**Приложение 8**

 УТВЕРЖДЕНО

Приказом ООО «КанБайкал»

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г. № \_\_\_

РЕГЛАМЕНТ

взаимоотношений между заказчиком, подрядчиком и сервисной компанией ТКРС

Дата введения « » 2024 г.

Срок действия до « » 20 г.

**Г. Нефтеюганск**

**2024**

**Подразделение, ответственное за разработку и применение документа:**

Отдел текущего и капитального ремонта скважин.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

1. Вводные положения 3

1.1. Введение 3

1.2. Цели 3

1.3. ЗадачИ 3

1.4. Область действия. 3

1.5. Период действия и порядок внесения изменений 4

2. Термины и определения 5

3. ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ 8

4. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ЗАКАЗЧИКА И ПОДРЯДЧИКА 9

4.1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА 9

4.2. ОПЛАТА ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ РАБОТ 10

4.3. КВАЛИФИКАЦИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ РАБОТ И ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ПЕРСОНАЛА 11

4.4. ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ, ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ САНИТАРИИ 12

4.5. ПЕРЕЧЕНЬ НАРУШЕНИЙ, ТРЕБУЮЩИХ ОСТАНОВКИ РЕМОНТА СКВАЖИНЫ 12

4.6. КОМПЕНСАЦИЯ СТОИМОСТИ ВНУТРИСКВАЖИННОГО ОБОРУДОВАНИЯ 14

5. ССЫЛКИ 15

# Вводные положения

## Введение

Настоящий регламент составлен в дополнение и является неотъемлемой частью договора подряда между Обществом с ограниченной ответственностью «КанБайкал» (далее – Общество, ООО «КанБайкал») (далее Заказчик), Обществом с ограниченной ответственностью «РуссИнтеграл-Варьеганремонт» (далее – Общество, ООО «РуссИнтеграл-Варьеганремонт») (далее Подрядчик) и Сервисной компанией при осуществлении работ по ремонту скважин стороны руководствуются положениями договора. Не оговоренные в договоре технические и организационные вопросы решаются в соответствии с настоящим регламентом взаимоотношений.

Настоящий регламент соответствует требованиям:

- Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № N 534 (в ред. Приказа Ростехнадзора от 31.01.2023 № 24);

- Взаимоотношения между заказчиком и подрядными организациями, связанные в цикле ремонта скважин;

- Политика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при выполнении работ (оказании услуг) на объектах производственной деятельности ООО «КанБайкал».

- РД 153-39-023-97 «Правила ведения ремонтных работ в скважинах», утвержден Министерство топлива и энергетики России, 18.08.1997;

- Регламент по оперативному учёту насосно-компрессорным труб(НКТ) ООО «КанБайкал»

- РД 39-136-95 «Инструкции по эксплуатации насосно-компрессорных труб» согласно ГОСТ 31446-2017.

## Цели

Регламент определяет порядок проведения работ, подготовительных и заключительных работ, сопутствующих работ, эффективность проведенных работ, оплата отдельных работ, связанных с технологическими операциями.

## ЗадачИ

При осуществлении работ по ремонту скважин помимо настоящего Регламента стороны руководствуются действующими Инструкциями и Правилами в области:

- разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;

- ведения ремонтных работ на нефтяных и нагнетательных скважинах;

- техники безопасности, пожаробезопасности и электробезопасности, а также требований промсанитарии и экологической безопасности.

## Область действия.

Правила и процедуры, описанные в настоящем Технологическом регламенте, охватывают область деятельности, относящейся к работам по ремонту скважин и сопутствующим работам.

Структурные подразделения АО «НК «Нефтиса»» при оформлении договоров с подрядчиками, задействованными в процессе работ, в условия договора в обязательном порядке включают пункт о выполнении подрядчиком работ (услуг) в соответствии с требованиями настоящего Технологического регламента.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящему Технологическому регламенту.

## Период действия и порядок внесения изменений

* + 1. Настоящее Положение является локальным нормативным актом постоянного действия.
		2. Положение утверждается изменяется, отменяется и вводится в действие приказом Генерального директора ООО «КанБайкал».
		3. Ответственность за поддержание настоящего Положения в актуальном состоянии возлагается на **отдел текущего и капитального ремонта скважин** **ООО «КанБайкал».**
		4. Пересмотр настоящего Положения происходит в случае внесения изменений в действующее законодательство РФ, а также в связи с изменением структуры, условий и сферы деятельности Компании. Инициатором внесения изменений в Положение выступает **отдел текущего и капитального ремонта скважин ООО «КанБайкал».**

# Термины и определения

**ЗАКАЗЧИК**- организация (предприятие дочернее или стороннее), поручающее выполнение работ, услуг и оплачивающее их на договорной основе.

