



Приложение  
к приказу от «10» июля 2023 г. № 828

## **РЕГЛАМЕНТ ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ С ПРИМЕНЕНИЕМ НАКОПИТЕЛЯ БУРОВОГО ШЛАМА (НБШ)**

Г. КРАСНОЯРСК  
2023

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>3</b>
1.1. НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
1.2. ЦЕЛИ .....	3
1.3. ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
1.4. ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ .....	3
<b>2. ГЛОССАРИЙ .....</b>	<b>4</b>
2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА.....	4
2.2. СОКРАЩЕНИЯ.....	4
<b>3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>6</b>
3.1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НБШ .....	6
3.2. ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К НБШ.....	6
3.3. ЭТАПЫ РАБОТЫ НБШ .....	6
3.4. ОБЯЗАННОСТИ ОПЕРАТОРА НБШ .....	8
3.5. ОЦЕНКА КАЧЕСТВА УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ И ПОЛУЧЕННОГО ВТОРИЧНОГО ПРОДУКТА.....	9
<b>4. ОБЯЗАННОСТИ УЧАСТНИКОВ В ПРОЦЕССЕ КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ .....</b>	<b>10</b>
4.1. ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА ПО УТИЛИЗАЦИИ ОБ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ .....	10
4.2. ОБЯЗАННОСТИ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ .....	10
4.3. ОБЯЗАННОСТИ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ КОНТРОЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ОБ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ .....	11
<b>5. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЦЕССА ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ БУРЕНИЯ ...</b>	<b>12</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>13</b>
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СХЕМА УСТРОЙСТВА НБШ .....	14
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ НБШ .....	15
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ДАННЫЕ О ПЛАНИРУЕМЫХ ОБЪЕМАХ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ .....	16
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ЧЕК-ЛИСТ ПО ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ .....	17
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОТОКОЛ СОВМЕСТНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО-СОВЕЩАНИЯ ПО ОЦЕНКЕ КАЧЕСТВА И СРОКАМ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОБ .....	19
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА АКТА О ФАКТИЧЕСКОМ ОБРАЗОВАНИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ .....	21

# **1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

## **1.1. НАЗНАЧЕНИЕ**

Настоящий Регламент устанавливает единый подход к выполнению работ по утилизации отходов бурения с применением накопителя бурового шлама (НБШ) и приемке выполненных работ по утилизации отходов бурения с применением НБШ.

Настоящий Регламент разработан в соответствии с основными методологическими подходами, требованиями внутренних локальных нормативных документов Общества в сфере организации процесса управления отходами бурения:

- Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Управление отходами бурения» № ПЗ-05 Р-0157 ЮЛ-428 версия 2.00.
- Приказ ПАО «НК» Роснефть» от 12.11.2019 г. №632 «Об организации процесса обращения с отходами бурения и взаимодействия с подрядчиками, осуществляющими буровые работы на суше»

## **1.2. ЦЕЛИ**

Настоящий Регламент разработан с целью регулирования взаимодействия между структурными подразделениями ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», БПО и субподрядной организацией в части выполнения работ по утилизации отходов бурения с применением накопителя бурового шлама (НБШ) и приемке выполненных работ по утилизации отходов бурения с применением НБШ.

## **1.3. ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ**

Настоящий Регламент обязателен для исполнения работниками отдела охраны окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», управления супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», управления по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями на обращение с отходами бурения, обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнении подрядной организацией настоящего Регламента, в случае использования НБШ.

## **1.4. ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ**

Настоящий Регламент является временным и действует до момента актуализации положений Стандарта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Управление отходами бурения», № ПЗ-05 Р-1173 ЮЛ-428 в соответствии с Планом-графиком работ по ЛНД на 2023 год.

Изменения в Регламент вносятся в случаях изменений во внутренних Локальных Нормативных Документах, регламентирующих организацию процесса управления отходами бурения в Обществе, изменении структуры или полномочий сотрудников, руководителей служб, а также на основании решения заместителя генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.



## 2. ГЛОССАРИЙ

### 2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

**ОБЪЕКТ/МЕСТО НАКОПЛЕНИЯ** - аварийная площадка для складирования отходов бурения (накопитель), на кустовом основании, на котором ведется бурение.

**ОБЪЕКТ/МЕСТО ОБРАЗОВАНИЯ** – образование отходов бурения, образующиеся в процессе бурения скважин из-под шнека/образование отходов текущего и капитального ремонта скважин, образующихся в процессе капитального и текущего ремонта скважин.

