



УТВЕРЖДЕН

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «30» июня 2023 г. № 796

Введен в действие с «30» июня 2023 г.

**РЕГЛАМЕНТ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА
ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»**

**РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЙ В ПРОЦЕССЕ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ВОССТАНОВЛЕНИЯ СКВАЖИН
МЕТОДОМ ЗАРЕЗКИ БОКОВЫХ СТВОЛОВ**

№ П2-10 РГБП-0001 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 2

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ	3
2. ГЛОССАРИЙ	4
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	4
2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	4
2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА	4
2.4. СОКРАЩЕНИЯ	5
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА	6
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	7
5. РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЙ	9
5.1. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ОСЛОЖНЕНИЙ	9
5.2. ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ИНФОРМИРОВАНИЕ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА»	13
5.3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ОПОВЕЩЕНИЕ ОБ ОСЛОЖНЕНИИ»	13
5.4. МЕТОДЫ И ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «СБОР И ИЗУЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ О ПРОИЗОШЕДШЕМ ОСЛОЖНЕНИИ»	13
5.5. МЕТОДЫ И ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОВЕЩАНИЕ»	14
6. ССЫЛКИ	17
7. ПРИЛОЖЕНИЯ	18

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

Настоящий Регламент бизнес-процесса устанавливает порядок взаимодействия структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и подрядных (сервисных) организаций при проведении расследования осложнений в процессе строительства и восстановления скважин методом резки боковых стволов.

Настоящий Регламент бизнес-процесса разработан с учетом требований:

- приказа Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения»;
- Типовых требований Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и резки боковых стволов на суше».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящий Регламент бизнес-процесса обязательно для исполнения работниками следующих структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

- 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 промышленной безопасности.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

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

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются термины Корпоративного глоссария:
Структурное подразделение.

2.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Регламенте бизнес-процесса используются Роли Корпоративного глоссария:
Подрядная организация (Подрядчик).

2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

БУРОВОЙ (СУПЕРВАЙЗЕР)	СУПЕРВАЙЗЕР — специалист, представитель Заказчика на объектах строительства скважин и резки боковых стволов, осуществляющий технологический контроль и управление процессом строительства скважин и резки боковых стволов в строгом соответствии с регламентирующими документами и интересами Заказчика.
ЗАКАЗЧИК	— ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в договорных отношениях с подрядными (сервисными) организациями, оказывающими услуги по строительству скважин и резке боковых стволов.
ЗАРЕЗКА БОКОВОГО СТВОЛА (ЗБС)	(БУРЕНИЕ) — комплекс работ по восстановлению или повышению работоспособности скважин, а также в целях доразведки запасов методом резки (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.
КОМПАНИЯ	— группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.
ОСЛОЖНЕНИЕ	— событие, связанное с нарушением нормального хода производственного процесса (без разрушения оборудования), требующее дополнительных затрат и времени на устранение.

РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЯ	— комплекс мер, направленных на установление обстоятельств и причин осложнения, размера причиненного вреда, разработку мероприятий для предупреждения аналогичных осложнений на объектах ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН	— комплекс работ по строительству скважин, включающий вышкомонтажные работы, бурение, крепление ствола и освоение скважины.

2.4. СОКРАЩЕНИЯ

ГИВ-6	— гидравлический индикатор веса
ГТИ	— геолого-технологические исследования.
ИВЭ-50	— электронный индикатор веса.
ОГСБС	— отдел геологического сопровождения бурения скважин ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
СКЦ	— станция контроля цементирования.
СП	— структурное подразделение.
УГРРБил	— управление геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УОБР	— управление по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УСБ	— управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УТиИБ	— управление технологий и инжиниринга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

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

- Заказчик - работники ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», осуществляющие деятельность по строительству скважин и зарезки боковых стволов на суше;
- УТиИБ;
- УСБ;
- УОБР;
- ОГСБС;
- УГРРБиЛ;
- отдел промышленной безопасности;
- проектный институт (при необходимости);
- подрядная организация (Подрядчик);
- буровой супервайзер.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. При организации и выполнении работ по строительству скважин все участники процесса должны соблюдать требования Технологической инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-10 ТИ-0001 ЮЛ-428 «Безаварийное ведение буровых работ на месторождениях ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»» и Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».

4.2. Порядок организации и выполнения работ по восстановлению скважин методом резки боковых стволов регламентируется Типовыми требованиями Компании № П2-10 ТИ-0001 «Восстановление скважин методом бурения боковых стволов».