**ПОДРЯДЧИК**- организация (предприятие дочернее или стороннее), выполняющее по заданию Заказчика работы на договорной основе.

**Договор** - документ, включающий в себя все содержащиеся в нем приложения, дополнения, подписанные Сторонами, дополнения и изменения к нему, которые могут быть подписаны Сторонами в период действия Договора.

**Дополнительное соглашение** - документ, определяющий изменения и дополнения к действующему Договору, необходимость которых определена Сторонами Договора по согласованию.

**ТРС** **(текущий ремонт скважин)** - под текущим ремонтом скважин понимается комплекс работ, направленных на восстановление работоспособности внутрискважинного, устьевого оборудования и работ по изменению режима эксплуатации скважины, смены внутрискважинного оборудования, а также по очистке эксплуатационной колонны и забоя от отложений асфальтенов, смол, парафинов и гидратных отложений, солей и песчаных пробок.

**КРС (капитальный ремонт скважин)** - под капитальным ремонтом скважин понимается комплекс работ, направленных на восстановление целостности эксплуатационной колонны проведением ремонтно-изоляционных работ, восстановление искусственного забоя, устранение аварий, допущенных в процессе эксплуатации и ремонта скважин, приобщение пластов и перевод на другие горизонты, проведение операций, направленных на повышение нефтеотдачи (приемистости) пласта (среднее квадратическое отклонение, гидравлический разрыв пласта и прочие).

**Дополнительные работы** - работы, не предусмотренные Договором, обязательность выполнения которых оформляется соответствующим Дополнительным соглашением к Договору.

**Группа «Подрядчика»** - Подрядчик и организации, привлекаемые Подрядчиком после получения письменного согласия Заказчика для выполнения работ по Договору и/или поставки оборудования и материалов, используемых для выполнения работ по Договору, а также руководство и работники любой из указанных выше организаций.

**Группа «Заказчика»** - Заказчик и организации, привлекаемые Заказчиком для выполнения работ по Договору и/или поставки оборудования и материалов, используемых для выполнения работ по Договору, а также руководство и работники любой из указанных выше организаций.

**Субподрядчик (специализированная организация)** – юридическое лицо, привлеченное одной из сторон для выполнения специализированных работ в рамках Договора. Подрядчик вправе привлечь другое юридическое лицо – субподрядчика для выполнения специализированных работ по Договору (группа Подрядчика) только с письменного согласия Заказчика. Заказчик, привлекший другое юридическое лицо – субподрядчика для выполнения специализированных работ (группа Заказчика) обязан уведомить об этом Подрядчика.

**Уполномоченный представитель Стороны** - означает лицо, которое было в письменной форме (доверенность) уполномочено, одной из Сторон Договора представлять интересы по Договору. Заказчик, Подрядчик назначившие уполномоченного представителя, обязаны в письменной форме проинформировать об этом друг друга, указывая при этом полномочия каждого назначенного уполномоченного представителя. Стороны имеют право в любое время отозвать своего уполномоченного представителя или изменить его полномочия, письменно уведомив об этом другую Сторону, при этом отзыв уполномоченного представителя или изменение его полномочий вступает в силу с момента получения письменного уведомления от Стороны.

**Мастер бригады** – инженерно-технический работник Подрядчика, непосредственно руководящий работой бригады ТКРС, которому предоставлено право удостоверять (подписывать) исполнительную документацию, необходимые для исполнения Сторонами условий Договора в процессе выполнения работ.

**Объект работ** - единичный объект для выполнения работ по настоящему Договору.

**Приустьевая площадка** - передаваемая по акту перед началом работ Заказчиком Подрядчику территория вокруг устья скважины, на которой находится Объект на период выполнения работ (операций).

**Скважина, оконченная капитальным или текущим ремонтом** – объект, по которому качественно выполнены все планируемые работы, включая дополнительные работы, согласованные Сторонами и утвержденные в установленном порядке.

**Технические устройства** - применяемые на опасном производственном объекте - машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта.

**Оборудование** - означает любое оборудование, инструменты, машины, механизмы, агрегаты и иное имущество, которое используется Подрядчиком (группой Подрядчика) для выполнения работ, предусмотренных Договором, перечень такого оборудования установлен Приложениями к настоящему Договору.