**ОБЪЕКТ/МЕСТО УТИЛИЗАЦИИ** – место утилизации отходов бурения на установке термической деструкции.

**ОПЕРАТОР НБШ** – рабочий, который отвечает за отдельные технологические процессы накопителя бурового шлама (НБШ).

**ОТХОДЫ БУРЕНИЯ** - буровой шлам, отработанный буровой раствор и буровые сточные воды, отходы текущего и капитального ремонта скважин, образовавшиеся в процессе бурения, освоения и ремонта скважин на лицензионном участке ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Отходы бурения согласно Федерального классификационного каталога отходов (ФККО) классифицируются как «Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15 % и более» - 2 91 180 11 39 3 (3 класс опасности).

**ПОДРЯДЧИК ПО ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ** – подрядная организация, выполняющая работы по транспортированию отходов бурения, отходов, образовавшихся в ходе текущего и капитального ремонта скважин.

**ПОДРЯДЧИК ПО УТИЛИЗАЦИИ** – подрядная организация, выполняющая работы по утилизации, отходов бурения на установке термической деструкции.

**СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ** – структурное подразделение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своих компетенций, определенных положением о структурном подразделении.

**ТОВАРНО-ТРАНСПОРТНАЯ НАКЛАДНАЯ** - документ, который подтверждает факт передачи отхода между Заказчиком с одной стороны и Исполнителем, с другой стороны. В нём указывается подробная информация по транспортировке груза: способ перевозки, ожидаемые сроки и прочие условия доставки.

### 2.2. СОКРАЩЕНИЯ

**ИПБ** – индивидуальная программа бурения

**ОБ** - отходы бурения

**ОООС** – отдел охраны окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

**ООС** – охрана окружающей среды

**ОСБ** - отдел супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ПОБС** - производственный отдел бурения скважин ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»



**ППР** – проект производства работ

**СП** – структурное подразделение

**ТТН** – товарно-транспортная накладная

**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»

**БПО** – буровая подрядная организация

**УУОБ** – установка по утилизации отходов бурения

**НБШ** – накопитель бурового шлама

### **3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

НБШ является временным модульным сооружением контейнерного типа, предназначенный для приёма (сбора) ОБ из-под шнека буровой установки и дальнейшей их перегрузки по шнеку или шламовому насосу в шламовоз для транспортирования на объект утилизации. Схема устройства НБШ представлена в приложении 1 к Регламенту.

#### **3.1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НБШ**

3.1.1. Габаритные и присоединительные размеры представлены в приложении 2:

- Объем накапливаемого материала 24,5м<sup>3</sup>;
- Установленная мощность, не более 35 кВт
- Масса 9000 кг.

#### **3.2. ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К НБШ**

3.2.1. НБШ должна быть сертифицирована в соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011). НБШ должна быть сертифицирована в соответствии с требованиями промышленной безопасности и соответствовать ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», ФНИП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

3.2.2. Приёмный бункер НБШ должен быть поверен и иметь градировочную таблицу.

3.2.3. Применяемые средства измерения (метршток, датчики температуры, датчики уровня и.т.д.) должны быть включены в государственный реестр средств измерений и иметь действующее свидетельство о поверке.

#### **3.3. ЭТАПЫ РАБОТЫ НБШ**

##### **ЭТАП 1. Прием буровых отходов в НБШ:**

3.3.1. При достижении уровня загрузки 80% поступает сигнал на пульт управления оператора и включается наружный проблесковый маяк, сигнализирующий шламовозу о необходимости подъезда для погрузки и транспортирования ОБ на объект утилизации.

3.3.2. После оповещения подаётся шламовоз на погрузку с последующим транспортированием отходов бурения на объект утилизации ОБ.

3.3.3. Расчетное время погрузки шламовоза составляет от 25 до 45 минут в зависимости от консистентного состава ОБ и температуры окружающей среды.

3.3.4. Погрузка из НБШ осуществляется двумя взаимозаменяемыми и взаимодополняемыми способами:

- Более жидкая фаза грузится из НБШ в шламовоз шламовым насосом.
- Более вязкая фаза грузится из НБШ в шламовоз шнековым винтовым насосом.

3.3.5. Для предотвращения намораживания в зимнее время года должен быть предусмотрен обогрев системы (поддержание положительной температуры).



## ЭТАП 2. Транспортирование ОБ:

3.3.6. При получении информации о накоплении ОБ в НБШ 80%, оператору необходимо убедиться в исправности работы видео фиксации, дать команду водителю шламовоза на заезд под транспортер шнековый. В щитовой, включить рубильник, запустив работу питательных шнеков в корпусе накопителя.