4.3. Правила проведения супервайзинга строительства и восстановления скважин установлены Положением Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и резки боковых стволов на суше» и Инструкцией ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-10 И-0002 ЮЛ-428 «Порядок организации работы бурового супервайзера при строительстве скважин и резке боковых стволов на суше».

4.4. Нарушения непрерывности технологического процесса бурения скважины, вызванные горнотехническими причинами, такие как поглощения, газонефтеводопроявления, обвалы, сужения ствола, желобные выработки, самопроизвольное изменение траектории ствола скважины, являются осложнениями.

4.5. Классификация осложнений:

- осложнения геологического характера:
 - ◆ поглощения бурового раствора различной интенсивности (вплоть до катастрофических без выхода циркуляции);
 - ◆ осыпи, вывалы, обвалы горных пород;
 - ◆ газонефтеводопроявления;
 - ◆ дифференциальный прихват;
- технико-технологические осложнения (вызванные нарушением технологического процесса):
 - ◆ сальникообразование;
 - ◆ желобообразование;
 - ◆ самопроизвольное изменение траектории ствола скважины.

4.6. Осложнения оказывают влияние на качество ствола скважины, которое определяется следующими геологическими и технико-технологическими факторами:

- частая перемежаемость глинистых пород с песчаниками;
- большая мощность глинистых отложений в разрезе скважины, сохраняющих значительную напряженность;
- большие углы падения горных пород;
- сильно развитая сланцеватость и трещиноватость;
- активное воздействие буровых растворов на разбурываемые горные породы, приводящее к переходу их в неустойчивое состояние и образование толстых корок в интервалах залегания проницаемых горных пород;

- недостаточная скорость восходящего потока бурового раствора;
- длительное бурение интервалов, склонных к осложнениям и пребывание их в необсаженном состоянии.

Данные факторы приводят к зашламлению и сужению ствола скважины, осыпям и обвалам, желобообразованию, что отрицательно сказывается на подвижности инструмента, а иногда вызывает его заклинивание («прихват»).

4.7. Сальник представляет смесь вязкой глинистой массы с частицами выбуренной породы. В зависимости от содержания воды, сальники могут обладать различной степенью пластичности, имеют высокую механическую прочность и трудно поддаются разрушению.

4.8. Сальник вызывает тяжелые «прихваты» буровой колонны, заканчивающиеся во многих случаях торпедированием колонны буровых труб. Подъем буровой колонны с сальником может вызвать и другие осложнения – обвалы, газонефтеводопроявления и другое.

4.10. Порядок расследования осложнений, вызванных:

- геологическими факторами – в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента бизнес-процесса;
- технико-технологическими факторами – в соответствии с Типовыми требованиями Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и резки боковых стелов на суше».

5. РАССЛЕДОВАНИЕ ОСЛОЖНЕНИЙ

5.1. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ОСЛОЖНЕНИЙ

5.1.1. Порядок расследования осложнений приведен в Таблице 1.

Таблица 1
 Порядок расследования осложнений

№ П/П	ЭТАП/ ОПЕРАЦИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ВХОД	ВЫХОД
1	2	3	4	5	6
1	Информирование бурового супервайзера	Подрядная организация	Не позднее 15 минут с момента обнаружения осложнения	Факт обнаружения осложнения	<ul style="list-style-type: none"> ■ телефонограмма с оповещением по факту возникновения инцидента; ■ запись в вахтовом журнале бригады
2	Оповещение об осложнении	Буровой супервайзер	<p>В части телефонограммы - не позднее 15 минут с момента поступления телефонограммы с оповещением по факту возникновения инцидента</p> <p>В части предварительной информации о причинах возникновения - в течение двух часов от факта поступления информации о возникновении осложнения</p> <p>В части информации о текущих обстоятельствах осложнения - каждые 4 часа в течение первых суток с момента</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ телефонограмма с оповещением по факту возникновения инцидента; ■ запись в вахтовом журнале бригады 	<ul style="list-style-type: none"> ■ телефонограмма об обстоятельствах осложнения старшему региональному буровому супервайзеру, региональному буровому супервайзеру, начальнику отдела супервайзинга бурения, начальнику УСБ; ■ предварительная информация о причинах возникновения; ■ информация о текущих обстоятельствах осложнения