**Материалы** - означает любые материалы (НКТ, цемент, химреагенты и т.д.), которые используются Подрядчиком (группой Подрядчика) при выполнении работ, предусмотренных Договором, перечень таких материалов установлен Приложениями к настоящему Договору.

**Технологическое дежурство** - услуга бригады ТКРС Подрядчика, связанная с обслуживанием механизмов и оборудования, с поддержанием их в работоспособном состояния, обеспечивающим безопасность персонала и оборудования, а также обеспечение Подрядчиком исправности и готовности бригадного хозяйства (техники, оборудования) Подрядчика к его дальнейшему использованию, а также обеспечение нахождения работников на объекте и их готовности приступить к дальнейшему выполнению работ. Основанием для перехода Подрядчика на технологическое дежурство могут являться, в том числе, но не ограничиваясь: метеоусловия при которых выполнение работ невозможно и (или) запрещено (температура воздуха ниже -38 градусов по Цельсию или/и при скорости ветра более 20 м/сек); время принятия решения Заказчиком на устранение осложнения, геологического осложнения.

**Перемещение бригады ТКРС** - физическое перемещение бригады Подрядчика на другой объект в рамках настоящего Договора.

**Простой бригад (ожидание бригад)** – временная приостановка работы по причинам экономического, технологического, технического или организационного характера.

**Простой по метеоусловиям** — период простоя, в котором подрядная организация прекращает выполнение работ по причине наступления неблагоприятных погодных условий (предельных критических температур -38 градусов по Цельсию и ниже, и/или - 36 градусов по Цельсию при скорости ветра 2м/сек и выше), - подтверждаемых справкой ЦИТС (центральная инженерно-технологическая служба) Заказчика.

**Осложнение** - означает состояние скважины, не позволяющее производить дальнейшие работы при соблюдении текущего плана работ.

**Осложнения по геологическим причинам (геологические осложнения)** - состояние на скважине, возникшее во время капитального, текущего ремонтов скважины не по вине Заказчика и Подрядчика, а в силу непредвиденных обстоятельств геологического характера, не зависящих от действий Заказчика и Подрядчика и требующее для его ликвидации дополнительных работ.

**Инцидент** - повреждение узлов и механизмов бригадного оборудования, нарушение целостности, используемой при ТКРС технологической компоновки в скважине, отказ наземного оборудования кустовой площадки и/или другие нестандартные обстоятельства, не позволяющие продолжать Работы в плановом режиме.

**Техническая рекультивация** - демонтаж фундаментов, контуров заземления, якорей, уборка мусора и отходов, замазученности, засыпка искусственных углублений и планировка площадки.

**Акт сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчетов** - подписанный Сторонами документ о сверке состояния исполнения обязательств Сторон, произведенных взаиморасчетах в каждом конкретном квартале (или по договоренности в месяце) выполнения работ, и исполнения обязательств за каждый конкретный квартал (календарный месяц) выполнения работ.

**Исполнительная документация** - комплект рабочих документов на выполнение работ на Объекте, оформленных лицами, ответственными за выполнение работ; сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество материалов, конструкций и деталей, применяемых при выполнении работ и Акты о промежуточной приемке отдельных ответственных конструкций; Акты об индивидуальных испытаниях смонтированного оборудования, журналы производства работ, геофизические материалы и другая документация.

**Акт сдачи-приемки выполненных работ** - означает документ по форме, согласованной Сторонами, подтверждающий факт приемки выполненных работ, подписанный уполномоченными представителями Сторон, либо признанный таковым в установленном порядке (далее по тексту – «Подписанный Сторонами»).

