###### УТВЕРЖДАЮ

**Операционный Директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

# «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

# ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ БУРЕНИИ

## Введение

## Процедура разработана на основании Производственно-технической политики компании \_\_\_\_\_\_\_\_ . Настоящая процедура регламентирует порядок проведения буровых операций при эксплуатационном бурении на лицензионных территориях компании.

1. **Назначение**

Настоящая процедура определяет требования к ведению буровых операций при эксплуатационном бурении на лицензионных территориях компании.

1. **Сфера применения**

Действие настоящей процедуры распространяется на все буровые подразделения, осуществляющие свою деятельность на контрактной территории *\_\_\_\_\_\_\_\_*, включая подрядные организации.

1. **Ссылки**

Правила безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Казахстан.

Правила разработки нефтяных и газонефтяных месторождений.

Инструкция по предупреждению открытого фонтанирования при строительстве, эксплуатации и капитальном ремонте нефтяных и газовых скважин.

Положение о порядке консервации скважин на нефтяных, газовых месторождениях, подземных хранилищах газа и месторождениях термальных вод.

Международные стандарты Нефтегазовой Промышленности (API).

1. **Подготовительные работы к строительству скважины**

## Решение о начале эксплуатационного бурения принимается руководством Компании после окончания разведочного бурения, подтверждения коммерческих запасов углеводородов, а также подписание контракта на добычу и оформления горного отвода на контрактной территории оператора. Перечень работ сопровождающих весь цикл эксплуатационного бурения отражается в годовой рабочей программе и оценивается в бюджете компании на планируемый год. После утверждения этих документов, приступают к выполнению подготовительных работ, которые включают:

### 5.1 Подготовительные работы

* + 1. Заказать проект на строительство скважин в специализированной организации, имеющей лицензию на проведение данного вида работ.
    2. Согласовать проект на строительства скважин с органами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и произвести регистрацию его в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
    3. Оформить земельный отвод под площадки для строительства скважин.
    4. Получить разрешение на специальное водопользование.
    5. Определить координаты точек бурения скважин.
    6. Провести тендера на выбор подрядчиков, согласно процедуре проведения тендеров FIN.01.07, по следующим видам работ:

1. поставка бурового станка для осуществления буровых операций на суше;
2. проведение геофизических исследований скважин во время бурения;
3. отбор керна;
4. подбор рецептур, поставка химреагентов, цемента, крепление и цементаж скважин;
5. подбор рецептур, поставка химреагентов и контроль приготовления бурового раствора;
6. заканчивания скважин;
7. испытания скважин;
8. газовый каротаж (если необходимо).
   * 1. Получить от бурового «Подрядчика» схему расположения бурового оборудования (OPS.03.01.04), с указанием габаритных размеров, а также требования к исполнению буровой площадки и расположению земляных резервуаров. (Резервуар для шлама, для воды, амбар-отстойник и септиков).
     2. Заключить контракт с буровым «Подрядчиком» и сервисными компаниями согласно процедуре заключения договоров GEN.11.01.
     3. На тендерной основе выбрать поставщиков на поставку:
9. устьевого оборудования;
10. обсадных и насосно-компрессорных труб;
11. оснастки для обсадных колонн (башмаки, клапана, центраторы и т.д.);
12. оборудования для лайнеров-хвостовиков;
13. подземного оборудования для заканчивания скважин;
14. буровых долот;
15. материалов и реагентов для приготовления и обработки растворов.
    * 1. Разместить заказы на поставку оборудования и материалов согласно процедуре FIN.04.01.
      2. На тендерной основе выбрать подрядную(ые) организацию и заключить с ней договор на проведение работ по:
16. строительству буровой площадки;
17. строительству подъездных путей;
18. строительству шахтного направления;
19. строительству амбаров.
    * 1. Определить схему водоснабжения при бурении скважин на месторождении (водопровод, емкости или амбары обеспечивающие запас воды, точку водозабора и технику/оборудование обеспечивающие ее поставку).
      2. Обеспечить получение «Подрядчиком» разрешения на монтаж бурового оборудования от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
      3. Обеспечить Буровому «Подрядчику» регистрацию и освидетельствование сосудов работающих под давлением, и грузоподъемных механизмов в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
      4. Подготовить и согласовать в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , схему обвязки противовыбросового оборудования (OPS.03.01.05).
      5. До начала буровых работ, иметь остаточный запас оборудования и материалов на складе минимум на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ скважино-комплекта.
      6. До прибытия бурового станка в указанное место, создать необходимые запасы воды, топлива, оборудования и материалов с размещением их в отведенных для этого местах.
    1. Монтажные работы
       1. По доставке бурового станка на место заложения первой скважины, буровой «Подрядчик» должен обеспечить его сборку и монтаж с соблюдением правил ТБ, ОТ и ООС, а так же инструкций по монтажу основного и вспомогательного оборудования.
       2. Произвести испытание всего оборудования с последующим оформлением следующих актов:
20. Акт об испытании нагнетательных линий буровых насосов (OPS.03.01.07);
21. Акт об испытании пневматической системы (OPS.03.01.08);
22. Акт об испытании ограничителя подъема талевого блока (OPS.03.01.09);
23. Акт о проверке буровой вышки (OPS.03.01.10);
24. Акты на проверку электрооборудования и заземляющих устройств (OPS.03.06).
    * 1. После окончания монтажа буровой установки, все оборудование должно быть опробовано без нагрузки.
      2. Издать приказ о создании комиссии по приемке буровой установки из монтажа. Пригласить для участия в работе комиссии представителей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .
      3. Ввод смонтированной буровой установки в работу осуществляется после полной готовности, испытания, обкатки всего оборудования и при наличии укомплектованной буровой бригады по решению комиссии по приемке буровой установки.
      4. Комиссия составляет «Акт о вводе в эксплуатацию буровой установки» (OPS.03.01.11), в котором, представитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03), дает своё заключение (разрешение на пуск). Предприятие обязано представить приемочной комиссии для ознакомления:
25. Утвержденный проект на строительство скважин (OPS.03.01.01);
26. Геолого-технический наряд (OPS.03.01.02);
27. Основную техническую документацию на буровое оборудование (OPS.03.01.26);
28. Акты об испытаниях, проведенных по окончанию строительно-монтажных работ (OPS.03.01.07-10);
29. Акты на проверку электрооборудования и заземляющих устройств (OPS.03.01.06).
    * 1. К руководству буровыми работами и к их производству допускаются работники, имеющие специальное образование или права ответственного ведения буровых операций.
30. **Бурение**
    1. В процессе бурения, необходимо руководствоваться следующими, утвержденными документами и рекомендациями:
31. Проект на строительство эксплуатационных скважин на месторождении (OPS.03.01.01).
32. Геолого- технический наряд (OPS.03.01.02).
33. Программа бурения и заканчивания.
34. Программа буровых растворов.
35. Гидравлическая программа.
36. Программа крепления скважин.
37. Инструкция по предупреждению открытого фонтанирования, при строительстве нефтяных и газовых скважин.
38. Планами работ на все виды операций (OPS.03.01.22, OPS.03.01.27, OPS.06.01).
    1. Работы по бурению эксплуатационных скважин вести в соответствии с Международными стандартами Нефтегазовой Промышленности, нормативными документами Республики Казахстан и в соответствии с политикой и процедурами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по вопросам охраны труда, техники безопасности и охраны недр.
    2. После установки на устье скважины ПВО, регулярно проводить учения по практическим действиям в случае выброса до тех пор, пока буровая бригада ни приобретет достаточную квалификацию, для распознавания признаков «выброса» и герметизации скважины.
    3. На площадке буровой должен находиться подготовленный комплект обсадных труб с необходимой оснасткой, предназначенный для крепления той секции, под которую будет производиться бурение.
    4. Перед спуском обсадных колонн, на площадке буровой должно находиться необходимое количество цемента и подготовленное цементировочное оборудование и техника.
    5. До проведения цементирования колонн, иметь на скважинах лабораторный анализ цемента, выполненный в условиях, соответствующих цементированию данной колонны.
    6. Супервайзер по бурению, предоставляет менеджеру по бурению компании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ежедневный отчет по проведенным буровым операциям.
    7. Секция диаметром 171/2”
       1. Пробурить ствол скважины диаметром 171/2” до проектной глубины.
       2. До спуска 133/8” колонны, необходимо выполнить следующее:
39. провести комплекс электрометрических работ, необходимых для планирования процесса крепления;
40. произвести подготовку ствола скважины;
41. запрещается приступать к спуску обсадной колонны в скважину, осложненную поглощениями бурового раствора, с одновременным флюидопроявлением, осыпями, обвалами, затяжками и посадками бурильной колонны, до ликвидации осложнений.
    * 1. Осуществить спуск 133/8” колонны до проектной глубины и её цементирование, согласно, программы крепления и цементирования (OPS.03.01.22).
      2. После цементирования 133/8” колонны и ОЗЦ, выполнить следующие работы:
42. Произвести обвязку устья скважины колонной головкой и противовыбросовым оборудованием, согласно, утвержденной схемы (OPS.03.01.05).
43. Составить акты на спуск и цементирование колонны (OPS.03.01.13). Оформить учетную карточку по тампонажу скважины (OPS.03.01.23).
44. После монтажа превенторов на устье скважины, произвести их опрессовку совместно с колонной на расчетное давление. Операции по опрессовке производить с участием представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ . По результатам опрессовки обсадной колонны и ПВО, составить соответствующие акты (OPS.03.01.15, OPS.03.01.16).
    * 1. На смонтированное противовыбросовое оборудование и колонную головку составить ведомость (OPS.03.01.24), в которой указать:
45. заводской и инвентарный номер оборудования;
46. тип оборудования (превенторов, колонной головки, пульта гидроуправления и т.д.), год выпуска;
47. диаметр проходного отверстия оборудования;
48. рабочее давление;
49. давление опрессовки на ремонтной базе (OPS.03.01.14);
50. внутренние диаметры отводов крестовины и выкидных трубопроводов;
51. внутренний диаметр, толщина стенки, марка стали и длина трубы, на которой установлена колонная головка;
52. тип, рабочее давление и диаметр установленных задвижек; давление опрессовки ПВО совместно с обсадной колонной;
53. размеры плашек, установленных в превенторах;
54. давление опрессовки цементного кольца;
55. размеры переходных катушек (адаптеров);
56. присоединительные размеры фланцев;
57. копия сертификата на масло в гидроприводе;
58. перечень деталей и узлов, входящих в комплект ПВО, изготовленных на ремонтной базе с эскизами, а также акты на дефектоскопию и на соответствие качества изготовленных изделий, действующим техническим условиям;
59. наименование газообразного агента в гидроаккумуляторе;
60. давление опрессовки обратных клапанов, шаровых кранов, аварийной задвижки;
61. давление опрессовки манифольда газоотводов.
    * 1. Составить фактическую схему обвязки устья скважины (OPS.03.01.05), с указанием присоединительных размеров по вертикали, а также размеры шахты.
      2. Иметь необходимый запас раствора.
      3. Оформить акт готовности скважины (OPS.03.01.18) и получить разрешение от представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03) на дальнейшее углубление.
    1. Секция диаметром 121/4”
       1. Разбурить башмак колонны и произвести испытание породы на герметичность (OPS.03.01.17).
       2. Пробурить ствол скважины диаметром 121/4” до проектной глубины.
       3. Перед спуском 95/8” обсадной колонны, необходимо произвести следующие работы:
62. выполнить необходимый комплекс электрометрических работ;
63. произвести подготовку ствола скважины к спуску колонны.
    * 1. Спустить 95/8” колонну и произвести её цементирование в соответствии с программами крепления и цементирования скважины (OPS.03.01.22).
      2. Составить акт на спуск и цементирование колонны и заполнить учетную карточку, по тампонажу скважины (OPS.03.01.13, OPS.03.01.23).
      3. Произвести запись АКЦ.
      4. После ОЗЦ, необходимо выполнить следующие работы:
64. демонтировать ПВО;
65. 95/8” обсадную колонну подвесить на клиньях колонной головки;
66. обрезать 95/8” колонну, установить уплотнительный узел и катушку колонной головки;
67. смонтировать ПВО;
68. провести опрессовку ПВО и 95/8” колонны на расчетное давление, с участием представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .
    * 1. Составить акты на опрессовку ПВО и обсадной колонны, оформить ведомость на смонтированное оборудование (OPS.03.01.15, OPS.03.01.16, OPS.03.01.24).
      2. Иметь необходимый запас бурового раствора с параметрами, согласно геолого-технического наряда.
      3. Оформить акт готовности (OPS.03.01.18) и получить разрешение у представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03) на дальнейшее углубление скважины.
    1. Секция диаметром 81/2”
       1. Завезти на площадку буровой 7” лайнер-хвостовик в комплекте с оснасткой, включая пакер и подвесное устройство.
       2. Разбурить башмак 95/8” обсадной колонны, углубиться 1-3 метра и произвести опрессовку цементного кольца. По результатам опрессовки составить акты (OPS.03.01.17).
       3. Пробурить 81/2” ствол до проектной глубины по заданной технологии.
       4. Перед спуском 7” лайнера-хвостовика провести следующие работы:
69. установить каротажную станцию и провести каротаж в соответствии с программой;
70. подготовить ствол скважины к спуску лайнера-хвостовика;
71. произвести шаблонировку 5” бурильного инструмента.
    * 1. Спуск, цементаж и пакеровку 7” лайнера-хвостовика производить с участием представителя сервисной компании. По завершению работ, составить акты на спуск 7” лайнера-хвостовика, цементаж и заполнить учетную карточку по тампонажу скважины (OPS.03.01.13, OPS.03.01.23).
      2. Разобрать лишний рабочий бурильный инструмент и собрать, необходимое количество бурильного инструмента нужного размера. Дальнейшее углубление скважины будет вестись комбинированным бурильным инструментом, с уменьшением наружного диаметра бурильных труб в нижней секции бурильной колонны. При бурении с использованием комбинированной колонны, на превенторах необходимо установить плашки, соответствующие каждому размеру бурильных труб.
      3. Спустить бурильный инструмент и произвести опрессовку 95/8” колонны совместно с 7” лайнером-хвостовиком и ПВО, а также опрессовать межколонное пространство 133/8” на 95/8”, в присутствии представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ . По результатам опрессовки составить акты (OPS.03.01.15, OPS.03.01.16, OPS.03.01.17).
      4. Иметь на мостках 5” бурильную трубу с переводником на 31/2”.
      5. Подготовить необходимый запас рабочего и запасного раствора, с параметрами согласно ГТН.
      6. До вскрытия продуктивного горизонта, необходимо иметь на скважине следующие документы и инструкции:
72. Утвержденный план работ на вскрытие продуктивного горизонта (OPS.03.01.27).
73. План ликвидации возможных аварий и осложнений (OPS.06.01).
74. Акт опрессовки колонны, совместно с ПВО (OPS.03.01.15).
75. Ведомость на смонтированное противовыбросовое оборудование (OPS.03.01.24).
76. Иметь фактическую схему обвязки устья скважины ПВО (OPS.03.01.05), с указанием присоединительных размеров по вертикали, а также размеров шахты.
77. Акты испытания на герметичность обратных клапанов, шаровых кранов, аварийной промывочной задвижки, нагнетательной линии насосов совместно со стояком, грязевым шлангом, вертлюгом и ведущей трубой (OPS.03.01.17).
78. Технические паспорта бурильных, ведущих труб и УБТ, технические паспорта на переводники, индикаторы веса, сертификат на талевый канат, эскиз компановки бурильной колонны.
79. Утвержденный график дежурства, ответственных ИТР, согласованный, с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .
80. Инструкция «По первоочередным действиям членов буровой вахты при газонефтеводопроявлениях».
    * 1. Комиссия предприятия составляет акт проверки готовности скважины к вскрытию продуктивного горизонта (OPS.03.01.18).
      2. Получить разрешение на вскрытие продуктивного горизонта от представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03).
    1. Секция диаметром 6”
       1. До начала бурения, иметь на площадке буровой, подготовленный комплект НКТ и необходимую оснастку для заканчивания скважины.
       2. При бурении данного интервала, возможны поглощения бурового раствора. До начала работ следует проверить наличие запаса материалов для борьбы с поглощением (экранирующего наполнителя), его параметры и необходимый запас технической воды.
       3. Разбурить башмак 7” колонны на растворе, предусмотренном, для вскрытия продуктивного горизонта и произвести опрессовку цементного кольца. Составить акт (OPS.03.01.17).
       4. При вскрытии и бурении продуктивного горизонта строго, придерживаться требований плана работ по вскрытию горизонта и установленной технологии бурения. Особое **ВНИМАНИЕ** уделять соблюдению требований противофонтанной безопасности.
       5. В случае возникновения неконтролируемого поглощения или истощения бурового раствора и воды – приостановить бурение и пересмотреть план дальнейших действий.
       6. Газокаротажная служба обеспечивает круглосуточное наблюдение за буровыми операциями, включая определение объема (общего) газа, определение сульфида водорода (H2S), хроматографический анализ газа, литологическое описание шлама, скорость проходки и наблюдение за уровнем бурового раствора.
       7. Пробурить 6” ствол до проектной глубины.
       8. Провести каротаж в соответствии с программой и подготовить ствол к спуску компоновки для заканчивания скважины.
       9. С участием представителей сервисной компании по заканчиванию, и в соответствии, с программой, выполнить следующее:
81. Произвести сборку компоновки скважинного оборудования, для заканчивания и осуществить ее спуск до глубины, предусмотренной программой.
82. Составить ведомость меры и типа НКТ, с указанием оборудования низа и глубины его установки (OPS.03.01.25).
83. Демонтировать ПВО и собрать фонтанную арматуру. Произвести опрессовку фонтанной арматуры c участием представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и составить акт (OPS.03.01.17). Получить разрешение на освоение от представителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03).
    * 1. Демонтировать буровой станок и провести работы по рекультивации земель, отведенных под строительство скважины, согласно, проекта.
      2. Освоить скважину, в последовательности, предусмотренной в программе работ по заканчиванию.
      3. Комиссия, назначенная приказом по Компании, с участием представителей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ проверяет готовность объекта (OPS.03.01.18). Передача скважины и технической документации оформляется актом по установленной форме. После оформления акта по передаче в эксплуатацию, законченной строительством скважины и получения разрешения от уполномоченных представителей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (OPS.03.01.03), скважина вводится в эксплуатацию.
      4. В процессе строительства скважины, специалистами компании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ должна быть подготовлена следующая документация:

Акт о заложении скважины;

Проект бурения скважины (типовой геолого-технический наряд);

Акты о начале и окончании бурения скважины (OPS.03.01.12, OPS.03.01.21);

Акт об измерении альтитуды устья обсадной колонны;

1. Материалы всех геофизических исследований и заключения по ним;
2. Расчеты обсадных колонн, их меру, диаметр, толщину стенки, марку стали и другие необходимые характеристики;
3. Акты на цементирование обсадных колонн, расчеты цементирования, лабораторные анализы качества цемента и результаты измерения плотности цементного раствора в процессе цементирования, данные о выходе цемента на устье или высоте подъема цемента (диаграмму цементомера), меру труб, компановку колонн, данные об удельном весе бурового раствора в скважине перед цементированием;
4. Акты испытания всех обсадных колонн на герметичность;
5. Планы работ по опробованию или освоению каждого объекта;
6. Акты на перфорацию обсадной колонны с указанием интервала перфорации, способа перфорации и количество отверстий;
7. Акты опробования или освоения каждого объекта, с приложением данных исследования скважин (дебиты, давления, анализы нефти, воды и газа);
8. Меру и тип насосно-компрессорных труб с указанием оборудования низа, глубины установки пусковых клапанов (отверстий);
9. Геологический журнал с описанием всего процесса бурения и освоения скважины;
10. Описание керна;
11. Паспорт скважины с данными о процессе бурения, конструкциях и нефтегазопроявлениях;
12. Акты о натяжении колонн;
13. Акты о сдаче геологических документов по скважине.
    * 1. В случае отсутствия возможностей пустить, законченную строительством скважину в эксплуатацию, по причине не готовности промысла, осуществить работы по консервации скважины и оформлению необходимой документации, в соответствии с действующим «Положением о порядке консервации скважин на нефтяных, газовых месторождениях, подземных хранилищах газа и месторождениях термальных источников».
14. **Исключения**

Исключения из настоящей Процедуры допускается только с разрешения Операционного Директора.

1. **Отчетность**

Для настоящей Процедуры требований по отчетности нет.

1. **Дата вступления в действие**

Дата вступления в действие данной Процедуры \_\_ \_\_\_\_ 20\_\_ г.

1. **Срок пересмотра процедуры**

Срок пересмотра данной Процедуры 1 раз в год.

1. **Куратор**

Менеджер по бурению.

**Приложение**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| OPS.03.01.01 |  | Проект на строительство скважины |
| OPS.03.01.02 |  | Геолого-технический наряд |
| OPS.03.01.03 |  | Разрешения государственных и ведомственных органов |
| OPS.03.01.04 |  | Схема расположение бурового оборудования |
| OPS.03.01.05 |  | Схема обвязки ПВО |
| OPS.03.01.06 |  | Протоколы испытания электрооборудования и заземляющих устройств |
| OPS.03.01.07 |  | Акт об испытании нагнетательных линий буровых насосов |
| OPS.03.01.08 |  | Акт об испытании пневмосистемы |
| OPS.03.01.09 |  | Акт об испытании ограничителя подъёма талевого блока |
| OPS.03.01.10 |  | Акт о проверке буровой вышки |
| OPS.03.01.11 |  | Акт о вводе в эксплуатацию буровой установки |
| OPS.03.01.12 |  | Акт о начале бурения |
| OPS.03.01.13 |  | Акт о цементаже обсадной колонны |
| OPS.03.01.14 |  | Акт испытания на герметичность комплекта ПВО до установки |
| OPS.03.01.15 |  | Акт испытания на герметичность обсадной колонны совместно с ПВО |
| OPS.03.01.16 |  | Акт на опрессовку колонны |
| OPS.03.01.17 |  | Акт испытания на герметичность |
| OPS.03.01.18 |  | Акт проверки готовности скважины объекта к производству работ |
| OPS.03.01.19 |  | Акт контрольного замера бурильного инструмента |
| OPS.03.01.20 |  | Акт о замере расстояния от верхнего фланца крестовины до стола ротора |
| OPS.03.01.21 |  | Акт об окончании скважины бурением |
| OPS.03.01.22 |  | План работ по креплению скважины |
| OPS.03.01.23 |  | Учетная карточка по тампонажу скважины |
| OPS.03.01.24 |  | Ведомость на смонтированное противовыбросовое оборудование и колонную головку |
| OPS.03.01.25 |  | Ведомость меры насосно-компресорных труб и спущенного оборудования на скважине |
| OPS.03.01.26 |  | Техническая документация на буровое оборудование |
| OPS.03.01.27 |  | План работ по вскрытию продуктивного горизонта на скважине |
| OPS.03.01.28 |  | Суточный рапорт по бурению скважин |