3.3.7. Подняться по лестнице на площадку контроля погрузки ОБ на накопитель. Опустить через стакан мерника метрошток до площадки «0» отметки измерений в НБШ, поднять метрошток до уровня налипания ОБ перед видеокамерой, зафиксировав отметки видео фиксацией. Затем, предварительно очистив от ОБ метрошток, приготовить его для следующего измерения.

3.3.8. Убедившись в перемещении водителем шламовоза транспортера шнекового в загрузочное окно кузова шламовоза, включить кнопкой «пуск» механизм транспортирования ОБ в шламовоз.

3.3.9. По сигналу водителя остановить погрузку ОБ в Шламовоз. Повторить измерение остатка ОБ в НБШ, опустив повторно чистый метрошток в стакан мерника НБШ. Поднять и зафиксировать уровень ОБ на метроштоке перед видео камерой. Полностью извлечь метрошток очистив от ОБ и приготовить для последующего измерения. Спуститься с площадки, выключить рубильник.

3.3.10. Оформить документы, указав объем ОБ исходя из разницы меток уровня вливов в начале и конце измерений в соответствии с утвержденной градуировочной таблицей, указав их в журнале движения отходов под роспись свою и водителя шламовоза.

3.3.11. На случай выхода из строя транспортера шнекового, в технологии предусмотрен шламодуватель (способы выгрузки ОБ взаимозаменяемы).

3.3.12. В случае выхода из строя НБШ, оператор вызывает шламовоз и разгружает насосом-дублиром накопитель НБШ. Затем сдвигает НБШ, зацепив сцепное устройство на ремонтную площадку.

3.3.13. В период ремонта, используются собственные шламовозы под накопление ОБ на буровой с предварительным согласованием с БПО.

3.3.14. На случай выхода из строя транспортера шнекового, в технологии предусмотрен шламодуватель (способы выгрузки ОБ взаимозаменяемы).

3.3.15. В случае выхода из строя НБШ, оператор вызывает шламовоз и разгружает насосом-дублиром накопитель НБШ. Затем сдвигает НБШ, зацепив сцепное устройство на ремонтную площадку.

3.3.16. В период ремонта, используются собственные шламовозы под накопление ОБ на буровой по ранее согласованной схеме.

3.3.17. Для предотвращения намораживания в системе НБШ (насосов, бункера, метроштока и др.) в зимнее время года предусмотрен обогрев (поддержание положительной температуры).

### **ЭТАП 3. Утилизация на УПНШ:**

3.3.18. Транспортирование ОБ на площадку утилизации завершается разгрузкой в «мерник» (тарированную емкость), являющийся устройством контроля на этапе завершения перевозки и передачи на утилизацию объема ОБ. Как мерник, так и НБШ должны быть тарированы и имеют соответствующий сертификат тарировки. Контроль объемов осуществляется посредством метрштока и видеофиксации.

3.3.19. Экскаватор применяется в экстренном случае (поломке и ремонте перекачивающего устройства из мерника в установку УПНШ) на период восстановления насоса.

3.3.20. Экскаватор является устройством гарантирующим бесперебойное обеспечение работы технологической цепочки на случай поломки УПНШ в качестве дополнительного устройства накопления объема ОБ для последующей утилизации.

3.3.21. Для предотвращения намораживания в системе НБШ (насосов, бункера, метрштока и др.) в зимнее время года предусмотрен обогрев (поддержание положительной температуры).

3.3.22. Водитель шламовоза, выполнив рейс заезжает на эстакаду для выгрузки ОБ в мерник накопителя.

3.3.23. Перед разгрузкой шламовоза, оператор УПНШ фиксирует на видео камеру установленную на мернике уровень взлива ОБ метрштоком. Дает команду водителю на разгрузку ОБ.

3.3.24. После окончания разгрузки, Оператор повторно опускает метршток в мерник для фиксации образовавшегося объема. Отмечает в журнале движения отходов объем привезенного ОБ. Допустима незначительная переходящая разница в объеме погрузки и разгрузки шламовоза за счет налипания на стенки кузова.

3.3.25. Окончательным итогом вывоза на утилизацию отходов бурения является соответствие общего объема образования ОБ отраженного в журнале движения ОБ на НБШ подтвержденным видео фиксацией и объемом ОБ принятым в мерник и утилизированным на УПНШ. Учет ведется поскваженно.

3.3.26. Сбор, транспортирование и утилизацию ОБ на территории Общества буровой подрядчик и/или подрядчик по утилизации, осуществляет ежедневно в круглосуточном режиме включая выходные и праздничные дни.