## 3. ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ

***ОТКРС –*** отдел текущего и капитального ремонта скважин

***ОРНиГМ***– отдел разработки нефтяных и газовых месторождений

***ГО*** - геологический отдел

***ПТО*** - производственно-технологический отдел

***ОРМФ***– отдел по работе с механизированным фондом

**УДНГ** - управление по добыче нефти и газа

***ЦИТС*** – центральная инженерно-техническая служба

***ТКРС*** – текущий и капитальный ремонт скважин

***ПиЗЖГС*** – приготовление и закачка жидкости глушения скважин

***БП*** – блокирующая пачка

 ***ЦДНГ*** – цеха добычи нефти и газа

***ГТС*** – геолого-технической службы

***ГИС*** – геофизические исследования скважин

***ОПЗПиСКВ***– обработка призабойная зона пласта, соляно-кислотная ванна

 ***НКТ***– насосно-компрессорные трубы

 ***ГТМ* –** геолого-технические мероприятия

 ***УЭЦН*** – установка электроцентробежного насоса

 ***ХАЛ*** – химико-аналитическая лаборатория

 ***РУС*** – растворный узел соли

 ***КВЧ***– количество взвешенных частиц

 ***ПАВ*** – поверхностно-активные вещества

***ВИК*** - визуально-инструментальный контроль

***МОЛ*** - материально-ответственное лицо по смыслу Трудового кодекса РФ

***НКТ*** - насосно-компрессорные трубы

***ОМТО*** - отдел материально-технического обеспечения

***ОУО*** - отдел по учету оборудования

***РД*** – руководящий документ

***СПО*** - спуско - подъемная операция

***ТН*** - транспортная накладная

***ТУ*** - технические условия

***УПО*** - участок производственного обеспечения

***ОЗЦ*** - ожидание затвердевания цементного раствора

***РИР*** - ремонтно-изоляционные работы

***ГНКТ*** - гибкая насосно-компрессорная труба

***ОГРП*** – оборудование, гидроразрыв пласта

# Взаимоотношения заказчика и ПОДРЯДЧИКА

## Права и обязанности Подрядчика

* + 1. Подрядчик обязан принять скважину для ремонта с прилегающей к ней территорией в радиусе 50 м за сутки до переезда бригады и сдать ее по акту, составленному представителями СТОРОН (Форма предоставляется Заказчиком). При приеме скважины в ремонт обследовать состояние территории куста скважины, наземное оборудование скважины, наличие прилегающих к территории скважины амбаров, ЛЭП, состояние подъездных путей.
		2. Подрядчик обязан сдать по Акту кустовую площадку и скважину Заказчику на время проведения ГРП (ГНКТ) подрядной организацией, выполняющей данный вид работ, принять их от Заказчика после проведения работ по ГРП (ГНКТ, ОПЗП, РИР и др.).
		3. Подрядчик обязан использовать в своей деятельности программное обеспечение, предоставленное Заказчиком ЦИТС ЗАКАЗЧИКА, информировать о порядке и ходе выполнения работ.
		4. Подрядчик обязан обеспечить ведение сводки ЦИТС ЗАКАЗЧИКА по работе бригад ТКРС, контроль эксплуатации технологических подвесок НКТ, ведение и использование ЖГС и БП.
		5. Подрядчик обязан предоставить доступ уполномоченным представителям Заказчика (в том числе Супервайзерам) к месту выполнения работ, на участки, места хранения материалов, используемых для выполнения работ, а также предоставлять необходимую документацию, подтверждающую безопасность и качество выполняемых работ.
		6. Подрядчик обязан предоставлять необходимую документацию для осуществления контроля соблюдения Подрядчиком требований природоохранного законодательства, норм, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности с правом приостановки производства работ в случаях создания аварийных ситуаций, угрозы здоровью работающих.
		7. Подрядчик обязан извещать Заказчика в случае обнаружения неточностей геологических данных по скважинам, возникновения аварий не по вине Подрядчика, осложнений на скважинах в процессе работ по ремонту и освоению скважин, в течение 1(одного) часа с момента обнаружения. В случае возникновения необходимости проведения дополнительных работ, не предусмотренных планом работ и возникших не по вине Подрядчика, СТОРОНЫ совместно определяют их объем на основании двустороннего акта с составлением дополнительного план-заказа и плана на данный вид работ.
		8. Подрядчик обязан подавать заявки на завоз/вывоз НКТ в службе Заказчика, указывая в обязательном порядке время завоза/вывоза НКТ. Время предоставления заявок – до 08:00 (восьми) часов, заявки подаются на сутки, на первую и вторую смену в службу Заказчика. В случае изменения плана работ внеплановая заявка принимается в любое время. Заявки без указания времени завоза НКТ не принимаются. В случае, если заявка по какой-либо причине не была выполнена, Подрядчик на следующий день повторяет невыполненные заявки. Заявки подавать по согласованной Заказчиком схеме с условием подачи заявки на следующие сутки не позднее 08:00 (восьми) часов предыдущих суток.
