без ПУС	<p>Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций.</p> <p>В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС.</p>	<p><u>Входящие:</u> Первичные документы по факту происшествия на объекте работ.</p> <p><u>Продукт:</u> Проект Акта расследования ГНВП без ПУС.</p> <p><u>Требования:</u> 1. Изучение документов. 2. Осмотр оборудования. 3. Оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС. 4. Разработка (при необходимости) дополнительных предложений по ликвидации происшествия и/или плана работ по глушению скважины.</p>
3	Передача дополнительных первичных материалов по расследованию ГНВП без ПУС	<p>Подрядная (сервисная) организация.</p> <p>В течение двух календарных дней от факта обнаружения ГНВП без ПУС.</p>	<p><u>Входящие:</u> Дополнительно запрошенные Комиссией первичные материалы формата PDF.</p> <p><u>Продукт:</u> Материалы для расследования.</p> <p><u>Требования:</u> Первичные материалы сканируются в файл формата PDF направляется в курирующие СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС Общества).</p>
4	Проведение второго этапа расследования ГНВП без ПУС	<p>Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций.</p> <p>В течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта происшествия.</p>	<p><u>Входящие:</u> Первичные материалы формата PDF.</p> <p><u>Продукт:</u> Проект Акта расследования ГНВП без ПУС.</p> <p><u>Требования:</u> Определение причин и виновников происшествия, оформление, подписание и утверждение акта расследования ГНВП без ПУС.</p>
5	Продление сроков расследования ГНВП без ПУС (при необходимости)	<p>УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС, подрядная (сервисная) организация.</p> <p>10 рабочих дней и более</p>	<p><u>Входящие:</u> Объективные (обоснованные) причины (необходимость проведения экспертизы, дополнительных исследований и диагностики материалов оборудования или других действий)</p> <p><u>Продукт:</u> Приказ о продлении расследования ГНВП без ПУС Проект Акта расследования ГНВП без ПУС с учетом рассмотрения дополнительных материалов (результаты экспертиз, исследований и др.)</p> <p><u>Требования:</u> Срок подготовки и подписания приказа о продлении расследования ГНВП без ПУС – не более 2-х рабочих дней до планируемой даты завершения расследования ГНВП без ПУС.</p>



№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ДОКУМЕНТ, ВОЗНИКАЮЩИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4
			Проведение дополнительной независимой экспертизы посредством диагностики или анализа материалов, оборудования и инструмента осуществляется в специализированной лаборатории, имеющей аттестацию на проведение подобных работ.
6	Утверждение Акта расследования ГНВП без ПУС	Комиссия, представители подрядных (сервисных) организаций Срок утверждения Акта расследования ГНВП без ПУС – в соответствии с приказом о расследовании /приказом о продлении расследования	<u>Входящие:</u> Проект Акта расследования ГНВП без ПУС <u>Продукт:</u> Подписанный и утвержденный Акт расследования ГНВП без ПУС <u>Требования:</u> Акт расследования ГНВП без ПУС подписывается 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.

5.6. 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 резки 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).

5.7. 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 и/или глушению скважины.

5.8. 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, разрабатывает (при необходимости) дополнительные предложения по ликвидации происшествия и/или плана работ по глушению скважины.

5.9. На втором этапе расследования, в течение двух календарных дней с момента представления первичных документов, или не более пяти календарных дней от факта ликвидации происшествия и/или глушению скважины. 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.

5.10. 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.

5.11. По решению председателя комиссии на основании объективных (обоснованных) причин (в зависимости от готовности и наличия материалов расследования, позволяющих сделать окончательный вывод о причинах происшествия (справки, заключения, результаты экспертиз и прочее)), срок расследования ГНВП без ПУС может быть продлен приказом на 10 рабочих дней и более. Срок подготовки и подписания приказа о продлении расследования ГНВП без ПУС – не более 2-х рабочих дней до планируемой даты завершения расследования.

5.12. В соответствии с Положением Компании № ПЗ-05 С-0257 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» и Инструкцией по безопасности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 ИБ-0002 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

5.1. 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 трех рабочего с момента утверждения Акта расследования ГНВП без ПУС	<u>Входящие:</u> Пакет документов по расследованию ГНВП без ПУС, включая Акт расследования ГНВП без ПУС и приложения к нему <u>Продукт:</u> Пакет документов (копии в формате PDF) по расследованию ГНВП без ПУС, включая Акт расследования ГНВП без ПУС и приложения к нему <u>Требования:</u> СП (УСБ, УОБР, ОСРСиСТ, ОТКРС, ОГР, ОГСБС) передают в УПБиОТ пакет документов (копии в формате PDF) по расследованию ГНВП без ПУС, включая Акт расследования ГНВП без ПУС и приложения к нему
2	Подготовка отчета по ГНВП без ПУС	УПБиОТ До 5 числа, следующего за отчетным месяцем	<u>Входящие:</u> Пакет документов (копии в формате PDF) по расследованию ГНВП без ПУС, включая Акт расследования ГНВП без ПУС и приложения к нему <u>Продукт:</u> Письмо Общества о направлении информации по ГНВП без ПУС. <u>Требования:</u> По факту допущения ГНВП без ПУС УПБиОТ формирует и направляет в ДПБОТОС в РИД НГИКС ПАО «НК «Роснефть» отчет о произошедших ГНВП без ПУС за отчетный месяц согласно Приложению 5 .

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



6. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

7.1 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.

7.2 В УПБиОТ хранятся следующие документы:

- копия акта расследования ГНВП без ПУС;
- копии документов, представленных в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.

7.3 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.



7. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
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 № ПЗ-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» № ПЗ-05 ИБ-0002 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».



8. 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, м ³							
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/см ³	Вязкост ь по СПВ-5	Водоотд ача за 30 мин, см ³	Содержан ие песка,	Реология	
						УР	РУ
Проектные							
Фактические							

2. Дополнительные сведения.

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

3. Описание:

4. Причины:

5. Виновник:

6. Планируемые мероприятия с целью ликвидации:

7. Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения:



Состав комиссии ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»

Ф.И.О., подпись

Уполномоченный представитель подрядной
организации виновном ГНВП без ПУС

Должность
Ф.И.О., подпись

Предприятие

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 4 часа 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





Документ передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:		Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
		 ООО "СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ" Калуцкий Игнат Иванович, Заместитель генерального директора по бурению	 Не требуется для подписания	1280D22000010005685A с 15.08.2023 09:01 по 15.08.2024 09:11 GMT+03:00	06.06.2024 07:47 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается
ответная
подпись