3.3.27. Транспортирование ОБ на площадку утилизации завершается разгрузкой в «мерник» (тарированную ёмкость), являющийся устройством контроля на этапе завершения перевозки и передачи на утилизацию объема ОБ. Контроль под видео фиксацией метрштоком.

3.3.28. В случае загрузки ОБ из приёмного мерника в УУО экскаватором, ковш экскаватора должен быть тарирован до начала выполнения работ.

### **3.4. ОБЯЗАННОСТИ ОПЕРАТОРА НБШ**

3.4.1. При эксплуатации НБШ необходимо 2 единицы обслуживающего персонала – 2 оператора НБШ в смену.

3.4.2. В должностные обязанности оператора НБШ входит:

- Организация исправной работы НБШ;
- Организация круглосуточной работы видео фиксации;
- Организация погрузки ОБ из НБШ в шламовозы;



- Контроль уровня заполнения НБШ и шламовозов метрштоком;
- Ведение журналов по учёту движения отходов бурения;
- Оформление ТТН для транспортирования отходов бурения.

### **3.5. ОЦЕНКА КАЧЕСТВА УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ И ПОЛУЧЕННОГО ВТОРИЧНОГО ПРОДУКТА**

3.5.1. Представители Общества вправе в любое время проверять и контролировать:

- технических, технологических и экологических аспектов утилизации ОБ;
- качества применяемых материалов, техники и оборудования и правильности их использования;
- на соответствие объемов и сроков выполнения работ по утилизации ОБ;
- качество используемых материалов и оборудования;
- квалификации отдельных специалистов подрядчика в случаях, если их действия (бездействие) приведут к нарушению условий Договора или требований законодательства Российской Федерации;
- качество, состав и свойства полученной продукции;
- условий и объемов накопления и/или хранения продукции;
- процесса осуществления утилизации ОБ;
- использования и (или) вывоза продукции за пределы объекта;
- соблюдения требований охраны труда и техники безопасности.

3.5.2. Комиссионный отбор проб вторичного продукта осуществляется уполномоченными представителями подрядчика по утилизации, БПО и Общества.

## **4. ОБЯЗАННОСТИ УЧАСТНИКОВ В ПРОЦЕССЕ КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ**

На всех этапах осуществления работ по обращению с ОБ БПО и подрядчиком по утилизации осуществляется контроль обращения и учет ОБ.

### **4.1. ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА ПО УТИЛИЗАЦИИ ОБ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ**

- 4.1.1. Ежедневно до 7:00 передавать сводки за прошедшие сутки по количеству принятых, перемещенных и утилизированных отходов бурения буровой подрядной организации и Обществу.
- 4.1.2. Вести учет и контроль образования, сбора в НБШ, транспортирования и утилизации ОБ;
- 4.1.3. Обеспечивать круглосуточную видео фиксацию выполнения работ;
- 4.1.4. Предоставлять записи видео фиксации при сдаче выполненных работ;
- 4.1.5. Исключить использование аварийного шламового накопителя без согласования Общества.
- 4.1.6. Исключить загрязнения земельных участков ОБ.
- 4.1.7. В случае использования экскаватора для загрузки ОБ в УУОБ ковш должен быть тарированным (иметь сертификат калибровки).
- 4.1.8. Вести учет образования и перемещения образованного в процессе утилизации ОБ вторичного продукта.
- 4.1.9. Оформлять на каждую партию полученной продукции протоколы анализа на соответствие требованиям нормативных документов технических условий.
- 4.1.10. В случае, если по результатам проведенных лабораторных исследований, не подтверждается соответствие качества продукции (материала) требованиям технической документации, подрядчик по утилизации обязан за свой счет провести дополнительную (повторную) утилизацию ОБ до достижения требуемого качества всей партии продукции (материала).

### **4.2. ОБЯЗАННОСТИ БУРОВОГО ПОДРЯДЧИКА В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ**

- 4.2.1. Выполнять сверку в срок до 25-го числа месяца, следующего за отчетным, данных по вывезенным объемам ОБ с данными по утилизации отходов, данных журнала учета загрузки ковшей с материалами видео фиксации процесса утилизации. В случае обнаружения факта несоответствия представленных данных отчетности, немедленно, в письменной форме уведомляет Подрядчика по утилизации об обнаруженных нарушениях. Руководители Подрядных организаций обязаны принять оперативные меры для выяснения причин и устранения несоответствия данных отчетности;
- 4.2.2. Не допускать приемку выполненных работ по утилизации ОБ только на основании результатов физико-химических исследований продукта утилизации ОБ, полученного подрядчиком по утилизации;



4.2.3. Организовывать независимый технический и химико-аналитический контроль объемов и качества работ по утилизации ОБ, выполненных подрядными организациями, собственными подразделениями, либо с привлечением специализированных подрядных организаций имеющих необходимую область аккредитации для проведения химико-аналитического контроля.