№ П/П	ЭТАП/ ОПЕРАЦИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ВХОД	ВЫХОД
1	2	3	4	5	6
			возникновения осложнения		
3	Сбор и изучение информации о произошедшем осложнении	Буровой супервайзер	В течение 24-х часов от факта обнаружения осложнения	Первичные документы подрядных организаций: <ul style="list-style-type: none"> ■ объяснительные записки мастера и членов бригады; ■ эскизы, схемы оборудования; ■ показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, СКЦ, ИВЭ-50 или расшифровки картограммы ГИВ-6 и т.д.); ■ программы работ на строительство скважины или резки боковых стволов 	Первичные документы, подготовленные буровым супервайзером
2.2	Формирование плана работ по ликвидации осложнения	УТиИБ (совместно с УСБ, ОГСБС (или УГРРБиЛ – для разведочных скважин) и подрядными организациями)	В течение 24-х часов с момента получения первичной документации от бурового супервайзера	Первичные документы по факту инцидента на объекте работ, предоставленные буровым супервайзером: <ul style="list-style-type: none"> ■ объяснительные записки мастера и членов бригады; ■ эскизы, схемы оборудования; ■ показания регистрирующих приборов (станции ГТИ, СКЦ, ИВЭ-50 или расшифровки картограммы ГИВ-6 и т.д.); ■ программы работ на строительство скважины или резки боковых стволов; ■ Акт о начале осложнения с указанием точного времени начала осложнения; ■ первичный акт расследования осложнения с указанием предварительных причин возникновения осложнения; ■ Акты на проведение дополнительных 	План работ на ликвидацию осложнения (Приложение 1)

№ П/П	ЭТАП/ ОПЕРАЦИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ВХОД	ВЫХОД
1	2	3	4	5	6
2.3	Геолого-техническое совещание (при наличии разногласий между участниками расследования)	УТиИБ	В течение 3-х рабочих дней с момента окончания осложнения согласно Акту об окончании осложнения	<p>работ</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ повестка совещания; ■ материалы для расследования, указанные в пункте 3 Таблицы 1 	Утвержденный протокол совещания
	Разработка и утверждение мероприятий по предупреждению и снижению рисков возникновения осложнения	УТиИБ	В течение 10 рабочих дней со дня утверждения протокола совещания	<ul style="list-style-type: none"> ■ утвержденный протокол совещания; ■ материалы для расследования, указанные в пункте 2 Таблицы 1 	План мероприятий по предупреждению и снижению рисков осложнения (Приложение 2)
	Формирование пакета документов по осложнению и передача его в подрядные (сервисные) организации	УТиИБ	<p>В части формирования пакета документов - в течение 3-х рабочих дней с момента утверждения плана мероприятий по предупреждению и снижению рисков осложнения</p> <p>В части передачи пакета документов в подрядные (сервисные) организации – в течение 1 рабочего дня с момента формирования пакета документов</p>	Материалы по результатам всех этапов расследования осложнения	<p>Сформированный пакет документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ пакет первичных документов (копии), направленный буровым супервайзером на этапе сбора и изучения информации о произошедшем осложнении; ■ оригинал плана работ на ликвидацию осложнения; ■ оригинал протокола геолого-технического совещания; ■ результаты дополнительных экспертиз; ■ оригинал плана мероприятий по предупреждению и снижению рисков

№ П/П	ЭТАП/ ОПЕРАЦИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ВХОД	ВЫХОД
1	2	3	4	5	6
					<p>осложнения.</p> <p>Пакет документов, переданный в подрядную организацию:</p> <ul style="list-style-type: none">■ пакет первичных документов (копии), направленный буровым супервайзером на этапе сбора и изучения информации о произошедшем осложнении;■ копия плана работ на ликвидацию осложнения;■ копия протокола геолого-технического совещания;■ результаты дополнительных экспертиз;■ копия плана мероприятий по предупреждению и снижению рисков осложнения <p>Срок хранения пакета документов - до ввода скважины в эксплуатацию</p>

5.2. ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ИНФОРМИРОВАНИЕ БУРОВОГО СУПЕРВАЙЗЕРА»

5.2.1. Мастер бригады бурения или освоения подрядной организации (в т.ч. бурильщик, старший оператор) по факту обнаружения осложнения оповещает об обстоятельствах инцидента бурового супервайзера, курирующего данный объект, посредством телефонограммы, делает запись в вахтовом журнале бригады (форма документа произвольная).