		9. Подрядчик обязан предоставить Заказчику заявки на завоз-вывоз эксплуатационных НКТ, УЭЦН, устьевой арматуры скважины, запуск и остановку вводимых в эксплуатацию новых скважин и др. за 24 (двадцать четыре) часа до начала производства работ по согласованной и доведенной схеме Заказчиком.
		10. Подрядчик обязан предоставить Заказчику заявки на завоз-вывоз устьевой арматуры скважины, отключения УЭЦН, демонтажа, остановку станка-качалки, завоз-вывоз, переукладку эксплуатационных НКТ, УЭЦН, КПБП (К), НСН, завоз-вывоз, монтаж, посадку и срыв пакера и др. в требуемые сроки.
		11. Подрядчик обязан вызвать телефонограммой представителя Заказчика (на транспорте Заказчика и за его счет) на опрессовку колонны, вызов подачи жидкости из скважины, освоение скважины и другие аналогичные работы, определенные в технологических регламентах, за 4 (четыре) часа до начала производства работ с подтверждением вызова за 2 (два) часа до начала производства работ.
		12. Подрядчик обязан своевременно подать телефонограмму на подготовку подъездных путей, кустовой площадки, наземного оборудования – не менее за 72 (семьдесят два) часа до начала работ.
		13. Подрядчик обязан своевременно подать заявки в службу Заказчика на спецтехнику (Автокран, площадка, тягач, ЦА-320, АКН и др.) для выполнения работ по переезду бригадного хозяйства и технологических операций и др. при текущему, капитальному ремонту и освоению скважин – за 24 (двадцать четыре) часа до начала производства работ, при срочных за 12 (двенадцать) часов, отмена и перенос заявок – за 6 (шесть) часов.
		14. Завоз, вывоз лифта ГРП и ОГРП осуществляется Подрядчиком по ГРП в сроки, указанные в заявке. Заявка на завоз лифта ГРП и ОГРП подаётся не менее чем за 48 (сорок восемь) часов Подрядчиком по ТКРС с изменением за 24 (двадцать четыре) часа и с подтверждением заявки не менее чем за 12 (двенадцать) часов Сервису по ГРП и дублируется группе по мониторингу ТКРС ЦИТС Заказчика.
		15. Подрядчик обязан своевременно подать заявки в службу Заказчика на производство геофизических работ – за 24 (двадцать четыре) часа до начала производства работ, при срочных за 12 (двенадцать) часов, отмена и перенос заявок – за 6 (шесть) часов.
		16. Подрядчик обязан своевременно подать заявки в службу Заказчика на производство канатных работ (ГИС на жёстком кабеле, перфорация НКТ) за 48 (сорок восемь) часов до начала производства работ, при срочных за 24 (двадцать четыре) часа, отмена и перенос заявок – за 12 (двенадцать) часов.
		17. Заявки на проведение ремонтно-изоляционных работ принимаются за 48 (сорок восемь) часов до начала производства работ. На проведение аварийных работ за 24 (двадцать четыре) часа, при этом выполнение таких заявок должно производиться по плану, согласованному с ЗАКАЗЧИКОМ и Подрядчиком в срок не более 12 (двенадцать) часов. Заявки подаются с обязательным указанием приемистости по скважине (по рекомендации Подрядчика РИР, указанным данным в плане работ, но не более максимально допустимого давления на эксплуатационную колонну).
		18. Заявки на выполнение работ по приготовлению и закачке жидкости глушения скважин, блокирующих составов и проведение соляно-кислотных обработок скважин за 24 (двадцать четыре) часа до начала производства работ, с подтверждением за 12 (двенадцать) часов, отмена и перенос заявок – за 6 (шесть) часов. На проведение аварийных и осложнённых работ (с пометкой «срочная») за 2 (два) часа, при этом выполнение таких заявок должно производиться по плану, согласованному с ЗАКАЗЧИКОМ и Подрядчиком в срок не более 6 (шесть) часов. Заявки подаются с обязательным указанием приемистости по скважине (по рекомендации Подрядчика на выполнение работ по приготовлению и закачке жидкости глушения скважин, блокирующих составов и проведение соляно-кислотных обработок скважин, указанным данным в плане работ, но не более максимально допустимого давления на эксплуатационную колонну).
		19. Подрядчик обязан своевременно подать заявки Заказчику на работы, выполнение которых по данному ДОГОВОРУ является обязанностью Заказчика или его подрядных организаций.
		20. Подрядчик обязан своевременно извещать ЦИТС Заказчика о намечающихся простоях бригад ТКРС и планируемых мероприятиях об их недопущении.

