

УТВЕРЖДЕНА

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «21» декабря 2021 г. № 1589

Введена в действие с «21» декабря 2021 г.

ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»

**ПРИЕМ-ПЕРЕДАЧА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК И УСТЬЕВ
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН В ПРОЦЕССЕ
СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН**

№ П2-10 И-000003 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 2 ИЗМ. 1

**Г. КРАСНОЯРСК
2021**



СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ.....	3
2. ГЛОССАРИЙ	4
2.1. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	4
2.2. СОКРАЩЕНИЯ.....	4
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА.....	6
4. ПРИЕМ-ПЕРЕДАЧА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ / ЧАСТИ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ И УСТЬЕВ СКВАЖИН	7
5. ПРИЕМ-ПЕРЕДАЧА СКВАЖИНЫ ИЗ БУРЕНИЯ / РЕКОНСТРУКЦИИ В ОСВОЕНИЕ	12
6. ССЫЛКИ.....	14
ПРИЛОЖЕНИЯ	15

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



1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящая Инструкция устанавливает требования к приему-передаче кустовых площадок и устьев эксплуатационных скважин с целью распределения ответственности между ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и Буровым подрядчиком при приеме-передаче площадок для строительства скважин, а также при приеме-передаче устьев скважин из бурения в эксплуатацию.

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

- административно подчиненных заместителю генерального директора по капитальному строительству;
- административно подчиненных заместителю генерального директора по бурению;
- административно подчиненных первому заместителю генерального директора по производству – главному инженеру;
- административно подчиненных заместителю генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды;
- административно подчиненных главному маркшейдеру.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными (сервисными) организациями, задействованными в процессе подготовки площадок, бурения, нормализации забоя и освоения, обязаны включить в договоры соответствующие условия, требуемые для соблюдения требований, установленных настоящей Инструкцией (весь локальный нормативный документ подлежит передаче подрядным организациям).

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.



2. ГЛОССАРИЙ

2.1. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются роли Корпоративного глоссария: *Буровой подрядчик*.

2.2. СОКРАЩЕНИЯ

БЛОК «МОИЗ»	— структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», административно подчиненные главному маркшейдеру ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
БУ	— буровая установка.
ВМР	— вышкомонтажные работы по монтажу/демонтажу буровой установки.
ДД.ММ.ГГГГ	— формат указания даты: дата, месяц, год.
ЗАКАЗЧИК	— ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», участвующее в договорных отношениях с подрядными (сервисными) организациями.
И.О.	— Имя Отчество.
КРС	— капитальный ремонт скважин.
ЛИНИЯ НДС	— линия направления движения скважин.
ЛУ	— лицензионный участок.
НКТ	— насосно-компрессорные трубы.
ОООС	— отдел охраны окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
РИР	— ремонтно-изоляционные работы.
СЛУЖБА ЗГД ПО БУРЕНИЮ	— структурные подразделения, административно подчиненные заместителю генерального директора по бурению ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УНП	— укрупнённый нефтепромысел ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УОБР	— управление по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УОКС	— управление организации капитального строительства ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».



УСБ	— управление супервайзинга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УЧАСТОК ПЛОЩАДКИ	— часть кустовой площадки, участвующей в подготовке для передачи под вышкомонтажные работы и/или строительство скважин.
ЦДНГ	— цех добычи нефти и газа укрупнённого нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЧЧ:ММ	— формат указания времени: час, минуты.



3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

- Заказчик (УОКС, УСБ, УОБР, ЦДНГ, Геологическая служба УНП, Блок «МОиЗ»);
- Буровой подрядчик;
- сервисные подрядчики - подрядные организации, оказывающие услуги по подготовке площадок, бурению, нормализации забоя и освоению;
- ООС (при необходимости).



4. ПРИЕМ-ПЕРЕДАЧА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ / ЧАСТИ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ И УСТЬЕВ СКВАЖИН

4.1. При выполнении этапов работ по приему-передаче кустовых площадок / участков площадок и устьев скважин в процессе строительства скважин всем участникам необходимо соблюдать требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», требования Положения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-1242 ЮЛ-428 «Одновременное производство буровых работ, освоение, ремонт и эксплуатация скважин на кустовой площадке».

4.2. Строительство кустового основания производится в соответствии проектно-сметной документацией в соответствии со сроками, установленными согласно графику ведения подготовительных работ.

4.3. Перечень этапов работ по приему-передаче кустовых площадок / участков площадок и устьев скважин в процессе строительства скважин приведен в Таблице 1. Приемка-передача кустового основания осуществляется в один этап. Допускается передача участков площадки в несколько этапов (Рисунок 1) в процессе строительства скважин.

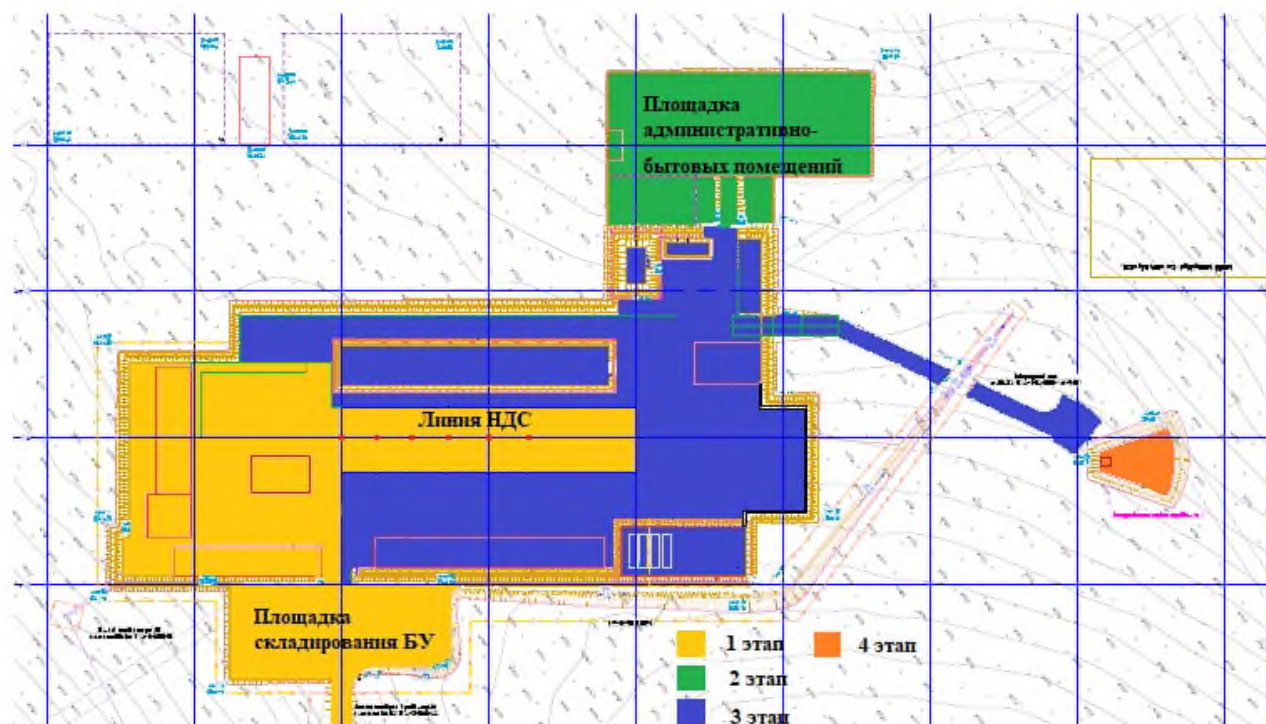


Рис. 1 Графическая схема поэтапной передачи кустового основания



Таблица 1

Перечень этапов работ по приему-передаче кустовой площадки / участка площадки и устьев скважин

№ П/П	ЭТАП	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ ЭТАПА	ПРОДУКТ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ПРИНИМАЕТ
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка площадки под строительство скважин / участка площадки 1-го этапа*	УОКС	Подготовленная кустовая площадка / участок площадки 1-го этапа (линия НДС, приустьевые короба, площадка складирования БУ, технологический проезд)* согласно проекту инженерной подготовки	В соответствии с производственной программой, сформированной на основании утвержденной версии бизнес-плана ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Буровой подрядчик по Акту приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР (Приложение 1). При участии: <ul style="list-style-type: none"> УОКС; УОБР; УСБ; ОООС (по согласованию); Блок «МОиЗ» (по согласованию)
1.1*	Подготовка участка площадки 2-го этапа	УОКС	Участок площадки 2-го этапа (площадка административно-бытовых помещений)	Через 7 календарных дней после передачи 1-го этапа	Буровой подрядчик по Акту приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР (Приложение 1). При участии: <ul style="list-style-type: none"> УОКС; УОБР; УСБ; ОООС (по согласованию); Блок «МОиЗ» (по согласованию)
1.2*	Подготовка участка площадки 3-го этапа	УОКС	Участок площадки 3-го этапа (площадка горюче-смазочных материалов, водяной амбар, площадка временного энергоцентра и хранения химреагентов, шламовый амбар)	Не более 20 календарных дней после сдачи 1-го этапа	Буровой подрядчик по Акту приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР (Приложение 1). При участии: <ul style="list-style-type: none"> УОКС; УОБР; УСБ; ОООС (по согласованию); Блок «МОиЗ» (по согласованию)
1.3*	Подготовка участка	УОКС	Участок площадки 4-го	Не более 50 календарных дней	Буровой подрядчик по Акту приема-передачи



№ П/П	ЭТАП	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ ЭТАПА	ПРОДУКТ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ПРИНИМАЕТ
1	2	3	4	5	6
	площадки 4-го этапа		этапа (факельный амбар, рисберма, обвалование, водозадерживающие валы). 100% кустового основания	после сдачи 1-го этапа	кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР (Приложение 1). При участии: <ul style="list-style-type: none"> УОКС; УОБР; УСБ; ОООС (по согласованию); Блок «МОиЗ» (по согласованию)
2	Мобилизация / монтаж БУ	Буровой подрядчик	Смонтированная БУ	В соответствии с условиями договора	Прием-передача не осуществляется. БУ вводится в эксплуатацию после проведения пусковой комиссии
3.1	Бурение и крепление скважины	Буровой подрядчик Сервисные подрядчики по бурению Служба ЗГД по бурению	Скважина с устьевым оборудованием и прилегающей территорией	В соответствии с графиком «глубина-даль», с учетом плановых сроков передачи устьев скважин из бурения в эксплуатацию, указанных в организационно-технических мероприятиях	ЦДНГ по Акту о передаче скважины из бурения в эксплуатацию (Приложение 2). При участии: <ul style="list-style-type: none"> Бурового мастера; УОБР; УСБ; Геологической службы УНП
3.2	Бурение и крепление последней скважины на кустовой площадке	Буровой подрядчик Сервисные подрядчики по бурению Служба ЗГД по бурению	Последняя скважина на кустовой площадке с устьевым оборудованием и прилегающей территорией	В соответствии с графиком «глубина-даль», с учетом плановых сроков передачи устьев скважин из бурения в эксплуатацию, указанных в организационно-технических мероприятиях	ЦДНГ по Акту о передаче скважины из бурения в эксплуатацию (Приложение 2). При участии: <ul style="list-style-type: none"> Бурового мастера; УОБР; УСБ; Геологической службы УНП
		Буровой подрядчик	Защищенная территория кустовой площадки	В соответствии с условиями договора	ЦДНГ по Акту приема-передачи кустовой площадки Заказчику после окончания бурения (Приложение 3). При участии:



№ П/П	ЭТАП	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ ЭТАПА	ПРОДУКТ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ПРИНИМАЕТ
1	2	3	4	5	6
					<ul style="list-style-type: none"> Бурового подрядчика; УОБР; ОООС (по согласованию); Блок «МОиЗ» (по согласованию)
4	Освоение и эксплуатация скважины	ЦДНГ	Скважина с устьевым оборудованием и прилегающей территорией	Не регламентирован	Бригада КРС (при необходимости)
<p><u>Примечание:</u></p> <p>* применяется в случае поэтапной приемке-передачи кустового основания</p>					

4.4. При готовности кустовой площадки / участка площадки для завоза бурового оборудования и строительства скважин (опережающего бурения) УОКС в присутствии ответственных лиц (представителей Бурового подрядчика, УОБР, УСБ, ОООС) передает Буровому подрядчику по Акту приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР ([Приложение 1](#)) готовую кустовую площадку / участок площадки, выполненные в соответствии с проектом инженерной подготовки для последующего монтажа БУ. Прием – передача кустовой площадки / участка площадки Заказчику после проведения работ проводится в бесснежный период.

4.5. Буровой подрядчик имеет право производить мобилизацию и монтаж БУ только после подписания Акта приема-передачи кустовой площадки / участка площадки.