5.2.2. В случае несвоевременного оповещения об осложнении, сокрытия, искажения фактов об осложнении, либо возобновления работ без разрешения Заказчика, Подрядная организация несет ответственность в рамках действующего договора.

5.3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ОПОВЕЩЕНИЕ ОБ ОСЛОЖНЕНИИ»

5.3.1. Телефонограмма об обстоятельствах осложнения должна быть направлена старшему региональному буровому супервайзеру, региональному буровому супервайзеру, начальнику отдела супервайзинга бурения, начальнику УСБ. Телефонограмма должна содержать:

- вид осложнения;
- наименование технологической операции, при которой произошло осложнение;
- технологические показатели процесса строительства, в момент которого произошло осложнение;
- первичные меры, предпринятые с целью ликвидации (минимизации) осложнения.

5.3.2. Предварительная информация о причинах возникновения должна быть направлена в электронном виде старшему региональному буровому супервайзеру, региональному буровому супервайзеру и начальнику отдела супервайзинга бурения.

5.3.3. Информация о текущих обстоятельствах осложнения должна быть передана в УСБ и УТиИБ с указанием времени и характера происшествия, а также содержать информацию в оперативной сводке и суточном рапорте по бурению (в т.ч. по бурению бокового ствола).

5.4. МЕТОДЫ И ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «СБОР И ИЗУЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ О ПРОИЗОШЕДШЕМ ОСЛОЖНЕНИИ»

5.4.1. С целью оценки ситуации, в условиях которой произошло осложнение, буровой супервайзер, находящийся на объекте производства работ, осуществляет следующие мероприятия:

- производит осмотр, фотографирование (при необходимости), составляет схемы и эскизы;
- опрашивает участвующих в строительстве (зарезке боковых стволов) подрядные организации и получает от них письменные объяснения;
- выясняет обстоятельства, предшествовавшие осложнению, устанавливает причины их возникновения;
- выясняет характер нарушения технологических процессов, условий эксплуатации оборудования;
- проверяет соответствие объекта или технологического процесса проектным решениям или плану работ;
- определяет допущенные нарушения;

- на основе опроса очевидцев, рассмотрения технической документации, результатов осмотра места производства работ и проведенной проверки устанавливает предварительные причины осложнения;
- проверяет действия работников подрядных (сервисных) организаций на соответствие плану мероприятий по предупреждению осложнений при работе в интервалах высокопроницаемых горизонтов;
- обеспечивает предоставление регистрирующих данных (индикатор веса, отчеты и графический материал станции ГТИ и др.);
- производит контрольный замер параметров бурового раствора и отбор проб раствора для последующей передачи для исследований.

5.4.2. В случае непредставления подрядными организациями первичных материалов в течение 24-х часов от факта обнаружения осложнения, работа подрядной организации на объекте, на котором произошло осложнение, приостанавливается до их предоставления в УСБ с оформлением Акта на остановку бригады ([Приложение 3](#)).

5.4.3. По факту выполненных мероприятий буровой супервайзер подготавливает первичные документы:

- Акт о начале осложнения ([Приложение 4](#)) с указанием точного времени начала осложнения;
- Акты на проведение дополнительных работ ([Приложение 5](#));
- Акта на остановку бригады – при необходимости.

5.4.4. Акт о начале осложнения подписывается буровым супервайзером и всеми представителями подрядных организаций, имеющих отношение к осложнению.

5.4.5. По факту окончания осложнения:

- буровой супервайзер оформляет Акт об окончании осложнения ([Приложение 6](#)), с указанием точного времени окончания осложнения; первичную документацию по расходу химических реагентов, затраченных на ликвидацию осложнения;
- УТиИБ оформляет Акт расследования осложнения по форме [Приложения 7](#), на основании первичной документации, предоставленной буровым супервайзером. При наличии разногласий в определении причин и ответственных сторон за возникшее осложнение, Акт расследования осложнения оформляется и утверждается после проведения геолого-технического совещания. Акт расследования осложнения согласовывается руководителями соответствующих служб ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и руководителем бурового предприятия. Каждый представитель сторон, принимавший участие в расследовании осложнения, может изложить особое мнение.

5.4.6. Контроль за достоверностью, полным и своевременным предоставлением подрядными (сервисными) организациями первичных материалов расследования осложнения, возлагается на УСБ.

5.5. МЕТОДЫ И ТРЕБОВАНИЯ К ЭТАПУ «ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОВЕЩАНИЕ»

5.5.1. Геолого-техническое совещание проводится с целью определения окончательных причин осложнения и затраченных для ликвидации осложнения физических объемов и материалов при наличии разногласий между участниками расследования.

5.5.2. УТиИБ инициирует проведение геолого-технического совещания под председательством заместителя генерального директора по бурению, с участием:

- представителей Заказчика:
 - ♦ руководитель (или квалифицированный специалист) УСБ;
 - ♦ руководитель (или квалифицированный специалист) УТиИБ;
 - ♦ руководитель (или квалифицированный специалист) УОБР;
 - ♦ руководитель (или квалифицированный специалист) ОГСБС (или УГРРБиЛ – для разведочных скважин);
 - ♦ квалифицированный специалист по противофонтанной безопасности отдела промышленной безопасности (при необходимости);
- Подрядной организации;
- Проектного института (при необходимости).

5.5.3. Не позднее, чем за 2 рабочих дня до проведения геолого-технического совещания специалист УТиИБ направляет приглашение по электронной почте участникам совещания с указанием даты, места проведения и формата проведения совещания. Форма приглашения не регламентирована.

5.5.4. Ответственность за участие компетентных специалистов на геолого-техническом совещании возлагается на руководителей подрядных организаций и руководителей СП, принимающих участие в геолого-техническом совещании.

5.5.5. На геолого-техническом совещании:

- рассматриваются результаты предыдущих этапов расследования;
- принимается решение о полноте и корректности проведенных расследований;
- устанавливаются причины произошедшего осложнения;
- устанавливается виновник (при наличии) произошедшего осложнения;
- принимается решение о возмещении убытков;
- рассматривается исполнение решений предыдущего протокола, с обязательным формированием отчета об исполнении принятых решений и включения его в протокол;
- рассматриваются возможные мероприятия по снижению рисков возникновения осложнений в идентичных условиях.

5.5.6. В течение 3 рабочих дней после проведения совещания специалист УТиИБ оформляет протокол совещания по форме Приложения 3 к Регламенту бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-12.01 РГБП-0169 ЮЛ-428 «Организация совещаний и контроля исполнения протоколов», согласовывает с участниками совещания, подписывает у участников совещания, имеющих соответствующие полномочия, и утверждает у заместителя генерального директора по бурению. После утверждения, протокол совещания в течение 1 рабочего дня рассылается специалистом УТиИБ всем участникам совещания.

5.5.7. Информация о выполнении решений геолого-технического совещания оформляется Подрядной организацией, получившей поручение в электронной форме, в сроки, установленные протоколом совещания, и отправляется в УТиИБ. Форма предоставления информации о выполнении решений геолого-технического совещания не регламентирована и зависит от содержания поручения протокола совещания.

5.5.8. Контроль за исполнением решений геолого-технического совещания и выполнением мероприятий по результатам проведенного геолого-технического совещания возлагается на УТиИБ.

6. ССЫЛКИ

1. Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».
2. Типовые требования Компании № П2-10 Р-0216 «Расследование аварий в процессе строительства скважин и заделки боковых стволов на суше».
3. Типовые требования Компании № П2-10 ТИ-0001 «Восстановление скважин методом бурения боковых стволов».
4. Положение Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и заделки боковых стволов на суше».
5. Регламент бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-12.01 РГБП-0169 ЮЛ-428 ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организация совещаний и контроля исполнения протоколов».
6. Инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 И-0001 ЮЛ-428 «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов».
7. Инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-10 И-0002 ЮЛ-428 «Порядок организации работы бурового супервайзера при строительстве скважин и заделке боковых стволов на суше».
8. Технологическая инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П2-10 ТИ-0001 ЮЛ-428 «Безаварийное ведение буровых работ на месторождениях ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

7. ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 2

Перечень Приложений к Регламенту бизнес-процесса ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	Шаблон Плана работ на ликвидацию осложнения	Включено в настоящий файл
2	Шаблон Плана мероприятий по предупреждению и снижению рисков осложнения	Включено в настоящий файл
3	Шаблон Акта на остановку бригады	Включено в настоящий файл
4	Шаблон Акта о начале осложнения	Включено в настоящий файл
5	Шаблон Акта на проведение дополнительных работ	Включено в настоящий файл
6	Шаблон Акта об окончании осложнения	Включено в настоящий файл
7	Шаблон акта о расследовании осложнения	Включено в настоящий файл

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ШАБЛОН ПЛАНА РАБОТ НА ЛИКВИДАЦИЮ ОСЛОЖНЕНИЯ

План работ на ликвидацию осложнения на скважине № _____ кустовой площадки № _____ _____ месторождения

Заказчик: _____
Буровой подрядчик: _____
Цель работ: _____

1. Конструкция скважины.