## Оплата отдельных видов работ

* + 1. Оплате со стороны Заказчика подлежат затраты Подрядчика, связанные с технологическим ожиданием или простоем при наличии Акта с зафиксированным временем простоя (технологического ожидания) по сводке ЦИТС Заказчика с подписями обеих Сторон. Указанные причины вынужденного технологического ожидания или простоя Подрядчика подлежат фиксированию путем подписания соответствующих двухсторонних актов Подрядчиком и Заказчиком, расчетов компенсации, а также документальному подтверждению со стороны, соответствующих служб Заказчика.
		2. Время, затраченное на:
* ожидание затвердевания полимера (ОЗП);
* ожидание результатов интерпретации (ОРИ);
* реакция после обработки призабойной зоны (ОПЗ)
* относится к технологическому ожиданию и возмещается Заказчиком в размере 50% от стоимости согласованного бригадо/часа за каждый час ожидания.
	+ 1. Время работы комплексов ГИС оплачиваются в размере 100% стоимости бригадо/часа.
		2. Время, затраченное на ожидание затвердевания цементного раствора, оплачиваются в размере 75% стоимости бригадо/часа.
		3. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются Заказчиком.
		4. Простои или технологическое ожидание, возникающие в связи с перерасчетом раствора глушения: ожидание листа глушения, ожидание завоза раствора для повторного глушения, ожидание завоза блокирующего состава, в связи с принятием решения Заказчиком по закачке блокирующего состава, оплачивается в размере 50% стоимости бригадо/часа.
		5. Ожидание принятия решения Заказчика во время проведения работ на скважине, ожидание результатов после проведения геофизических работ (время интерпретации) оплачивается в 50% объеме от согласованной стоимости бригадо/часа. При проведении ремонта по извлечению аварийного УЭЦН на БД фонде (не по вине Подрядчика) за менее чем 154 часа, Заказчик имеет право выплачивать Подрядчику бонус в размере до 20 бригадо/часов.
		6. Технологическое ожидание по метеоусловиям оплачиваются в размере 50% стоимости бригадо/часа. Оплата по метеоусловиям исключается в случае ликвидации собственных браков, осложнений и аварий по вине Подрядчика (все простои автоматически включая метеоусловия).
		7. В случае ожидания завоза оборудования на территории месторождений Заказчика, входящего в Табель оснащенности бригад ТКРС, потребность в котором возникла вследствие изменения плана работ, оплачивается в размере 50% стоимости бригадо/часа, но не более 4-х часов. В случае ожидания завоза нестандартного оборудования при сложных ремонтах, не входящего в Табель оснащенности бригад ТКРС, потребность в котором возникла вследствие изменения плана работ, оплачивается в размере 50% стоимости бригадо/часа, но не более 24-х часов.
		8. Стоимость ТКРС определяется как произведение стоимости 1 (одного) бригадо-часа на нормативную продолжительность объемов Работ (операций), выполненных бригадой с учетом применения пунктов «Норм времени и типовых наряд – заданий по блокам на ТКРС в ООО «КанБайкал», а также применения «Штрафных санкций к бригадам ТКРС за нарушения при выполнении ремонтных работ».
		9. При возникновении разногласий между Заказчиком и Подрядчиком по правомерности снижения стоимости Работ и применения «Штрафных санкций к бригадам ТКРС за нарушения при выполнении ремонтных работ» вопрос рассматривается на совместном геолого-техническом совещании. Решение оформляется протоколом, который согласовывается и подписывается Сторонами. Один час снижения стоимости Работ приравнивается к стоимости одного бригадо-часа.

## Квалификация руководителей работ и обслуживающего персонала

* + 1. К руководству и безопасному ведению работ допускаются лица, имеющие профессиональное образование по специальности и прошедшие проверку знаний в области промышленной безопасности и охраны труда.
		2. Руководителем и ответственным за безопасное проведение работ назначается руководителем Подрядчика и указывается в плане работ.
		3. Руководитель работ от Подрядчика, должен быть из числа ИТР, иметь удостоверение об аттестации по правилам промышленной безопасности, удостоверение о проверке знаний требований охраны труда, удостоверение по пожарно-техническому минимуму, допуск к руководству горными работами в нефтяной и газовой промышленности.
		4. Работники Подрядчика, осуществляющего ремонт скважины, должны пройти подготовку и аттестацию в соответствии с требованиями РД 03-19-2007 «Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».

