



416381-v 2

Приложение № 19

к договору № \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

Приложение 1 к приказу ОАО «СН-МНГ»  
от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года № \_\_\_\_\_  
«О введении в действие «Регламента  
организации работ по учету образования и  
размещения/складирования отходов  
бурения при строительстве разведочных,  
поисковых, эксплуатационных скважин и  
ведении работ ЗБС в ОАО «СН-МНГ»

**Открытое акционерное общество  
«Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**УТВЕРЖДАЮ**

**Исполнительный директор  
открытого акционерного общества  
«Славнефть-Мегионнефтегаз»**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ А.Г. Кан  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**РЕГЛАМЕНТ**

**организации работ по учету образования и размещения/  
складирования отходов бурения при строительстве разведочных,  
поисковых, эксплуатационных скважин и ведении работ по ЗБС  
в открытом акционерном обществе  
«Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**Разработчик:**

**Департамент экологической  
безопасности и ООС**

**Отдел охраны окружающей  
среды**

**начальник отдела ООС**

**Халиков П.Р.**

**главный специалист**

**Шмид В.А.**



г. Мегион

Содержание:

1.	Общие положения	2
1.1.	Цель разработки Регламента	2
1.2.	Необходимость использования Регламента	2
1.3.	Сфера применения Регламента	2
1.4.	Взаимосвязь с локальными нормативными документами Общества	3
1.5.	Преемственность с ранее действовавшими локальными нормативными актами Общества	3
1.6.	Срок действия Регламента	3
2.	Основные определения и сокращения, используемые в Регламенте	4
3.	Порядок осуществления операций по учету отходов бурения	5
3.1.	Порядок расчета образования отходов бурения	5
3.2.	Порядок заполнения форм Приложений	7
3.3.	Порядок предоставления данных по учету образованных отходов при бурении по амбарной технологии.	8
3.4.	Порядок предоставления данных по учету образованных отходов при бурении по безамбарной технологии.	9
4.	Ответственность	11
5.	Нормативные акты	11
6.	Приложения	12



## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

### **1.1. Цели и основания разработки Регламента**

Настоящий Регламент организации работ по учету образования и размещения/складирования отходов бурения, при строительстве разведочных, поисковых, эксплуатационных скважин и ведении работ по ЗБС в ОАО «СН-МНГ» (далее – Регламент) разработан с целью определения единого порядка взаимодействия структурных подразделений и подрядчика по бурению эксплуатационных, разведочных и поисковых скважин, а также проведению работ по ЗБС при оформлении документов для надлежащего учета размещения отходов бурения в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – ОАО «СН-МНГ» Общество).

Настоящий Регламент разработан в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, ХМАО-Югры, Уставом Общества и локальными нормативными актами Общества

### **1.2. Необходимость использования Регламента**

Использование настоящего Регламента обеспечивает определение:

- перечня и содержания документов, оформляемых в процессе осуществления операций по учету образования и размещения отходов бурения;
- перечня и содержания документов, оформляемых для предоставления отчетов по количеству образованных и размещенных отходов бурения.

### **1.3. Сфера применения Регламента**

Настоящий Регламент применяется как нормативно-организационный документ, устанавливающий единый порядок взаимодействия структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и подрядных организаций при оформлении документов для надлежащего учета образования и размещения отходов бурения, возникающего при организации и проведении работ по строительству эксплуатационных, разведочных и поисковых скважин, а также при проведении работ по ЗБС в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Требования Регламента являются обязательными к применению работниками Общества и подрядных организаций участвующими в процессе



учета образования, приема и временного складирования/размещения отходов бурения.

Регламент является обязательным приложением к заключаемым Обществом договорам на выполнение работ / оказание услуг, «Бурение по суточной ставке и ВМР», «оказание услуг супервайзинга при выполнении подрядных работ по строительству скважин и ЗБС», а в случае привлечения подрядными организациями третьих лиц для выполнения работ (оказания услуг), данный Регламент является обязательным приложением к заключаемым между ними договорам.