4.6. Вместе с передачей кустовой площадки / участка площадки к новому ответственному лицу переходят все права и обязанности по содержанию их в надлежащем порядке. Подписывая акт, стороны подтверждают, что кустовая площадка / участок площадки передается в удовлетворительном состоянии, прилегающая территория не захлавлена отходами производства и потребления, химическими реагентами, очищена от лесопорубочных остатков, оборудование вывезено и претензий друг к другу они не имеют. Все дополнительные замечания необходимо отразить в Акте приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР по форме [Приложения 1](#).

4.7. В случае передачи участка площадки под проведение работ по опережающему бурению, по завершению работ мастер буровой бригады производит сдачу принятых площадей кустовой площадки обратно в УОКС с оформлением Акта приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР по форме [Приложения 1](#).

4.8. По окончании работ по строительству эксплуатационной скважины, предусмотренных разделом «Бурение» проекта на строительство скважины, мастер буровой бригады производит сдачу объекта (скважина совместно с устьевым оборудованием и прилегающая территория 25х30 м) по Акту о передаче скважины из бурения в эксплуатацию ([Приложение 2](#)) мастеру



ЦДНГ в присутствии ответственных лиц: представителей УОБР, УСБ, геологической службы УНП.

4.9. После окончания работ по бурению последней скважины на кустовой площадке и передачи ее по Акту о передаче скважины из бурения в эксплуатацию мастеру ЦДНГ, аналогично п. 4.6, Буровой подрядчик производит зачистку территории кустовой площадки, проводит утилизацию/обезвреживание отходов бурения, проводит зачистку временного шламового накопителя и передает ее в ЦДНГ по Акту приема-передачи кустовой площадки Заказчику после окончания бурения ([Приложение 3](#)) в присутствии представителя УОБР.

4.10. Ответственность за сохранность объектов, а также материалов, оборудования и другого имущества, принадлежащего Заказчику при проведении работ по освоению и эксплуатации скважин, несет ЦДНГ.



5. ПРИЕМ-ПЕРЕДАЧА СКВАЖИНЫ ИЗ БУРЕНИЯ / РЕКОНСТРУКЦИИ В ОСВОЕНИЕ

5.1. Мастер буровой за сутки до сдачи скважин в освоение уведомляет телефонограммой начальника ЦДНГ о дате и времени прибытия комиссии для приема скважины в освоение.

5.2. Территория вокруг скважины должна быть спланирована и подготовлена к расстановке оборудования бригады КРС, освобождена от посторонних предметов, подземные коммуникации должны быть четко обозначены, промысловые дороги должны быть подготовлены к переезду бригады КРС. Ответственность за подготовку территории возлагается на мастера буровой.

5.3. В подготовительные работы, проводимые Буровым подрядчиком, входят:

- спуск лифта НКТ в количестве, указанном в плане работ на бурение/реконструкцию скважин, при открытой фильтровой части скважины;
- установка фонтанной арматуры и колонной головки в полной комплектности и в соответствии с проектной документацией на строительство скважины;
- очистка территории кустовой площадки вокруг скважины от нефтепродуктов, бурового раствора, металлолома, бытового мусора;
- передача в ЦДНГ паспортов на колонную головку и фонтанную арматуру.

5.4. Заказчик (в зависимости от зоны ответственности) обеспечивает:

- завоз фонтанной арматуры полной комплектности с копией паспорта, заверенного механиком ЦДНГ, ответственный исполнитель - ЦДНГ;
- завоз НКТ, ответственный исполнитель - ЦДНГ;
- завоз колонной головки полной комплектности с необходимыми документами, ответственный исполнитель - УОБР;
- завоз грунта в объеме необходимом для установки подъемного агрегата для освоения (в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией), ответственный исполнитель – УОКС;
- планировка площадки для установки подъемного агрегата с составлением акта, ответственный исполнитель - ЦДНГ;
- расчистка территории куста вокруг скважины в размере, достаточном для проведения работ по освоению скважины и расстановки оборудования от снега, ответственный исполнитель - ЦДНГ.

5.5. Скважина считается переданной из бурения в освоение после проведения комплекса работ по подтверждению качества цементирования, результата гидравлического испытания эксплуатационной колонны, межколонного пространства и подтверждения минимальной допустимой глубины забоя скважины, опрессовки фонтанной арматуры на давление опрессовки эксплуатационной колонны с выдержкой под внутренним давлением 30 минут. Передача скважины оформляется Актом о передаче скважины из бурения в эксплуатацию ([Приложение 2](#)), подписанный акт предоставляется в отдел геологического сопровождения бурения скважин представителем геологической службы УНП, не позднее 12 часов с даты подписания Акта о передаче скважины из бурения в эксплуатацию.

5.6. Производить гидравлическое испытание межколонного пространства рекомендуется перед постановкой бригады КРС силами Бурового подрядчика, но не ранее 2-х суток с момента



окончания цементирования. Не позднее, чем за 1 календарные сутки до начала работ, буровой супервайзер в обязательном порядке телефонограммой приглашает представителя ЦДНГ. Результат опрессовки фиксируется актом, подписывается представителем ЦДНГ, буровым мастером, буровым супервайзером.

5.7. При отрицательном результате гидравлического испытания межколонного пространства Службе ЗГД по бурению необходимо обеспечить устранение негерметичности силами подрядчика по цементированию до постановки бригады освоения или вскрытии продуктивного горизонта. Непроизводительные затраты, связанные с РИР межколонного пространства, в том числе и дополнительный переезд бригады, перевыставляются подрядчику по цементированию.

5.8. Отдел инжиниринга бурения обеспечивает предоставление в ЦДНГ информации о сроках и времени планируемых работ по РИР межколонного пространства не позднее 5 рабочих дней с момента обнаружения негерметичности. Данные работы проводятся только в присутствии представителя Заказчика (бурового супервайзера).

5.9. Не позднее 1 рабочего дня после устранения негерметичности межколонного пространства буровой супервайзер вызывает представителя ЦДНГ для проведения контрольной опрессовки с составлением акта.

5.10. Заказчик вправе привлечь стороннего подрядчика для проведения РИР, в этом случае понесенные затраты ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» перевыставляются подрядчику, по результатам услуг которого образована негерметичность.



6. ССЫЛКИ

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
2. Положение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-1242 ЮЛ-428 «Одновременное производство буровых работ, освоение, ремонт и эксплуатация скважин на кустовой площадке».



ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 2

Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	Форма Акта приема-передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР	Включено в настоящий файл
2	Акт о передаче скважины из бурения в эксплуатацию. Форма и пример заполнения	Включено в настоящий файл
3	Акт приема-передачи кустовой площадки Заказчику после окончания бурения. Форма и пример заполнения	Включено в настоящий файл



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА АКТА ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ / УЧАСТКА ПЛОЩАДКИ ПОД ПРОВЕДЕНИЕ ВМР



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»

Акт

**приема – передачи кустовой площадки / участка площадки под проведение ВМР
(или приема – передачи участка кустовой площадки в обустройство после окончания работ по опережающему бурению)**

по объекту: «_____»

«__» _____ 20__ г.

Объект: _____

Мы, нижеподписавшиеся:

Представители Заказчика:

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Представитель подрядчика:

Должность, наименование подрядной организации

Фамилия И.О.

Произвели осмотр площадки / участка, предназначенных для строительства объекта:

(указать наименование объекта, шифр по проекту, наименование проектной организации - разработчика)

К сдаче – приемке предъявлены следующие сооружения:

- _____;
- _____;
- _____;
- _____;
- _____;

Работы выполнены в соответствии с требованиями проекта _____,

(номер шифра проекта)

разработанной проектной организацией _____.

(наименование проектной организации)



Замечания и отступления от проекта согласованы.

Вместе с передачей данной площадки к новому ответственному лицу переходят все права и обязанности по содержанию ее в надлежащем порядке, стороны подтверждают, что площадка передается в удовлетворительном состоянии, прилегающая территория не захламлена, очищена от лесопорубочных остатков и претензий друг к другу они не имеют.

Приложения: 1. Схема границ земельного участка.

2. _____

3. _____

4. _____

5. _____

и т.д.

Участок площадки с приустьевыми коробами передали:

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

Должность, наименование подрядной организации

Фамилия И.О.

Площадку под производство работ принял:

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

Должность, наименование структурного подразделения

Фамилия И.О.

Примечание к акту: в случае наличия разногласий или замечаний сторон, производивших осмотр, а также иных договоренностей, допускается корректировка / дополнение акта необходимой информацией для осуществления приема-передачи объекта.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АКТ О ПЕРЕДАЧЕ СКВАЖИНЫ ИЗ БУРЕНИЯ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ. ФОРМА И ПРИМЕР ЗАПОЛНЕНИЯ

ЗАКАЗЧИК: ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ДД.ММ.ГГГГ г.

СКВАЖИНА № _____

КУСТ № _____

МЕСТОРОЖДЕНИЕ: _____

Акт

о передаче скважины из бурения в эксплуатацию

Мы, нижеподписавшиеся, мастер буровой ООО «Буровой подрядчик» Фамилия И.О. с одной стороны и мастер ЦДНГ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» Фамилия И.О. с другой стороны, в присутствии бурового супервайзера ООО «Супервайзинг» Фамилия И.О., составили настоящий акт о том, что ДД.ММ.ГГГГ г. произведена передача эксплуатационной скважины № _____ куст № _____ Курумбинского ЛУ из бурения в ЦДНГ, при следующих данных:

1. Проектная глубина: по вертикали/по стволу - _____ / _____ м. Проектный горизонт: _____.
2. Фактическая глубина: по вертикали /по стволу - _____ / _____ м. Фактический горизонт: _____.
3. Дата начала бурения: ДД.ММ.ГГГГ г. в ЧЧ:ММ час.
4. Дата приостановки работ: ДД.ММ.ГГГГ г. в ЧЧ:ММ час. (если применимо)
5. Дата возобновления работ: ДД.ММ.ГГГГ г. в ЧЧ:ММ час. (если применимо)
6. Дата окончания бурения: ДД.ММ.ГГГГ г. в ЧЧ:ММ час.
7. Альтитуда ротора: _____ м.
8. Фактическая конструкция скважины:

Обсадная колонна Ø, мм	Глубина спуска по стволу / вертикали, м	Высота подъема цемента, м	Давление опрессовки, МПа
Направление - 324	_____ / _____	До устья	-
Кондуктор - 245	_____ / _____	До устья	_____ МПа
Эксплуатационная колонна - 178	_____ / _____	До устья	_____ МПа
Открытый ствол - 155,6	_____ / _____	-	-

9. Способ проверки забоя: допуском бурильного инструмента ДД.ММ.ГГГГ г.
10. Метод проверки качества цементирования эксплуатационной колонны: _____.
11. Характеристики жидкости опрессовки: _____.
12. Устье оборудовано:
 - указать наименование **колонной головки**, заводской номер, дату изготовления, параметры межколонного пространства, давление опрессовки межколонного пространства, герметично / негерметично.
 - указать наименование **фонтанной арматуры**, заводской номер, дату изготовления, давление опрессовки, герметично / негерметично.
13. В скважину спущено: указать тип НКТ, диаметр и толщину стенки труб, марку стали, количество спущенных труб, глубину спущенных труб.
14. Прилегающая территория и шахтное направление зачищены.
15. Дело скважины будет передано в геологическую службу УНП не позднее ДД.ММ.ГГГГ г.

Примечание:

Передал:

Мастер буровой ООО «Буровой подрядчик» _____

И.О. Фамилия

Принял:

Мастер ЦДНГ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» _____

И.О. Фамилия

В присутствии:

Буровой супервайзер ООО «Супервайзинг» _____

И.О. Фамилия



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ ЗАКАЗЧИКУ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ БУРЕНИЯ. ФОРМА И ПРИМЕР ЗАПОЛНЕНИЯ

Кустовая площадка №____
Куюмбинский ЛУ

ДД.ММ.ГГГГ г.

АКТ

приема-передачи кустовой площадки № _____ Куюмбинского ЛУ

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о том, что нами был произведен осмотр кустовой площадки № _____ Куюмбинского ЛУ на предмет готовности к передаче в ЦДНГ из бурения.

По результатам осмотра было установлено, что территория кустовой площадки спланирована, зачищена от промысловых и бытовых отходов, шламовый накопитель полностью освобожден от отходов бурения. Претензии по зачистке кустовой площадки представители ЦДНГ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» к буровому подрядчику ООО «Буровой подрядчик» не имеют.

Фото зачистки шламового накопителя прилагаются.

Руководитель проекта
ООО «Буровой подрядчик»

И.О. Фамилия

Представитель ЦДНГ (указать должность)
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

И.О. Фамилия


Представитель УОБР (указать должность)
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

И.О. Фамилия





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

Владелец сертификата: организация, сотрудник		Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ООО "СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ" Калуцкий Игнат Иванович, Заместитель генерального директора по бурению	2FDA798F00010004B02A с 25.04.2023 09:27 по 25.04.2024 09:37 GMT+03:00	25.08.2023 12:21 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается ответная
подпись