## Техника безопасности, производственной санитарии

* + 1. Согласно требованиям промышленной безопасности и охраны труда, необходимо руководствоваться утверждёнными инструкциями на данном предприятии.
		2. Перед началом проведения работ:

 - исполнитель проводит ознакомление всех членов бригады с планом работ и проводит инструктаж по безопасному ведению работ с учётом особенностей данной технологии;

 - бригада ТКРС производит очистку рабочего места от посторонних предметов, проверяет исправность оборудования и приборов контроля веса, а также приспособлений, необходимых для работы.

* + 1. При опрессовке нагнетательных линий при установке двухпакерной компоновки весь обслуживающий персонал, не связанный с данными видами работ, должен находиться за пределами опасной зоны.
		2. В случае устранения утечек или пропусков жидкости на соединениях, необходимо проводить работы только после стравливания давления до атмосферного.
		3. Для недопущения загрязнения водоёмов, источников питьевой воды и окружающей среды, выходящую из скважины жидкость с нефтью и газом следует направлять в желобную ёмкость с последующей её утилизацией.
		4. При решении вопросов, связанных с охраной труда, не затронутых данным регламентом, необходимо руководствоваться Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности или другими утверждёнными документами.

## Перечень нарушений, требующих остановки ремонта скважины

* + 1. **I. Документация.**

Отсутствует, не полный комплект или не должное оформление:

- план работ на ремонт скважины;

- пусковая документация на запуск бригады в работу;

- документация ПВО, схема монтажа ПВО;

- наряд-допуск на проведение опасных работ;

- паспорта и акты дефектоскопии на применяемое грузоподъемное оборудование, элементы компоновки, бурильные трубы, ведущую трубу и вертлюг;

- сертификаты соответствия качества на применяемые хим. реагенты;

- паспорт на подвеску бурильных или технологических труб;

- мера длины труб перед спуском в скважину.

* + 1. **II. Оборудование.**

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

- противовыбросовое оборудование;

- спускоподъемное оборудование и инструмент;

- ограничитель высоты подъема талевого блока;

- ограничитель допустимой нагрузки на крюке;

- индикатор веса (электронный или гидравлический) талевой системы подъемника с регистрирующим устройством (на бумажном или электронном носителе);

- индикатор крутящего момента ключа или ротора (предусмотренный конструкцией);

- ресивер пневмосистемы;

- градуированная (деления шкалы не более 0,2 м3) мерная емкость для долива скважины, оснащенная уровнемером, а также (в период температуры воздуха ниже 0 град. С) подогревом жидкости и термоизолированной линией долива.

Талевый канат имеет дефект, требующий его отбраковки (согласно п.1.5.33. ПБ в НГП).

Отсутствие двусторонней телефонной или радиосвязи бригады с диспетчерскими службами Подрядчика или Заказчика.

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

* + 1. **III. Персонал.**

Не полный состав вахты для работы на конкретной подъемной установке.

Отсутствие, неисправность средств индивидуальной защиты и спецодежды.

Отсутствие документов по обученности персонала бригады.

Истекшие сроки проверки знаний персонала.

* + 1. **IV. Технология.**

Несоответствие плотности промывочной жидкости, жидкости глушения или долива требованиям плана работ (без согласования с Заказчиком) более +/- 0,02 г/см3.

Подъём инструмента без долива скважины или контроля за доливом скважины.

Отсутствие контроля за уровнем жидкости в приемных емкостях при промывках скважины.

Не производится регистрация нагрузок талевой системы подъёмника на бумажном или электронном носителе.

Не производится контроль плотности, закачиваемой и вымываемой промывочной жидкости.

Проведение СПО при наличии запрещающих положений п. 4.6.13. ПБ 08-624-03.

Использование несертифицированных, не паспортизированных элементов в спускаемой компоновке.

Спуск компоновки без эскиза, а также без указания номеров, наружных и внутренних диаметров элементов компоновки, их длин и типоразмера резьбовых соединений.

Выявление факторов, способствующих попаданию мех. примесей (поверхностного песка, глины и др.) в скважину, таких как: грязные НКТ и БТ, отсутствие или неработоспособность желобной емкости для промывки.

Использование хим. реагентов, тампонажных материалов без сертификатов соответствия качества.

* + 1. **V. Экология.**

Загрязнение территории кустовой (скважинной) площадки, принятой у Заказчика, а также за её пределами техническими жидкостями, нефтепродуктами, тампонажным раствором, сухими хим. реагентами, жидкими бытовыми стоками.

* + 1. **VI. Прочие.**

Не устранение в установленные сроки ранее выданных предписаний по другим нарушениям.