Глубина скважины	_____
Диаметр скважины	_____
Диаметр последней спущенной колонны	_____
Тип и плотность бурового раствора	_____
Уровень жидкости	_____
Буровой станок	_____

2. Состояние скважины

3. Порядок и технология проведения работ

4. Меры безопасности

5. Ответственные лица по плану работ:

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УТиИБ	_____	ФИО
Начальник УСБ	_____	ФИО
Начальник ОГСБС / Начальник УГРРБил	_____	ФИО
Представитель подрядной организации	_____	ФИО

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ШАБЛОН ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ РИСКОВ ОСЛОЖНЕНИЯ

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
по бурению

«_____» _____ 20__ г.

План мероприятий по предупреждению и снижению рисков осложнения

№ П/П	МЕРОПРИЯТИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ
1	2	3	4
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			

Представитель /УТиИБ/

Представитель/УСБ/

Представитель/УОБР/

Представитель /Подрядная организация/

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ШАБЛОН АКТА НА ОСТАНОВКУ БРИГАДЫ

АКТ на остановку бригады

Подрядчик по бурению (зарезке боковых стволов)

Месторождение _____

куст № _____

Скважина № _____

« ____ » _____ 201 ____ г.

Кому выдано _____

(должность, Ф И О)

Забой скважины _____ м.

На основании Положения Компании № П2-10 Р-0122 «Супервайзинг строительства скважин и зарезки боковых стволов на суше» в соответствии п. 3.6.10 дальнейшие работы приостанавливаются в связи с выявленными нарушениями:

Остановленный объект может быть запущен только после устранения отмеченных нарушений с разрешения представителя УСБ, остановившего объект. За самовольное возобновление работ на объекте, виновные лица несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ и в соответствии с утвержденным перечнем штрафных санкций для подрядчиков.

Акт на остановку вручил

(должность, ФИО представителя УСБ, подпись)

Акт на остановку получил

(должность, ФИО представителя Подрядчика, подпись)

« ____ » _____ 20 ____ г

_____ часов _____ минут

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ШАБЛОН АКТА О НАЧАЛЕ ОСЛОЖНЕНИЯ

АКТ о начале осложнения № _____

Скважина № _____ кустовой площадки № _____ «__» _____ 20__ г.
Месторождение _____

Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____

(Указать задействованные в момент возникновения осложнения подрядные организации на объекте)

Дата начала осложнения: «__» _____ 20__ г.
Время начала осложнения: _____

Сведения по скважине:

Назначение скважины	_____
Проектная глубина	_____
Проектный горизонт	_____
Фактическая глубина	_____
Фактически вскрытый горизонт	_____
Пластовое давление вскрытого горизонта	_____
Буровая установка, тип	_____
Дата начала осложнения	_____
Забой, при котором началось осложнение	_____

Конструкция скважины:

наименование колонн	проектные		фактические	
	диаметр, глубина, м	интервал цемент., м	диаметр, глубина, м	интервал цемент., м
направление				
кондуктор				
эксплуатационная колонна				
открытый ствол / хвостовик				

Геологический разрез:

наименование стратиграфических горизонтов	интервал залегания, м		градиент давления, кгс/см ² на м		
	проектный	фактический	пластового	гидроразрыва пород	горного

Данные КНБК, находящейся в скважине / планируемой к спуску

Наименование, тип, характеристика	номер	Днар., мм	Тип резьбы		Длина, м
			Ниппель	Муфта	

Параметры бурового раствора

показатели	проектные	фактические
тип		
Плотность, г/см ³		
Вязкость, сек		
Фильтрация, см ³ /30мин		
СНС, дПа		
РН		
толщина корки, мм		

Характер осложнения:

Обоснование необходимости проведения и объёмов работ, не предусмотренных рабочим проектом на строительство скважины:

Супервайзер

Ф.И.О. подпись

Ведущий инженер ОГСБС

Ф.И.О. подпись

Представитель подрядной (сервисной) организации
(Должность, предприятие)

Ф.И.О. подпись

Представитель подрядной (сервисной) организации
(Должность, предприятие)

Ф.И.О. подпись

Представитель подрядной (сервисной) организации
(Должность, предприятие)

Ф.И.О. подпись

Представитель подрядной (сервисной) организации
(Должность, предприятие)

Ф.И.О. подпись

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ШАБЛОН АКТА НА ПРОВЕДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

Акт
на проведение дополнительных работ
на скважине №_____кустовой площадки №_____
_____месторождения

Заказчик: _____

Буровой подрядчик: _____

Цель проведения дополнительных работ: _____

Мы, нижеподписавшиеся, _____ составили настоящий акт о том,
что в связи с _____ на скважине были проведены
следующие дополнительные работы, не предусмотренные планами работ: _____

Проведение дополнительных работ согласован в устной/письменной форме (*оставить нужное*)
с _____

Супервайзер

ФИО

Подрядчик

ФИО

Подрядчик

ФИО

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ШАБЛОН АКТА ОБ ОКОНЧАНИИ ОСЛОЖНЕНИЯ

АКТ об окончании осложнения № _____

Скважина № _____ кустовой площадки № _____ «__» _____ 20__ г.
Месторождение _____

Подрядчик _____

Подрядчик _____

Подрядчик _____

Подрядчик _____

Подрядчик _____

(Указать задействованные в момент возникновения осложнения подрядные организации на объекте)

Дата окончания осложнения: «__» _____ 20__ г.

Время окончания осложнения: _____

Итого затрачено на ликвидацию осложнения: _____ час.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ШАБЛОН АКТА О РАССЛЕДОВАНИИ ОСЛОЖНЕНИЯ

Согласовано:

Начальник УТиИБ

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Ф.И.О
«__» _____ 20__ г.

Согласовано:

Начальник ОГСБС / Начальник УГРРБил

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Ф.И.О
«__» _____ 20__ г.

Согласовано:

Начальник УСБ

ООО «Славнефть-
Красноярскнефтегаз»

Ф.И.О
«__» _____ 20__ г.

Согласовано:

Руководитель буровой подрядной
организации ООО «.....»

Ф.И.О
«__» _____ 20__ г.

АКТ о расследовании осложнения №__

Скважина №__ кустовой площадки №__
Месторождение _____

«__» _____ 20__ г.

Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____
Подрядчик _____

(Указать задействованные в момент возникновения осложнения подрядные организации на объекте)

Дата начала осложнения: «__» _____ 20__ г.

Время начала осложнения: _____

Дата окончания осложнения: «__» _____ 20__ г.

Время окончания осложнения: _____

Итого затрачено на ликвидацию осложнения: _____ час.

Сведения по скважине:

Назначение скважины	
Проектная глубина	
Проектный горизонт	
Фактическая глубина	
Фактически вскрытый горизонт	
Пластовое давление вскрытого горизонта	
Буровая установка, тип	
Дата начала осложнения	
Забой, при котором началось осложнение	

Конструкция скважины:

наименование колонн	проектные		фактические	
	диаметр, глубина, м	интервал цемент., м	диаметр, глубина, м	интервал цемент., м
направление				
кондуктор				
эксплуатационная колонна				
открытый ствол / хвостовик				

Геологический разрез:

наименование стратиграфических горизонтов	интервал залегания, м		градиент давления, кгс/см ² на м		
	проектный	фактический	пластового	гидроразрыва пород	горного

Данные КНБК, находящейся в скважине / планируемой к спуску

Наименование, тип, характеристика	номер	Днар., мм	Тип резьбы		Длина, м
			Ниппель	Муфта	

Параметры бурового раствора:

показатели	проектные	фактические
тип		
Плотность, г/см ³		
Вязкость, сек		
Фильтрация, см ³ /30мин		
СНС, дПа		
РН		
толщина корки, мм		

Характер осложнения:

Описание проведенных для ликвидации осложнения работ и их результат:

Предложения по возмещению затрат на ликвидацию осложнения:

Предложения по внесению изменений в рабочий проект и предотвращению подобных осложнений:

Начальник отдела супервайзига бурения
(Должность)

Ф.И.О. подпись

Начальник производственного отдела бурения скважин
(Должность)

Ф.И.О. подпись

Начальник отдела технологий бурения

(Должность)

Ф.И.О. подпись

Начальник отдела инжиниия бурения

(Должность)

Ф.И.О. подпись