#### **1.4. Взаимосвязь с другими документами**

Настоящий Регламент применяется во взаимосвязи с прочими документами Общества:

1. Политикой ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной, экологической безопасности и предупреждения чрезвычайных ситуаций;
2. Стандартом «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2013;
3. Стандартом «Транспортная безопасность в ОАО «СН-МНГ»;
4. Положением о контрольно-пропускных пунктах ОАО «СН-МНГ»;
5. Положением о договорной работе в ОАО «СН-МНГ»;
6. Положениями о структурных подразделениях ОАО «СН-МНГ», должностными инструкциями работников ОАО «СН-МНГ»;
7. Порядком изготовления, применения и учета товарно-транспортных накладных в ОАО «СН-МНГ»;
8. Инструкцией по охране окружающей среды при строительстве скважин, приложение 11 РД 51-1-96;
9. Регламент по учету объектов размещения и складирования производственных отходов в ОАО «СН-МНГ».
10. Иными взаимосвязанными с Регламентом локальными нормативными актами Общества.

#### **1.5. Преемственность с ранее действовавшими локальными нормативными актами Общества**

С момента вступления в силу, после введения приказом Генерального директора Общества настоящего Регламента, утрачивает силу следующий локальный нормативный акт:



Регламент организации работ по учету размещения отходов бурения при строительстве скважин в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз», утвержденный приказом № 861 от 18.12.2013г.

### 1.6. Срок действия Регламента

Настоящий Регламент, а также все изменения к нему утверждаются Генеральным директором Общества, и вступает в силу с момента его утверждения и действует до момента его отмены или утверждения Регламента в новой редакции.

## 2. ОСНОВНЫЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В РЕГЛАМЕНТЕ

В настоящем Регламенте следующие понятия, определения и сокращения:

**Договор** – договор между ОАО «СН-МНГ» (Заказчик) и Подрядной организацией (Подрядчик) на выполнение работ по строительству скважин эксплуатационного и разведочного бурения и зарезке боковых стволов (далее – ЗБС).

**Ответственное лицо** – работник, на которого возложено приказом и/или локальными нормативными актами осуществление функций по учету образования и размещения отходов бурения, с правом принятия решений по оперативным вопросам, в том числе с правом подписи справки учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в специализированных объектах (полигонах, площадках под складирование и/или шламовых амбарах) образованных при бурении скважин по амбарной и безамбарной технологии, товарно-транспортной накладной, в соответствии с положениями настоящего Регламента.

**Подрядчик по бурению** – организация, в соответствии с договором, заключенным с ОАО «СН-МНГ» выполняющая работы по строительству скважин эксплуатационного и разведочного бурения и ЗБС.

**Супервайзер** - уполномоченный представитель организации, оказывающей Заказчику услуги супервайзинга на основании договора заключенного с Заказчиком.

**Структурное подразделение ОАО «СН-МНГ»:** структурное подразделение (Аганское нефтегазодобывающее управление (далее – АНГДУ), Ватинское нефтегазодобывающее управление (далее – ВНГДУ), Управление «Сервис-нефть», департамент, отдел, служба, участок, цех и др.),



созданное для выполнения определенного круга задач и наделенное определенными функциями и полномочиями.

В настоящем Регламенте используются следующие сокращения:

**ОАО «СН-МНГ», Общество** – открытое акционерное общество «Славнефть -Мегионнефтегаз»;

**ПТОпоСС ДСС** – производственно-технологический отдел по строительству скважин Департамента строительства скважин ОАО «СН-МНГ»;

**ДКСиРО** – Департамент капитального строительства и ремонта объектов ОАО «СН-МНГ»;

**СЭБиП** – служба экологической безопасности и природопользования ОАО «СН-МНГ»;

**ДГРР** – Департамент геологоразведочных работ ОАО «СН-МНГ»;

**ДЗБС** – Департамент по зарезке боковых стволов

**ССпоССиЗБС** – Служба супервайзинга по строительству скважин и зарезке боковых стволов;

**ЦЛПАиУОП** - цех по ликвидации последствий аварий и утилизации отходов производства Управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ»;

**Учет размещения отходов бурения** – комплекс мероприятий направленный на учет размещения отходов бурения, составление справки учета количества отходов бурения размещенного в амбаре и при безамбарной технологии бурения;

**Информационная система учета объектов размещения и складирования отходов (ИС УРО и СО)** – система обработки информации, единая база данных объектов размещения и складирования отходов;

**Справка учета** – справка учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре при бурении по амбарной/безамбарной технологии.

**Шламовый амбар** - специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов;

**Отходы бурения** – отходы, образовавшийся в процессе строительства скважин;

**Буровой шлам** – отход выбуренной породы, образовавшийся в процессе строительства скважин;

**Буровые сточные воды** – воды, образующиеся при промывке буровой площадки, бурового оборудования и инструмента;

**Отработанный буровой раствор** – использованная для основной цели и оставшаяся после производства сложная, многокомпонентная, дисперсная

система суспензионных, эмульсионных и аэрированных жидкостей, применяемая для промывки скважины в процессе бурения;

**ТТН** – товарно - транспортная накладная.

### 3. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ ПО УЧЕТУ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ

#### 3.1. Порядок расчета образования отходов бурения

При проведении работ по строительству скважин на территории производственной деятельности ОАО «СН-МНГ» по амбарной технологии учет отходов бурения осуществляется расчетным методом согласно «Инструкции по охране окружающей среды при строительстве скважин» РД 51-1-96:

3.1.1. Объем выбуренной породы при строительстве скважин рассчитывают с использованием табл. 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Конструкция скважины (диаметр обсадных колонн)
1.	Диаметр скважины $D_i$ , мм	
2.	Длина интервала ствола скважины $l_i$ , м	
3.	Площадь сечения, кв. м	
4.	Коэффициент кавернозности $k_i$	
5.	Объем интервала скважины, куб. м	
	Итого: объем всей скважины $V_n$ , куб. м	

По формуле:  $V_{\text{п}} = V_{\text{н}} + V_{\text{к}} + V_{\text{э}}$

$V_{\text{н}} = 0,785 * D_{\text{скв}}^2 * K * H_1$  - под направление

$V_{\text{к}} = 0,785 * D_{\text{скв}}^2 * K * H_2$  - под кондуктор

$V_{\text{э}} = 0,785 * D_{\text{скв}}^2 * K * H_3$  - под эксплуатационную колонну

$V_{\text{х}} = 0,785 * D_{\text{скв}}^2 * K * H_4$  - под хвостовик

где:

0,785 – значение для формулы

$D_{\text{скв}}^2$  - диаметр ствола скважины

$K$  - коэффициент кавернозности

$H$  - длина интервала, м

3.1.2. Объем шлама:



$$V_{\text{ш}} = V_{\text{н}} \times 1,2,$$

где 1,2 - коэффициент, учитывающий разуплотнение выбуренной породы.

3.1.3. Объем отработанного бурового раствора, сбрасываемого в шламовый амбар (при условии повторного использования), определяется из расчета 25% от объема исходного и наработанного БР:

$$V_{\text{обр}} = V_{\text{н}} \times K_1 + 0,5V_{\text{ц}},$$

где  $K_1$  - коэффициент, учитывающий потери бурового раствора, уходящего со шламом при очистке на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе (в соответствии с РД 39-3-819-91  $K_1 = 1,052$ );

$V_{\text{ц}}$  - объем циркуляционной системы буровой установки, определяется в соответствии с табл. 2.

Расчет объемов отходов бурения определяется в соответствии с «Методическими указаниями по определению объемов отработанного бурового раствора и шламов при строительстве скважин» РД 39-3-819-91.

Таблица 2

### ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ЦИРКУЛЯЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

Глубина бурения, м	Тип буровой установки	Полезный объем циркуляционной системы, куб. м
2000	БУ-2000	90
2500	БУ-2500	90
3000	БУ-3000	120
4000	БУ-4000	150
5000	БУ-5000	180
6000	БУ-6000	240
8000	БУ-8000	300
10000	БУ-10000	360

3.1.4. Объем буровых сточных вод ( $V_{\text{бсв}}$ ) рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{бсв}} = 2V_{\text{обр}}.$$

3.1.5. Объем буровых сточных вод при внедрении оборотной системы водоснабжения ( $V_{\text{бсв}}$ ) рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{бсв}} = 0,25V_{\text{обр}}.$$

3.1.7. Общий объем отходов бурения ( $V_{\text{общ.}}$ ) производится по следующей формуле:

$$V_{\text{общ.}} = V_{\text{ш}} + V_{\text{обр}} + V_{\text{бсв}}$$





### 3.2. Порядок заполнения форм Приложений

- 3.2.1. Расчет объема образования бурового шлама образованного при бурении по амбарной технологии рассчитывается по форме Приложения 1 данного Регламента - Справка учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбар при бурении по амбарной технологии.
- 3.2.2. Расчет объема образования бурового шлама образованного при бурении по безамбарной технологии рассчитывается по форме Приложения 2 данного Регламента.
- 3.2.3. Пояснения по заполнению формы Приложения 1:
- графы 1-7 заполняются вручную;
  - графы 8-14 заполняются автоматически по формулам;
  - длина интервалов ствола скважины указывается:

1	$H_{1,м}$	под направление	длина интервала от устья до пробуренного забоя направления;
2	$H_{2,м}$	под кондуктор	длина интервала от «башмака» направления до пробуренного забоя кондуктора;
3	$H_{3,м}$	под эксплуатационную колонну	длина интервала от «башмака» кондуктора до пробуренного забоя эксплуатационной колонны + длина пилотного ствола (если имеется), а также интервал от «срезки» до бурения на точку $T_1$ ;
4	$H_{4,м}$	под хвостовик	длина интервала от «башмака» эксплуатационной колонны и до забоя пробуренного хвостовика.

- применяемые при расчете коэффициенты:

<b>для расчета объема бурового шлама (БШ)</b>		
1	значение для формулы	0,785
2	коэффициент влагосодержания для шлама	1,1
3	коэффициент разуплотнения породы	1,2
4	коэффициент кавернозности породы:	
	- под направление	1,33
	- под кондуктор	1,3
	- под колонну	1,2
	-под хвостовик	1,25
<b>для расчета объема отработанного бурового раствора (ОБР)</b>		
1	коэффициент, учитывающий потери бурового раствора уходящего со шламом при очистке на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе.	1,052
2	объем циркуляционной системы буровой установки (50% от общего объема циркуляционной системы), $m^3$	120
3	коэффициент для расчета объема ОБР	0,5
<b>для расчета объема буровых сточных вод (БСВ)</b>		



1	коэффициент	
	- для расчета объема буровых сточных вод	2
	- для расчета объема буровых сточных вод при внедрении оборотной системы водоснабжения	0,25

#### 3.2.4. Пояснения по заполнению формы Приложения 2:

- интервал бурения ствола скважины указывается в соответствии с интервалом (направление, кондуктор, колонна, хвостовик);
- даты указываются последовательно с первого по последний день отчетного месяца в формате «дд.мм.гггг».

### 3.3. Порядок предоставления данных по учету образованных отходов при бурении по амбарной технологии.

3.3.1. На основании вышеуказанной методики подрядчик по бурению эксплуатационных, разведочных, поисковых скважин производит учет образования и размещения отходов бурения в шламовом амбаре кустовой площадки или площадки разведочной/поисковой скважины и составляет Справку учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре при бурении по амбарной технологии по форме (Приложения №1). Справка подписывается ответственным лицом со стороны подрядчика по бурению и полевым супервайзером.

3.3.2. Ежемесячно первого числа месяца следующего за отчетным ответственное лицо подрядчика по бурению эксплуатационных скважин предоставляет в ПТО ДСС оригиналы Справок учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре при бурении по амбарной технологии (Приложение 1).

3.3.3. Ежемесячно первого числа месяца следующего за отчетным, ответственное лицо подрядчика по бурению разведочных и поисковых скважин предоставляет в отдел ГРР оригиналы Справок учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре при бурении по амбарной технологии разведочной и/или поисковой скважины (Приложение 1).

3.3.4. После получения данных (справок учета) по образованным и размещенным отходам бурения ответственные лица ДСС, ДГРР производят проверку предоставленных сведений на соответствие и правильность выполнения расчетов, консолидируют информацию и не позднее второго числа месяца следующего за отчетным направляют её в ДЭБ и ООС.

3.3.5. После получения данных ответственные лица ДСС, ДГРР консолидируют информацию по образованию отходов за весь период бурения



объекта (кустовой площадки) и вносят данные по образованию отходов бурения в базу данных в ИС УРОиСО.

3.3.6. ДЭБ и ООС на основании поступающих сведений по образованию и размещению отходов формируют учет образования и движения отходов в рамках отчетности ОАО «СН-МНГ».

### **3.4. Порядок предоставления данных по учету образованных отходов при бурении по безамбарной технологии.**

3.4.1. До начала работ по строительству скважин эксплуатационного, разведочного, поискового бурения и методом ЗБС по безамбарной технологии в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в соответствии с проектом обустройства кустовой площадки определяется место размещения или накопления (временного складирования) отходов бурения:

- Северо-Покурский шламонакопитель
- Западно-Асомкинский полигон;
- шламовый амбар другой кустовой площадки;
- иной объект размещения/накопления.

3.4.2. При размещении образующихся отходов бурения на Северо-Покурском шламонакопителе и Западно-Асомкинском полигоне подрядчик по бурению скважин эксплуатационного и разведочного бурения, и ЗБС своими силами и за свой счет производит транспортировку образующихся отходов бурения (бурового шлама) на вышеуказанные объекты.

3.4.3. Плотность бурового шлама, согласно рабочим проектам на строительство скважин, должна соответствовать  $1,75 \text{ г/см}^3$ . В связи с чем буровой подрядчик обязан провести мероприятия по максимальному отделению жидкой фазы отходов бурения для приведения плотности бурового шлама к требуемым нормам.

3.4.4. Перед отправкой образованных отходов бурения (бурового шлама) подрядчик по бурению совместно с полевым супервайзером визуально оценивают агрегатное состояние бурового шлама, запрещается отправка отходов бурения (бурового шлама) на специализированные объекты при наличии жидкой фазы более 25%. Данные требования содержатся в проектной документации на строительство специализированных объектов размещения отходов.

3.4.5 Транспортировка и передача отходов на специализированные объекты должна осуществляться при наличии ТТН с указанием плотности и фактического объема завозимых отходов бурения (Приложение 3), завизированных буровым подрядчиком, с приложением справки учета

количества отходов бурения (бурового шлама) (Приложение 2) и паспорта отходов.

3.4.6. При поступлении отходов бурения на Северо-Покурский шламонакопитель, Западно-Асомкинский полигон ответственные лица ЦЛПА и УОП Управления «Сервис-Нефть» проверяют наличие и соответствие сопроводительной документации и визуально оценивают агрегатное состояние завозимых отходов бурения (бурового шлама) на наличие содержания жидкой фазы. При визуальной оценке наличия жидкой фазы более 25%, отходы на полигон не принимаются.

3.4.7. При размещении/накоплении отходов бурения в шламовом амбаре другой кустовой площадки или ином объекте буровой подрядчик производит завоз и разгрузку образующихся отходов бурения за свой счет, собственными силами с привлечением собственного или арендованного специализированного транспорта.

3.4.8. Транспортировка отходов бурения к объекту складирования (накопления) производится с наличием заверенной ответственным лицом бурового подрядчика ТТН, с указанием данных по плотности, классу опасности и фактическому объему и наличием паспорта на транспортируемые отходы.

3.4.9. Подрядчик по бурению эксплуатационных, разведочных поисковых скважин и по ЗБС ведет учет образованных и размещенных/складируемых в объектах ОАО «СН-МНГ» за отчетный период отходов бурения. На основании учета составляет Справку учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения при бурении по безамбарной технологии (Приложение 2) с указанием объема и места размещения/складирования отходов бурения.

3.4.10. Ежемесячно, первого числа месяца следующего за отчетным, ответственное лицо подрядчика по бурению предоставляет в ДСС, ДГРР и в части образования отходов по зарезке боковых стволов в СС по СС и ЗБС, заверенные со своей стороны и полевого супервайзера оригиналы ТТН и справку учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения при бурении по безамбарной технологии (Приложение 2).

3.4.11. После получения данных (справок учета) по образованным и размещенным отходам бурения ответственные лица ДСС, ДГРР производят проверку предоставленных сведений на соответствие и правильность выполнения расчетов, консолидируют информацию за весь период бурения объекта (кустовой площадки) и вносят данные по образованию отходов бурения в базу данных в ИС УРОиСО.

3.4.12. После получения данных (справок учета) по образованным и размещенным отходам бурения ответственные лица ДСС, ДГРР и ССпоСС и

ЗБС производят проверку предоставленных сведений на соответствие и правильность выполнения расчетов, консолидируют информацию и не позднее второго числа месяца следующего за отчетным, направляют её в ДЭБ и ООС.

3.4.13. ДЭБ и ООС на основании поступающих сведений по образованию и размещению отходов формируют учет образования и движения отходов в рамках отчетности ОАО «СН-МНГ» и является единственным ответственным лицом полученной информации.

#### **4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**

4.1. Работники ОАО «СН-МНГ», допустившие нарушение и/или ненадлежащее исполнение настоящего Регламента, несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и локальными нормативными актами Общества».

4.2. Подрядчики по бурению и подрядчик по супервайзингу, допустившие нарушение и/или ненадлежащее исполнение настоящего Регламента, несут ответственность в соответствии с договорами, заключенными с ОАО «СН-МНГ».

#### **5. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ**

1. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ;
2. Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
3. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (ПБ 08-624-03), утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 г. № 101;
4. Межгосударственный стандарт ГОСТ 17.5.3.04-83 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 30 марта 1983 г. № 1521);
5. «Методика указания по определению объемов отработанного бурового раствора и шламов при строительстве скважин» РД 39-3-819-91;
6. «Инструкции по охране окружающей среды при строительстве скважин» РД 51-1-96.



## **6. ПРИЛОЖЕНИЯ**

- Приложение 1      Форма – Справка учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре при бурении по амбарной технологии.
- Приложение 2      Форма – Справка учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения при бурении по безамбарной технологии.
- Приложение 3      Форма – Товарно-транспортная накладная.

**Начальник ДЭБ и ООС**

**А.А. Гортиков**



416381-v 2

Приложение №1  
к Регламенту организации работ по организации  
работ по учету образования и размещения/  
складирования отходов бурения  
при строительстве разведочных, поисковых,  
эксплуатационных скважин и ведении работ по ЗБС  
в ОАО «СН-МНГ»  
**ФОРМА**

**Справка учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения в шламовом амбаре  
при бурении по амбарной технологии**

**(наименование подрядчика, учетный период)**

Место- ро- ждение	Куст	Скважина	Длина интервала под направление, м.	Длина интервала под кондуктор, м.	Длина интервала под эксплуатаци онную колонну, м.	Длина интервала под хвостовик, м.	Объем шлама при бурении под направлени е, м <sup>3</sup>	Объем шлама при бурении под кондуктор, м <sup>3</sup>	Объем шлама при бурении под эксплуатационн ую колонну, м <sup>3</sup>	Объем шлама при бурении под хвостовик, м <sup>3</sup>	Общий объем шлама, м <sup>3</sup>	Объем ОБР, м <sup>3</sup>	Объем БСВ, м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
							0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0
							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого:											0,0	0,0	0,0

Супервайзер

Ф.И.О.

Подрядчик

Ф.И.О.





416381-v 2

Приложение №2  
к Регламенту организации работ по организации  
работ по учету образования размещения/  
складирования отходов бурения  
при строительстве разведочных, поисковых,  
эксплуатационных скважин и ведении работ по ЗБС  
в ОАО «СН-МНГ»  
**ФОРМА.**

### Справка

учета количества образования и размещения/складирования отходов бурения при бурении по безамбарной технологии

\_\_\_\_\_  
(подрядная организация, учетный период)

Куст №-\_\_\_\_ м/р\_\_\_\_\_ Скважина № \_\_\_\_\_

Интервал	Дата	Объем образования отходов бурения, м3			Место складирования отходов бурения		Марка и номер машины	№ ТТН	Ф.И.О. водителя	Количество рейсов		
		Твердая фракция	Жидкая фракция	Итого за сутки	Твердая фракция	Жидкая фракция				Твердая фракция	Жидкая фракция	Итого за сутки
	дд.мм.гггг											
Итого:												

Супервайзер

Ф.И.О.

Подрядчик по бурению

Ф.И.О.



416381-v 2

Приложение 3  
К регламенту организации работ по  
учету размещения отходов бурения  
при строительстве скважин  
(Форма № 1-Т)

**ТОВАРНО-TRANСПОРТНАЯ НАКЛАДНАЯ**

Форма по ОКУД

№

Дата составления

по ОКПО

по ОКПО

по ОКПО

Коды

0345009

Грузоотправитель

(полное наименование организации, адрес, номер телефона)

Грузополучатель

(полное наименование организации, адрес, номер телефона)

Плательщик

(полное наименование организации, адрес, банковские реквизиты)

**1. ТОВАРНЫЙ РАЗДЕЛ (заполняется грузоотправителем)**

Код продукции (номенкла- турный номер)	Номер прейскуранта и дополнения к нему	Артикул или номер по прейскуранту	Количество	Цена, руб. коп.	Наименование продукции, товара (груза), ТУ, марка, размер, сорт	Единица измерения	Вид упаковки	Количес- во мест	Масса, т	Сумма, руб. коп.	Порядковый номер записи по склад- ской картотеке (грузоотправителю)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Товарная накладная имеет продолжение на \_\_\_\_\_ листах, на бланках за № \_\_\_\_\_  
и содержит \_\_\_\_\_ порядковых номеров записей

Всего наименований \_\_\_\_\_ (прописью) Масса груза (нетто) \_\_\_\_\_ (прописью) Т

Всего мест \_\_\_\_\_ (прописью) Масса груза (брутто) \_\_\_\_\_ (прописью) Т

Приложение (паспорта, сертификаты и т.п.) на \_\_\_\_\_ (прописью) листах

Всего отпущено на сумму \_\_\_\_\_ (прописью) руб. \_\_\_\_\_ коп.

Отпуск разрешил

**Главный (старший)  
бухгалтер**

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

(подпись) (расшифровка подписи)

Отпуск груза произвел

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
М.П. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

По доверенности № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.  
выданной \_\_\_\_\_

Груз к перевозке принял \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

(При личном приеме товара по количеству и ассортименту)

Груз получил грузополучатель \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Наценка, %	
Складские или транспортные расходы	
Всего к оплате	



Лист согласования  
к Регламенту организации работ по учету образования и размещения/складирования  
отходов бурения при строительстве разведочных, поисковых, эксплуатационных  
скважин и ведении работ по ЗБС в ОАО «СН-МНГ»

Главный инженер

\_\_\_\_\_ А.М. Пятаев  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Управляющий директор  
по нефтесервису

\_\_\_\_\_ В.А. Проскурин  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ Н.М. Нихти  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Директор по правовым вопросам

\_\_\_\_\_ Н.Н. Шелест  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Директор по промышленной  
безопасности, охране труда и окружающей  
среды, гражданской обороне и  
предупреждению чрезвычайных ситуаций

\_\_\_\_\_ О.В. Анцелович  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Главный геолог

\_\_\_\_\_ М.А. Кузнецов  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.