4.2.4. Исключить использование аварийного шламового накопителя без согласования Общества.

4.2.5. Исключение загрязнения земельных участков ОБ.

4.2.6. При сверхлимитном образовании ОБ буровой подрядчик обязан обеспечить обращение и утилизацию ОБ в соответствии с законодательством РФ и Договором на выполнение работ по бурению (по станко-суткам).

4.2.7. Формирование и подготовка актов о фактическом образовании отходов бурения. Согласование и подписание с УСБ Общества (приложение №6).

4.2.8. Предоставление генеральному заказчику план-графиков по обращению с отходами бурения, утвержденных генеральным директором/руководителем БПО.

4.2.9. Исключение нарушения природоохранного законодательства РФ.

#### **4.3. ОБЯЗАННОСТИ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ КОНТРОЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ОБ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ**

4.3.1. Проведение натурного обследования условий утилизации ОБ;

4.3.2. Проведение натурного обследования факта и результатов утилизации ОБ;

4.3.3. Изучение документов и видео материалов, подтверждающие объем утилизированных ОБ в соответствии с чек-листом (приложение № 4);

4.3.4. Обеспечение сопоставления документальных данных с фактическими обстоятельствами - а именно определение количества утилизированных ОБ, прием партии утилизированных ОБ по факту утилизации партии отходов.

4.3.5. Проверка представленной документации в соответствии с чек-листом (Приложение №4).

4.3.6. Подписать/утвердить по результатам работы комиссии в отчетном периоде протокол совместного технического совещания по оценке качества и срокам выполнения работ по утилизации ОБ (Приложение №5).

## **5. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЦЕССА ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ БУРЕНИЯ**

5.1. Перечень основных учетных форм документов, подтверждающих образование, перемещение того или иного объема ОБ с места образования/накопления отхода на объект утилизации отходов представлен в чек-листе (приложение №4).

5.2. Основными документами, устанавливающими нормативы образования ОБ, являются проект производства работ (ППР) на строительство скважин и индивидуальная программа бурения (ИПБ). В дальнейшем, данные о планируемых объемах образования включаются в условия Договора на выполнение работ по бурению (по станко-суткам) между Обществом и буровым подрядчиком.

5.3. Ответственность за достоверность информации, внесение изменений в ППР и ИПБ, их поддержание в актуальном состоянии возлагается на СП Общества, подчинённые заместителю генерального директора по бурению.

5.4. Подрядчик по утилизации направляет ежемесячно буровому подрядчику, в срок обозначенный договором, оригиналы месячных отчетов об объемах, утилизированных ОБ, с приложением пакета первичных документов в соответствии с чек-листом (приложение 4);

5.5. Буровой подрядчик, в срок до 25 числа отчетного месяца, следующего за отчетным, предоставляет проверенный и подписанный со своей стороны пакет первичной документации в соответствии с чек-листом (приложение 4).

5.6. Буровой подрядчик в течение 5 рабочих дней обеспечивает присутствие своих представителей в месте нахождения Объекта утилизации ОБ для составления Акта Утилизации Партии ОБ.

5.7. Буровой подрядчик консолидирует и официально направляет в Службу ЗГД по Бурению Общества пакет документов для приемки выполненных работ по утилизации ОБ, который соответствует данному регламенту.

5.8. Обществом прием партии утилизированных ОБ осуществляется по факту утилизации и по факту предоставления БПО первичных обосновывающих документов.

5.9. Общество рассматривает пакет первичной документации по утилизации партии ОБ в течении 7 рабочих дней, по результатам рассмотрения рабочей группой выносятся решения о приёме либо выставление замечаний.

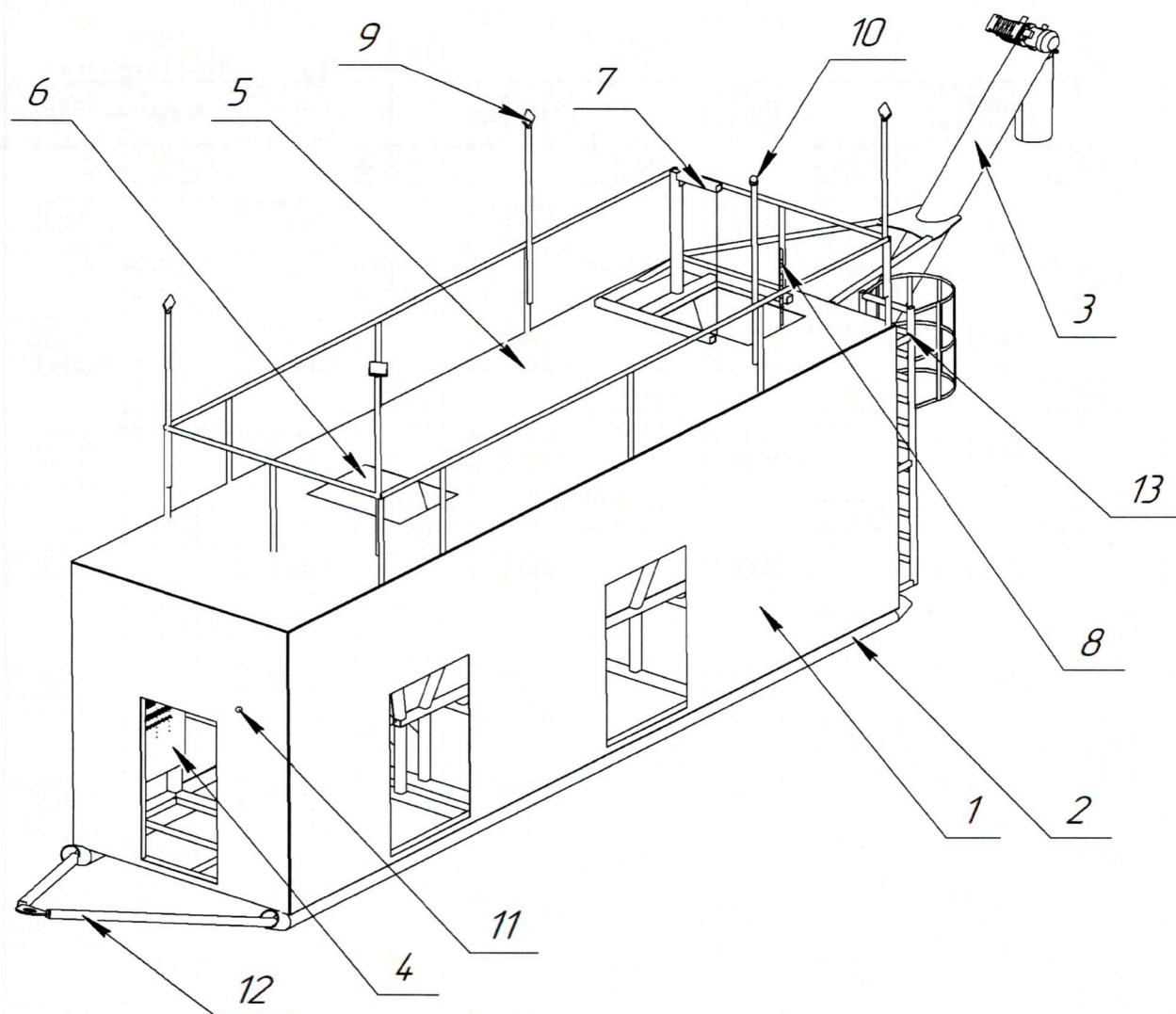


# ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1  
Перечень Приложений к Регламенту

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	Схема устройства НБШ	Включено в настоящий файл
2	Габаритные и присоединительные размеры НБШ	Включено в настоящий файл
3	Сведения о планируемых (расчетных) объемах образования отходов бурения, на отчетный период	Включено в настоящий файл
4	Чек-лист по приемке выполненных работ	Включено в настоящий файл
5	Протокол совместного технического-совещания по оценке качества и срокам выполнения работ по утилизации об	Включено в настоящий файл
6	Форма акта о фактическом образовании отходов бурения	Включено в настоящий файл

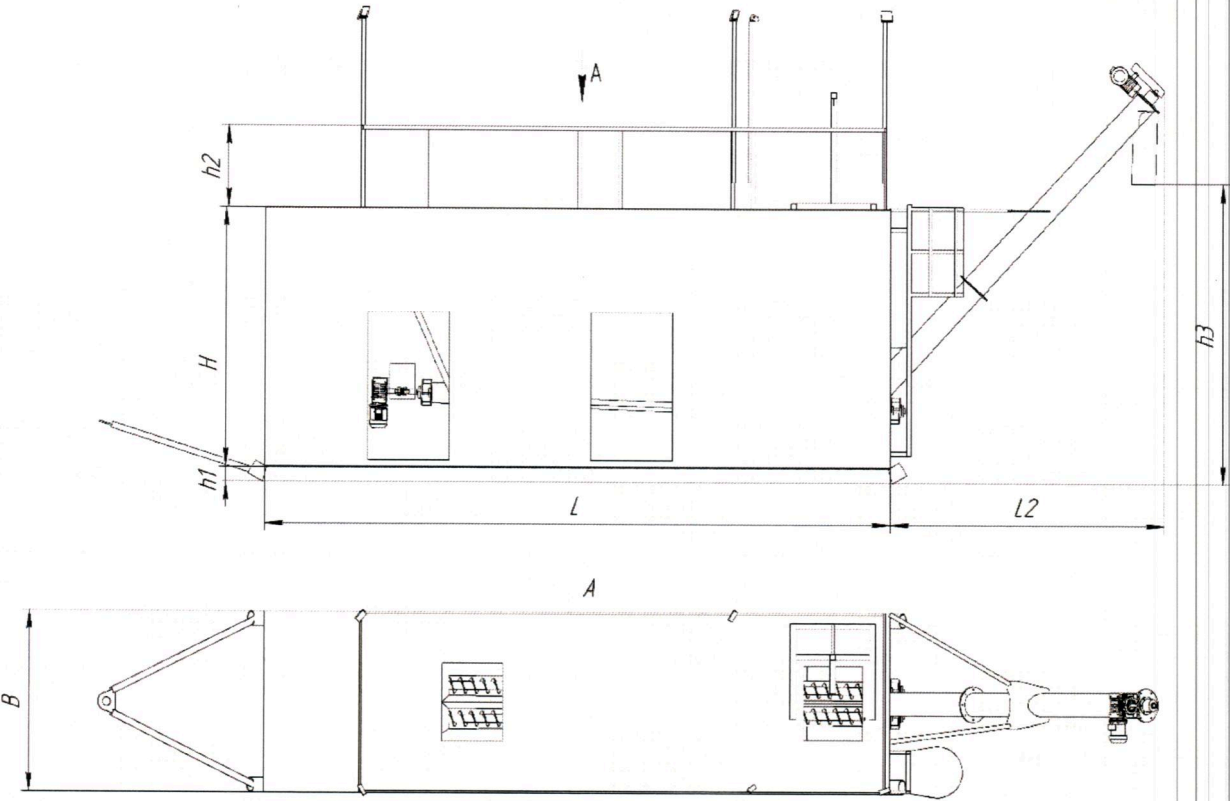
# **ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СХЕМА УСТРОЙСТВА НБШ**



Состав НБШ:

- 1 – Корпус накопителя; 2 – Транспортные сани; 3 – Транспортёр шнековый; 4 – Щитовая;
- 5 – Площадка обслуживания; 6 – Приёмное окно; 7 – Погружной насос; 8 – Метрошток; 9 – Прожектор светодиодный; 10 – Видеофиксация; 11 – Вводной кабель; 12 – Сцепное устройство; 13 – Лестница; 14 – Шланг подачи в шламовоз.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ НБШ**



Типоразмер	L	L2	H	h1	h2	h3	B
НБШ-24.5	8500	3700	3500	200	750	4000	2500



### ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ДАННЫЕ О ПЛАНИРУЕМЫХ ОБЪЕМАХ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ

#### Данные о планируемых объемах образования отходов бурения

Период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Буровой подрядчик \_\_\_\_\_

№ п/п	КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА	СКВАЖИНА	НОРМАТИВНЫЙ ОБЪЕМ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ ПО ГРП / ИРП (ВСЕГО НА СКВАЖИНУ)	ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	ФАКТ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ СО СКВАЖИНЫ НА НАЧАЛО ПЕРИОДА
			м3	м3	м3
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
...					
n					

Представитель Бурового  
подрядчика

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_

должность

#### СОГЛАСОВАНО:

Представитель управления СБ  
Заказчика

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_

должность

Представитель управления ТиИБ  
Заказчика

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_

должность

## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ЧЕК-ЛИСТ ПО ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ

### Чек-лист по приемке выполненных работ по утилизации отходов бурения\*

Название буровой подрядной организации: \_\_\_\_\_  
 Название утилизирующей организации: \_\_\_\_\_  
 Номер лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами I - IV классов опасности утилизирующей организации \_\_\_\_\_  
 Наименование объекта временного складирования Партии Буровых отходов, где происходила утилизация: \_\_\_\_\_  
 Отчетный период: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
 № кустовой площадки: \_\_\_\_\_  
 № скважины: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 Период бурения скважины: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
 Полное наименование отхода, подлежащего утилизации: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 Объем утилизированных отходов бурения составляет \_\_\_\_\_ м3 по скв. № \_\_\_\_\_  
 Объем полученного вторичного продукта составляет \_\_\_\_\_ м3:

№ п/п	Комплектность	Параметр	Соответствие		Примечание
			Да	Нет	
1	Наличие выписки из реестра лицензий с внесенным новым адресом места осуществления деятельности утилизирующей организации на определенный вид деятельности				
2	Данные о планируемых объемах образования отходов бурения (указать объем в м3)				
3	Акт фактического образования отходов бурения (указать объем в м3)				
4	Журнал образования отходов бурения (указать объем в м3)				
5	Реестр учёта движения отходов бурения за отчётный период на основании ТТН (указать объем транспортированный в м3)***				
6	Акт приема-передачи отходов бурения (указать объем в м3)				
7	Журнал загрузки ковшей отходов бурения (указать кол-во ковшей/ объем в м3)				
7.1.	Акт пусковой комиссии установки по утилизации отходов бурения (отметка о наличии)				
7.2.	Акт/сертификат тарировки загрузочного ковша экскаватора/ НБШ (указать объем в м3)				
8	Журнал по утилизации отходов бурения (указать объем в м3)				



9	Подтверждающие видеоматериалы (кол-ко ковшей/объем подтвержденный видео в м3)				
10	Акт о количестве утилизированных отходов бурения (указать объем в м3, № скв.)				
11	Технический акт о выполненных работах (указать объем в м3)				
12	Соответствие вторичного продукта техническим условиям (номер ТУ)**:				
12.1.	Акт отбора проб (указать номер акта)				
12.2.	Зерновой состав вторичного продукта (указать параметры из протокола лабораторных исследований)				
12.3.	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов вторичного продукта (указать параметры из протокола лабораторных исследований в Бк/кг)				
12.4.	Содержание нефтепродуктов (указать параметры из протокола лабораторных исследований в % по массе)				
12.5.	Содержание тяжелых металлов (указать параметры из протокола лабораторных исследований в мг/кг)				
13	Право собственности на вторичный продукт (подтверждающий документ)				
14	Паспорт продукта на партию (указать объем в м3)				

Заполнил:

\_\_\_\_\_  
(Должность)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

\_\_\_\_\_  
(Дата)

\* - список, представленный в чек-листе не является исчерпывающим, может быть дополнен исходя из условий действующего(их) договора(ов).

\*\* - параметры определяются техническими условиями на вторичный продукт.

\*\*\* - Заказчик вправе запросить более исчерпывающие подтверждающие документы обосновывающие операционное движение ОБ (данные системы ГЛОНАСС, БСМТС и др.).





2. Стоимость выполненных работ БПО по скважине № \_\_\_\_\_ КП № \_\_\_\_\_ за отчетный период составляет:

0,00 руб. без учета НДС

От ООО "Славнефть-  
Красноярскнефтегаз":

Начальник управления супервайзинга бурения

Начальник управления эффективности и экономического анализа бурения

Начальник управления по организации буровых работ

Заместитель генерального директора по ПБОТОС

ФИО  
ФИО  
ФИО  
ФИО

От Наименование подрядной  
организации

Заместитель генерального директора - директор по экономике и финансам

Заместитель генерального директора по ОТ, ПБ и ООС

ФИО  
ФИО

\* - Определяется приказом ПО по ответственному за подписание Протокола.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА АКТА О ФАКТИЧЕСКОМ ОБРАЗОВАНИИ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ

Мы, нижеподписавшиеся, подтверждаем фактический объем образования отходов бурения:

Куст № \_\_\_\_\_  
Скважина № \_\_\_\_\_  
Лицензионный участок: \_\_\_\_\_  
Дата начала бурения: \_\_\_\_\_  
Дата окончания бурения: \_\_\_\_\_

ВИД ОТХОДА	Единица измерения	ИТОГО
Итоговый (фактический) объем образования отходов бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более (в т.ч. ОБР, БСВ, БШ) (код отхода – 2 91 180 11 39 3)	м <sup>3</sup>	.....

Фактический объем определен методом:

- ☐ подсчета вывезенных в шламовозах отходов бурения
- ☐ маркшейдерского замера объемов отходов бурения в шламонакопителе
- ☐ расчета нормативного образования отходов бурения с учетом фактических горного-геологических условий, возникших в процессе бурения
- ☐ другое:

и соответствует Журналу учета образования отходов.

Приложение:

1. Копия Журнала учета образования отходов бурения, заверенная подписью бурового супервайзера.

СОГЛАСОВАНО:

**Представитель Заказчика:**

Буровой супервайзер

должность

подпись

ФИО

**Представитель Подрядчика по бурению:**

должность

подпись

ФИО

**Представитель Подрядчика по ИТСБР:**

должность

подпись

ФИО