Примечание (5 пунктов) к перечню снижения стоимости и к перечню нарушений, требующих остановки ремонта скважин:

- При наличии нескольких нарушений - снижение стоимости производится по сумме нарушений и если эта сумма превышает 30% от стоимости ремонта, то снижение производится:

а) не более 30% от общей стоимости ремонта (рассчитанной по базовой ставке бр/часа), при условии временного отстранения от работы на объектах Заказчика (ООО «КанБайкал») работников Субподрядчика (включая ИТР), ответственных в допущенных нарушениях;

б) без ограничения (вплоть до 100%) если работники Подрядчика продолжают работу на объектах ООО «КанБайкал» без аттестации.

- Не могут применяться несколько санкций по снижению стоимости за одно и то же нарушение.

- Санкции по снижению стоимости должно применяться за каждое повторное нарушение. Повторным считается нарушение, если оно было допущено повторно после его устранения или если оно не устранено в предписанный для устранения срок.

- За остановку работ санкции по снижению стоимости не применяется, если предусмотрены санкции по снижению стоимости за нарушение.

- Если при проверке супервайзером либо представителем Заказчика, работа бригады остановлена (для устранения нарушений) самим Подрядчиком и остановка зафиксирована в вахтовом журнале и передана по сводке, то санкции по снижению стоимости за остановку и нарушение не применяется.

## Компенсация стоимости внутрискважинного оборудования

* + 1. В случае возникновения аварии (осложнения) по вине Подрядчика, последний обязуется возместить стоимость утраченного оборудования:

А) Стоимость ремонта ремонтно-пригодных НКТ по следующим ценам, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

Б) Стоимость новых НКТ за вычетом остаточной стоимости НКТ в случае, когда в результате аварии НКТ извлечены, признаны не ремонтно-пригодными и подлежат списанию в окончательный брак, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

В) Остаточную стоимость НКТ в случае, когда в результате аварии НКТ навсегда были утрачены, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

\* - Возмещение затрат НКТ производится на основе утвержденного акта расследования аварии либо Протокола ДК совещания по расследованию причине отказов (УЭЦН, пакер и др.), акта осмотра НКТ на предмет ремонтопригодности с представителем Подрядчика, акта (справки) остаточной стоимости НКТ, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

Г) Стоимость ремонта 1 единицы кабельной линии – в размере фактических затрат, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

Д) Стоимость кабельных протекторов и протектолайзеров, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

Е) Стоимость ремонта ремонтно-пригодной установки ЭЦН, при наличии справки о стоимости ремонта от подрядной организации, оказывающей услуги по ремонту УЭЦН, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

Ж) Остаточную стоимость УЭЦН в случае, когда в результате аварии УЭЦН навсегда был утрачен, при наличии акта (справки) остаточной стоимости УЭЦН, согласно расчёта стоимости УДНГ Заказчика.

\*\*\* Все возмещения производятся с учетом НДС.

\*\*\* Все случае отсутствия оплаты в течение одного календарного месяца после получения суммы претензии, «Заказчик» вправе произвести зачет суммы понесенных расходов (причиненного ущерба) в счет оплаты работ по настоящему договору.

# ССЫЛКИ

Внешние нормативные и распорядительные документы.

 Таблица 1. Внешние нормативные и распорядительные документы

| № п./п. | Наименование документа |
| --- | --- |
| 1 | Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № N 534 (в ред. Приказа Ростехнадзора от 31.01.2023 № 24); |
| 2 | Политика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при выполнении работ (оказании услуг) на объектах производственной деятельности ООО «КанБайкал». |
| 3 | РД 153-39-023-97 «Правила ведения ремонтных работ в скважинах», утвержден Министерство топлива и энергетики России, 18.08.1997. |
| 4 | Регламент по оперативному учёту насосно-компрессорным труб(НКТ) ООО «КанБайкал». |
| 5 | РД 39-136-95 «Инструкции по эксплуатации насосно-компрессорных труб» согласно ГОСТ 31446-2017. |
| 6 | Политика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при выполнении работ (оказании услуг) на объектах производственной деятельности ООО «КанБайкал». |
| 7 | Норм времени и типовых наряд – заданий по блокам на ТКРС в ООО «КанБайкал» |
| 8 | Штрафных санкций к бригадам ТКРС за нарушения при выполнении ремонтных работ в ООО «КанБайкал» |
| 9 | РД 03-19-2007 «Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору |