

Об утверждении профессионального стандарта "Бурильщик капитального ремонта скважин"

Приказ · № 792н · от 17.11.2020 · Министерство труда и социальной защиты · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

17 ноября 2020 г. № 792н

Об утверждении профессионального стандарта "Бурильщик капитального ремонта скважин"

Зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2020 г.

Регистрационный № 61655

В соответствии с пунктом 16 Правил разработки и утверждения профессиональных стандартов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 января 2013 г. № 23 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 4, ст. 293; 2014, № 39, ст. 5266), приказываю:

1. Утвердить прилагаемый профессиональный стандарт "Бурильщик капитального ремонта скважин".
2. Признать утратившим силу приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 10 марта 2015 г. № 153н "Об утверждении профессионального стандарта "Бурильщик капитального ремонта скважин" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 27 марта 2015 г., регистрационный № 36596).

Министр А.О.Котяков

УТВЕРЖДЕН
приказом Министерства
труда и социальной защиты
Российской Федерации
от 17 ноября 2020 г. № 792н

ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ

Бурильщик капитального ремонта скважин

414

Регистрационный номер

Содержание

I. Общие сведения

II. Описание трудовых функций, входящих в профессиональный стандарт (функциональная карта вида профессиональной деятельности)

III. Характеристика обобщенных трудовых функций

3.1. Обобщенная трудовая функция "Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно"

3.2. Обобщенная трудовая функция "Ведение технологического процесса капитального ремонта I

категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно"

3.3. Обобщенная трудовая функция "Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин"

3.4. Обобщенная трудовая функция "Ведение технологического процесса капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500м и горизонтальных скважин"

IV. Сведения об организациях - разработчиках профессионального стандарта

I. Общие сведения

Капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин19.017
(наименование вида профессиональной деятельности)Код

Основная цель вида профессиональной деятельности:Обеспечение восстановления работоспособности нефтяных и газовых скважин

Группа занятий:8113Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий--

(код ОКЗ 1)
(наименование)
(код ОКЗ)
(наименование)

Отнесение к видам экономической деятельности:09.10Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

(код ОКВЭД 2)
(наименование вида экономической деятельности)

II. Описание трудовых функций, входящих в профессиональный стандарт (функциональная карта вида профессиональной деятельности)

Обобщенные трудовые функцииТрудовые функции

код
наименование
уровень квалифи
кации
наименование
код
уровень (подуро
вень) квалифи
кации

А
Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно4
Проведение подготовительных работ перед глушением
скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин

глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноА/01.44

Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноА/02.44

Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноА/03.44

Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноА/04.44

Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноА/05.44

В
Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно4

Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/01.44

Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/02.44

Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/03.44

Проведение погрузочно-разгрузочных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/04.44

Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/05.44

Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/06.44

Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/07.44

Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работВ/08.44

Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/09.44

Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчикуВ/10.44

Подготовка комплекса оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно к передислокацииВ/11.44

Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноВ/12.44

С
Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин5

Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинС/01.55

Проведение кислотной обработки скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинС/02.55

Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинС/03.55

Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и

газовых скважин глубиной свыше 4000 м,
а также наклонно
направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и
горизонтальных скважинС/04.55

Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта II категории сложности
нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также
наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных
скважинС/05.55

D

Ведение технологического процесса капитального ремонта II категории сложности нефтяных и
газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых
скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин5

Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважины от заказчика при
проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной
свыше 4000 м, а также
наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных
скважинD/01.55

Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта II
категории

сложности нефтяных и газовых скважин глубиной
свыше 4000 м,
а также наклонно
направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и
горизонтальных скважинD/02.55

Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных
и газовых скважин глубиной свыше 4000 м,
а также наклонно
направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и
горизонтальных скважинD/03.55

Проведение погрузочно-разгрузочных работ в процессе капитального ремонта II категории
сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также
наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных
скважинD/04.55

Проведение глушения

скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин
глубиной свыше 4000 м, а также
наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных
скважинD/05.55

Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта II
категории

сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных
нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и
горизонтальных скважинD/06.55

Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта II

категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинD/07.55

Проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин в соответствии с планом производства работD/08.55

Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинD/09.55

Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважины после проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин для передачи заказчикуD/10.55

Подготовка комплекса оборудования для проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин к передислокацииD/11.55

Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинD/12.55

Организация работ по капитальному ремонту I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин независимо от глубины, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин и горизонтальных скважин независимо от глубиныD/13.55

III. Характеристика обобщенных трудовых функций

3.1. Обобщенная трудовая функция

Наиме

нованиеВыполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

Код

А

Уровень квалификации

4

Происхождение обобщенной трудовой функцииОригинал

ХЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Возможные наименования должностей, профессий Помощник бурильщика капитального ремонта скважин 4-го разряда

Помощник бурильщика капитального ремонта скважин 5-го разряда

Требования к образованию и обучению Профессиональное обучение - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих

Требования к опыту практической работы Не менее двух лет по профессии с более низким (предыдущим) разрядом за исключением минимального разряда, установленного в организации
Особые условия допуска к работе Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований) 3

Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда 4

Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе 5

Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000 В) 6

Прохождение обучения и проверки знаний по программе "Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях" 7

Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости) 8

Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости) 9

Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет 10

Запрещено применение труда женщин 11

Другие характеристики Виды работ при проведении капитального ремонта I категории сложности: возврат на выше- или нижележащие горизонты; кислотно-смоляная обработка призабойной зоны

Виды работ при проведении капитального ремонта II категории сложности: изоляция эксплуатационного горизонта от чуждых вод (включая ликвидацию скважин); оправка эксплуатационной колонны; гидроразрыв и гидропескоструйная перфорация; резка и бурение второго ствола скважины; вырезка труб эксплуатационной колонны; ловильные работы; все виды работ на скважинах с сильными газовыми проявлениями и наклонно направленными нефтяными и газовыми скважинах; все работы на скважинах глубиной свыше 1500 м

При одновременном производстве нескольких видов работ при проведении капитального ремонта в одной и той же скважине категория сложности определяется по наивысшей

Для помощника бурильщика капитального ремонта скважин 4-го разряда: выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно

Для помощника бурильщика капитального ремонта скважин 5-го разряда: выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

Дополнительные характеристики Наименование документа

Код

Наименование базовой группы, должности (профессии) или специальности

ОК38113 Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий

ЕТКС 12 § 1 Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКПДТР 13 11292 Бурильщик капитального ремонта скважин

3.1.1. Трудовая функция

Наименование

Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код А/01.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал

Х Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Расстановка специализированной техники и технологических емкостей на скважинах для проведения глушения скважин

Установка заземлений агрегатов, оборудования и технологических емкостей для проведения глушения скважин

Обвязка оборудования для проведения гидроиспытаний нагнетательной и выкидной линии агрегатов на скважинах перед проведением глушения скважин

Сборка нагнетательной линии от устья скважины до подъемного агрегата в соответствии с планом производства работ по проведению глушения скважин

Проверка герметичности фланцевых соединений на факельной линии для разрядки скважины методом стравливания газа из трубного и затрубного пространства до выхода жидкости после проведения глушения скважин

Визуальный осмотр контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее - КИПиА) перед проведением глушения скважин

Определение плотности жидкости глушения с помощью ареометра в процессе глушения скважин

Демонтаж нагнетательной линии и оборудования после проведения глушения скважин

Необходимые умения Применять знаковую сигнализацию при расстановке оборудования, специализированной техники и технологических емкостей на скважинах для последующего глушения скважин

Выполнять установку оборудования, специализированной техники на кустовой площадке с учетом обеспечения свободного подъезда к соседним скважинам для проведения глушения скважин

Вносить значения плотности жидкости глушения для скважин в вахтовый журнал в процессе глушения скважин

Выявлять механические повреждения ареометра для определения плотности жидкости глушения перед проведением глушения скважин

Выявлять неисправности заземляющих устройств агрегатов, оборудования и технологических емкостей перед проведением глушения скважин

Выявлять неисправности крепления заземляющих устройств к агрегатам, оборудованию и технологическим емкостям перед проведением глушения скважин

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением глушения скважин, разбирать нагнетательные линии после проведения глушения скважин;

Устанавливать лубрикатор для сброса сбивного ломика перед проведением глушения скважин

Выявлять и устранять места утечки жидкости глушения на скважинах во время проведения глушения

Отслеживать давление в кольцевом и трубном пространстве скважин с применением манометра во время глушения скважин

Стравливать давление в нагнетательной линии агрегата после проведения глушения скважин

Необходимые знанияСхема расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин

Схема заземления оборудования для проведения глушения скважин

Схема обвязки оборудования для проведения глушения скважин

Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин

Методы устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин

Способы и методы глушения скважин

Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин

Технология глушения скважин в соответствии с планом производства работ

Виды осложнений в процессе глушения скважин

Порядок демонтажа нагнетательных линий агрегата при проведении глушения скважин

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики

-

3.1.2. Трудовая функция

Наименование

Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноКодА/02.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияРасстановка специализированной техники для проведения кислотной обработки скважин согласно схеме производства работ

Проверка наличия и комплектности средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ) для проведения кислотной обработки скважин

Монтаж нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Мониторинг давления в затрубном пространстве на устьевой арматуре во время гидроиспытаний нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Необходимые уменияПрименять знаковую сигнализацию при расстановке оборудования, специализированной техники на скважинах перед проведением кислотной обработки скважин

Выполнять установку оборудования, специализированной техники на кустовой площадке с учетом обеспечения свободного подъезда к соседним скважинам для проведения кислотной обработки скважин

Выявлять механические повреждения и загрязнения быстроразъемных соединений металлических труб, применяемых в процессе монтажа нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Применять СИЗ при проведении кислотной обработки скважин

Выявлять дефекты манометра перед гидроиспытанием нагнетательной линии агрегата для

проведения кислотной обработки скважин

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением кислотной обработки скважин, разбирать нагнетательные линии после проведения кислотной обработки скважин

Необходимые знанияСхема расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при проведении кислотной обработки скважин

Назначение и правила применения СИЗ при проведении кислотной обработки скважин

Схема обвязки оборудования при проведении кислотной обработки скважин

Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых в процессе кислотной обработки скважин

Виды кислотной обработки скважин

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.1.3. Трудовая функция

Наиме

нованиеПроведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

КодА/03.4

Уровень (подуровень) квалификации

4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияВизуальный осмотр подъемного агрегата перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Шаблонировка и отбраковка насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Свинчивание насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Смазка резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Долив жидкости в скважину в процессе проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Спуск и подъем колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах

Замер толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Необходимые уменияВыявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Производить калибровку резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных

операций на скважинах поверенными калибрами

Применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять повреждения резьбовых соединений насосно-компрессорных труб до нанесения резьбовой смазки перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Определять нагрузку на крюке при помощи индикатора веса электронного (далее - ИВЭ) при спуске и подъеме колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах

Применять толщиномер для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Необходимые знания Технические характеристики подъемного агрегата, применяемого при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Схема расстановки оборудования на устье скважины при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Конструкция, технические характеристики кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Технологические регламенты по проведению спуско-подъемных операций на скважинах

Типы, размеры, маркировка, прочностные характеристики насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Требования к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение и технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.1.4. Трудовая функция

Наиме

нование

Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код А/04.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Сборка и разборка ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин для проведения ловильных работ на скважинах
Спуск и подъем ловильного инструмента, насосно-компрессорных труб при проведении ловильных работ на скважинах

Ликвидация прихватов бурового инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин при проведении ловильных работ на скважинах

Проверка соответствия параметров и объема бурового раствора плану производства ловильных работ

Определение плотности бурового раствора в процессе ловильных работ на скважинах

Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин

Необходимые умения Подбирать ловильный инструмент в соответствии с видом ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин

Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом в процессе спуско-подъемных операций при проведении ловильных работ на скважинах

Определять нагрузку на крюке при помощи ИВЭ при проведении ловильных работ на скважинах

Применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин при проведении ловильных работ на скважинах

Измерять давление в кольцевом и трубном пространстве скважин при помощи манометра

Применять КИПиА для определения плотности и уровня бурового раствора в скважине при проведении ловильных работ на скважинах

Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Необходимые знания Причины и виды аварий, возникающих в процессе капитального ремонта скважин

Технология проведения ловильных работ на скважинах

Назначение и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств, применяемых при проведении ловильных работ на скважинах

Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение и технические характеристики гидравлических и механических ключей, клиновых захватов, применяемых при проведении ловильных работ на скважинах

Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования, применяемого для осуществления ловильных работ на скважинах

Назначение и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования в процессе ловильных работ на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении

ловильных работ на скважинах

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.1.5. Трудовая функция

Наиме

нование

Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код А/05.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Монтаж нагнетательной линии от устья скважины к передвижной насосной установке перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Проведение гидроиспытаний нагнетательной линии подъемного агрегата перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Спуск насосно-компрессорных или бурильных труб до нижних перфорационных отверстий и их подъем в процессе ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Отключение пластов и обводненных интервалов с помощью тампонажного раствора при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Разбуривание цементных и полимерных мостов при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Необходимые умения Выявлять дефекты разъемных и неразъемных соединений при монтаже нагнетательной линии подъемного агрегата перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Выявлять дефекты манометра перед проведением гидроиспытаний нагнетательной линии подъемного агрегата для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах, разбирать нагнетательные линии

Определять нагрузку на крюке при помощи ИВЭ при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Определять плотность тампонажного раствора с помощью ареометра при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Рассчитывать объем тампонажного раствора для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Закачивать тампонажный раствор в скважины для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Необходимые знания Назначение, принцип работы и правила эксплуатации манометра, применяемого при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Технический регламент на проведение ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Схема расстановки оборудования на устье скважины при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации ареометра, применяемого при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Правила применения тампонажного материала в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Типы тампонажного раствора для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2. Обобщенная трудовая функция

Наименование

Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноКодВУровень квалификации4

Происхождение обобщенной трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Возможные наименования должностей, профессийБурильщик капитального ремонта скважин 5-го разряда

Бурильщик капитального ремонта скважин 6-го разряда

Требования к образованию и обучениюСреднее профессиональное образование - программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих или

Профессиональное обучение - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих

Требования к опыту практической работыНе менее одного года работы по профессии помощника бурильщика капитального ремонта скважин при наличии среднего профессионального образования

Не менее двух лет работы по профессии помощника бурильщика капитального ремонта скважин после профессионального обучения

Особые условия допуска к работеПрохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований)

Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда

Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе

Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000 В)

Прохождение обучения и проверки знаний по программе "Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях"

Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости)

Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости)

Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет

Запрещено применение труда женщин

Другие характеристики Виды работ при проведении капитального ремонта I категории сложности: возврат на выше- или нижележащие горизонты; кислотно-смоляная обработка призабойной зоны

Виды работ при проведении капитального ремонта II категории сложности: изоляция эксплуатационного горизонта от чуждых вод (включая ликвидацию скважин); оправка эксплуатационной колонны; гидроразрыв и гидропескоструйная перфорация; зарезка и бурение второго ствола скважины; вырезка труб эксплуатационной колонны; ловильные работы; все виды работ на скважинах с сильными газовыми проявлениями и наклонно направленных нефтяных и газовых скважинах; все работы на скважинах глубиной свыше 1500 м

При одновременном производстве нескольких видов работ при проведении капитального ремонта в одной и той же скважине категория сложности определяется по наивысшей

Для бурильщика капитального ремонта скважин 5-го разряда: проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно

Для бурильщика капитального ремонта скважин 6-го разряда: проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно

Дополнительные характеристики

Наименование документа

Код

Наименование базовой группы, должности (профессии) или специальности

ОК38113Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий

ЕТКС§ 1Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКПДТР11292Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКСО 14 2.21.01.02Оператор по ремонту скважин

3.2.1. Трудовая функция

Наиме

нование

Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального

ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноКодВ/01.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияОсмотр территории с целью определения места размещения подъемного агрегата для проведения капитального ремонта скважин

Осмотр оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Приемка от заказчика схем подземных коммуникаций, технической документации на фонтанную арматуру, кустовую площадку, площадку одиночной скважины для проведения капитального ремонта скважин

Оформление акта приемки от заказчика территории кустовой площадки, площадки одиночной скважины и устьевого оборудования скважины для проведения капитального ремонта скважин

Ознакомление с планом производства работ по капитальному ремонту скважин

Необходимые умения Определять границы зон размещения и монтажа оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Осуществлять разметку для размещения оборудования капитального ремонта скважин с учетом расположения подземных и наземных коммуникаций

Выявлять повреждения фонтанной арматуры и ее обвязки для проведения капитального ремонта скважин

Применять предоставленные заказчиком схемы, техническую документацию, схемы землеотводов для расстановки оборудования капитального ремонта скважин

Выполнять технические операции по проведению капитального ремонта скважин в порядке, установленном планом производства работ

Необходимые знания Требования к несущей способности грунта кустовой площадки для монтажа подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования регламентов, технических условий на размещение подъемного агрегата, оборудования капитального ремонта скважин

Схема расстановки оборудования капитального ремонта скважин

Схемы обвязки фонтанной арматуры, схемы подземных и надземных коммуникаций для проведения капитального ремонта скважин

План работ по проведению капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.2. Трудовая функция

Наименование

Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код В/02.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Прием, передача вахты при проведении капитального ремонта скважин

Ознакомление с технологической документацией по ремонту скважины и технической документацией на оборудование, применяемое для проведения капитального ремонта скважин

Проверка целостности и комплектности инструментов, СИЗ и средств коллективной защиты, средств пожаротушения, блокировок, ограждений, звуковой сигнализации, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности лестниц, площадок, переходов, стеллажей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка исправности освещения рабочих зон, в которых проводится капитальный ремонт скважин

Визуальный осмотр заземляющих устройств, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр КИПиА, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр устьевого и противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Проверка наличия запаса жидкости глушения со значением плотности, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр машинных, гидравлических ключей, слайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности талевого каната, фундаментов, якорей, оттяжек мачты подъемного агрегата, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проведение шаблонирования труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности муфтовых и ниппельных резьб при сборке компоновки низа бурильной колонны, применяемой при проведении капитального ремонта скважин

Определение длины элементов компоновки низа бурильной колонны и спускаемых в скважины насосно-компрессорных и бурильных труб

Проверка наличия паспортов на элементы технологической оснастки, применяемой при проведении капитального ремонта скважин

Необходимые умения

Ознакомляться с записями предыдущей смены в вахтовом журнале для последующего проведения капитального ремонта скважин

Применять технологическую документацию по ремонту скважины и техническую документацию на оборудование капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты инструментов, СИЗ и средств коллективной защиты, средств пожаротушения, блокировок, ограждений, звуковой сигнализации, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять механические повреждения лестниц, площадок, переходов, стеллажей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Включать и выключать осветительную аппаратуру, оборудованную штепсельными разъемами, автоматическими выключателями в распределительном щите, для проверки освещения рабочих зон, в которых проводится капитальный ремонт скважин

Выявлять механические повреждения заземляющих устройств и надежность их крепления к оборудованию, используемому при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять механические повреждения КИПиА, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты устьевого и противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Применять КИПиА для определения объема и плотности жидкости глушения, необходимой для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты машинных, гидравлических ключей, слайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты и механические повреждения талевого каната, фундаментов, якорей, оттяжек мачты подъемного агрегата, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Производить спуск шаблона в скважины для выявления наличия прохода при проведении капитального ремонта скважин

Визуально определять степень износа резьбы элементов технологического оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Измерять длину элементов компоновки низа бурильной колонны и спускаемых в скважины насосно-компрессорных и бурильных труб

Необходимые знанияПорядок соединения и разъединения заземляющих проводников, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Схемы монтажа противовибросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок включения и выключения электрооборудования, осветительной аппаратуры, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Назначение и конструкция оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации машинных, гидравлических ключей, спайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации талевого каната, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок и нормы отбраковки элеваторов, штропов, талевого каната, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Физико-химические свойства жидкости глушения, применяемой при проведении капитального ремонта скважин

Инструкции по монтажу, эксплуатации ИВЭ, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок проверки исправности талевой и вспомогательной лебедки, тормозной системы, звуковой сигнализации, крепления оттяжек, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Порядок крепления ходового и неподвижного концов талевого каната, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок шаблонирования насосно-компрессорных и бурильных труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования к резьбовым соединениям труб нефтяного сортамента, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики

-

3.2.3. Трудовая функция

Наименование

Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноКодВ/03.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияУстановка рабочей площадки, приемного моста, дополнительных стеллажей, лестниц, сходней переходов, перил, площадок для проведения капитального ремонта скважин

Монтаж заземляющих устройств и проводников оборудования для проведения капитального ремонта

скважин

Установка навесного оборудования, подвесных роликов, пневмоспайдера, гидравлических ключей, ИВЭ и КИПиА для проведения капитального ремонта скважин

Проверка работоспособности тормозной системы лебедки, звуковой сигнализации, противозатаскивателя талевого блока под кронблок (далее - ПЗ), блокировок оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Размещение оборудования на кустовой площадке в соответствии с типовой схемой проведения капитального ремонта скважин

Составление фактической схемы размещения оборудования для проведения капитального ремонта скважин на кустовой площадке

Необходимые уменияПрименять знаковую сигнализацию при передвижении агрегатов и транспортировке оборудования внутри кустовой площадки в процессе проведения капитального ремонта скважин

Соединять гибким проводником оборудование с заземленным основанием для проведения капитального ремонта скважин

Применять ручной инструмент при установке навесного оборудования, подвесных роликов, пневмоспайдера, гидравлических ключей, ИВЭ, КИПиА для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять повреждения фундамента и площадки для установки подъемного агрегата перед проведением капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты талевой системы, гидравлической системы подъема мачты и верхней секции, троса подъема верхней секции мачты для проведения капитального ремонта скважин

Производить крепление ИВЭ с гидротрансформатором соединительным трубопроводом для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять неисправности тормозной системы лебедки, пульта управления бурильщика, звуковой сигнализации, блокировок оборудования, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Осуществлять подвеску машинных, гидравлических ключей и подвесных роликов, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Применять схемы размещения оборудования на кустовой площадке для проведения капитального ремонта скважин

Чертить схемы размещения оборудования для проведения капитального ремонта скважин на кустовой площадке после его расстановки

Необходимые знанияСхемы расстановки оборудования, специализированной техники, применяемых при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Схемы подземных коммуникаций и маршрутов движения специализированной техники внутри обвалования кустовой площадки, скважины при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Схемы монтажа подъемного агрегата, применяемого при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Конструкция и принцип работы подъемного агрегата, применяемого при капитальном ремонте скважин

Требования к эксплуатации рабочей площадки, приемных мостков, стеллажей для укладки труб при капитальном ремонте скважин

Типы мачт для проведения капитального ремонта скважин, их назначение и конструктивные особенности

Требования к эксплуатации талевой системы и механизмов, применяемых при капитальном ремонте

скважин

Критерии браковки стальных канатов, текстильных и цепных стропов, применяемых при капитальном ремонте скважин

Требования инструкции по эксплуатации ИВЭ, применяемого при капитальном ремонте скважин

Требования инструкции по монтажу и эксплуатации вспомогательного оборудования, применяемого при капитальном ремонте скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.4. Трудовая функция

Наиме

нование

Проведение погрузочно-

разгрузочных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального

ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м

включительно Код В/04.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и целостности СИЗ, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Проверка комплектности и целостности съемных грузозахватных приспособлений, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Установка приемных мостков, стеллажей для укладки труб при проведении капитального ремонта скважин

Перемещение оборудования на стеллажи приемного моста с помощью подъемных механизмов для проведения капитального ремонта скважин

Укладка подкладок с упорами для предотвращения раскатывания труб на площадках хранения при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр целостности крепления труб перед разгрузкой для проведения капитального ремонта скважин

Перемещение труб с помощью подъемных механизмов в штабель на стеллажи приемного моста для проведения капитального ремонта скважин

Перемещение оборудования на транспортное средство после проведения капитального ремонта скважин

Строповка насосно-компрессорных, бурильных труб перед погрузкой на трубовоз после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые умения Выявлять дефекты СИЗ, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты съемных грузозахватных приспособлений, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Производить отбраковку съемных грузозахватных приспособлений, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Применять схемы расстановки и монтажа приемных мостков, стеллажей для укладки труб при

проведении капитального ремонта скважин

Определять места размещения грузоподъемных машин на кустовой площадке для проведения капитального ремонта скважин

Устанавливать поперечные вертикальные упоры на площадки хранения труб, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты в креплениях труб перед разгрузкой для проведения капитального ремонта скважин

Применять правила укладки труб для исключения ударов труб о металлические части транспортных средств или друг о друга при погрузке приемных мостков, стеллажей для укладки труб после проведения капитального ремонта скважин

Применять знаковую сигнализацию при перемещении грузов в процессе капитального ремонта скважин

Применять инструмент для закрепления грузов в соответствии с инструкциями, схемами строповки и технологическими картами производства погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

Применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знанияСхемы строповки грузов при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по производству погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Порядок производства погрузочно-разгрузочных работ в соответствии с инструктивно-технологическими картами при проведении капитального ремонта скважин

Технические характеристики грузоподъемных машин, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Типы, назначение и конструктивные особенности подъемных механизмов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Устройство, правила эксплуатации и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Перечень работ повышенной опасности, выполняемых по наряду-допуску при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.5. Трудовая функция

Наименование

Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительноКодВ/05.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияУстановка специализированной техники и технологических емкостей, необходимых при глушении скважин

Проведение обвязки оборудования, применяемого для глушения скважин
Монтаж запорной арматуры и КИПиА на нагнетательных линиях от агрегатов к устью скважин перед проведением глушения скважин
Проведение гидравлического испытания нагнетательной линии агрегатов перед проведением глушения скважин
Осмотр выкидных линий подъемного агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин
Закачка жидкости глушения в скважину через насосно-компрессорные трубы или затрубное пространство обсадной колонны для проведения глушения скважин
Проверка циркуляции жидкости глушения в скважинах в процессе глушения
Отбор проб жидкости глушения в процессе проведения глушения скважин для определения ее плотности
Проведение разрядки скважины после проведения глушения
Демонтаж нагнетательной линии и оборудования для глушения скважины
Оформление акта глушения скважины

Необходимые уменияПрименять схему размещения оборудования, специализированной техники и технологических емкостей, применяемых при глушении скважин
Собирать нагнетательные линии от агрегата к устью скважины из труб с быстроразъемными соединениями для проведения глушения скважин
Устанавливать обратные клапаны и манометры на нагнетательные линии от агрегатов перед проведением глушения скважин в соответствии со схемой работ
Осуществлять нагнетание жидкости в напорные линии до полуторакратного значения ожидаемого рабочего давления согласно плану производства работ по глушению скважин
Выявлять дефекты, пропуски, течи на выкидных линиях агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин
Определять объем закачанной жидкости глушения с использованием уровнемера, по меткам уровня в емкостях цементирующего агрегата при проведении глушения скважин
Анализировать показания КИПиА при проведении глушения скважин
Регулировать давление в кольцевом и трубном пространстве скважины в процессе глушения скважин
Определять плотность жидкости глушения с помощью ареометра для сопоставления с плотностью, указанной в плане работ на проведение глушения скважин
Сопоставлять значения параметров гидростатического давления с пластовым для определения окончания цикла глушения скважины
Открывать регулирующую задвижку для стравливания остаточного давления после проведения глушения скважины
Разбирать промысловую линию по окончании проведения глушения скважины после снижения давления в линии нагнетания до атмосферного
Вносить в акт результаты глушения скважины с указанием параметров и результатов проведения глушения

Необходимые знанияСпособы глушения скважин
Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин
Типы, устройство и технические характеристики фонтанной арматуры, запорных устройств нефтяных и газовых скважин
Схемы расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины для проведения глушения скважин
Схемы технологической обвязки оборудования и специализированной техники для проведения

глушения скважин

Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин

Технология глушения скважин в соответствии с планом производства работ

Виды осложнений в процессе глушения скважин

Порядок заполнения технической документации после проведения глушения скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.6. Трудовая функция

Наиме

нование

Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код В/06.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, грузозахватных приспособлений, СИЗ для проведения сборки, разборки устьевого оборудования скважин

Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления при сборке, разборке устьевого оборудования скважин

Визуальный осмотр целостности устьевого оборудования скважин перед проведением его демонтажа и монтажа

Проверка фланцевых соединений устьевого оборудования на герметичность перед проведением демонтажа и после проведения монтажа фонтанной арматуры

Отвинчивание, привинчивание шпилек устьевого оборудования скважин при проведении его демонтажа и монтажа

Отсоединение, присоединение боковых фланцев фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Отсоединение, присоединение буферного патрубка фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Присоединение, отсоединение подъемного патрубка фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Отвинчивание болтов, крепящих тройников от центральной задвижки фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и их привинчивание при проведении монтажа устьевого оборудования

Проведение работ по срыву и монтажу планшайбы устьевого оборудования скважин

Подъем и опускание фонтанной арматуры скважин с применением элеватора при проведении ее демонтажа и монтажа

Снятие и установка КИПиА и дополнительного оборудования на фонтанной арматуре скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Проведение технологической обвязки скважин согласно плану производства работ при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Необходимые умения Выявлять дефекты оборудования, инструмента, грузозахватных

приспособлений, для проведения демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин
Выявлять дефекты СИЗ при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин
Применять предупредительные плакаты и аншлаги при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин
Выявлять повреждения сальникового уплотнения задвижек устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Выявлять дефекты герметичности фланцевых соединений устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Раскреплять и затягивать шпильки устьевого оборудования скважин с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Применять технические устройства и слесарный инструмент для разборки, сборки боковых фланцев, буферного, подъемного патрубков устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Раскреплять и затягивать болты, крепящие тройники к центральной задвижке фонтанной арматуры скважин, с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Устанавливать устьевые сальники и гладкий зажим на полировочный шток устьевого оборудования скважин с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа
Управлять рычагом или трехходовым краном для плавного срыва планшайбы с контролем веса по ИВЭ для проведения демонтажа устьевого оборудования скважин
Производить разборку и снятие фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования с помощью элеватора
Снимать и устанавливать манометры и дополнительное оборудование согласно схеме сборки устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Разбирать, собирать выкидные трубопроводы фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Необходимые знанияСхемы обвязки устья скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования
Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин
Конструкция фланцевых соединений устьевого оборудования скважин
Порядок проведения демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин
Типы, устройство и технические характеристики устьевого оборудования скважин
Типы, стандарты резьбовых соединений устьевого оборудования скважин
Требования к демонтажу и монтажу устьевого оборудования скважин
Конструкция и принцип работы элеватора, применяемого для демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин
План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.7. Трудовая функция

Наименование

Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до

4000 м включительноКодВ/07.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияПроверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин
Проверка технического состояния противовыбросового оборудования скважин и запорной арматуры перед его монтажом

Определение избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования

Проведение долива промывочной жидкости до устья скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Раскрепление и закрепление шпилек противовыбросового оборудования скважин при проведении демонтажа, монтажа противовыбросового оборудования

Установка превентора на крестовину фонтанной арматуры скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Сборка, разборка нагнетательных линий превенторов при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Проведение гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа

Проверка герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа

Оформление акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Необходимые уменияВыявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин
Выявлять дефекты превенторов, плашек, запорной арматуры, задвижек при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Анализировать показания манометра, установленного на устье скважин, перед монтажом противовыбросового оборудования

Закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Затягивать, откреплять гайки для установки превентора крест-накрест при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры скважин при проведении монтажа противовыбросового оборудования, откреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования

Проверять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстроразъемными соединениями для проведения монтажа противовыбросового оборудования скважин, отсоединять выкидные трубопроводы для проведения демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Применять запорно-регулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки после проведения монтажа противовыбросового оборудования скважин

Выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа

Вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин

Необходимые знанияПорядок проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин

Нормы отбраковки противовыбросового оборудования скважин

Значения пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Требования инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин

Схема с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин

Схемы обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа

Типы, устройство и технические характеристики противовыбросового оборудования скважин

Типы, стандарты резьбовых соединений противовыбросового оборудования скважин

Технологический регламент на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин

Требования инструкции по эксплуатации, монтажу противовыбросового оборудования скважин

Порядок ведения технической документации при монтаже, демонтаже противовыбросового оборудования скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.8. Трудовая функция

Наименование

Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работКодВ/08.4Уровень (подуровень) квалификации4

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияПроверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения капитального ремонта скважин

Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления для проведения капитального ремонта скважин

Проверка исправности элементов подъемного агрегата, талевой, тормозной системы подъемного агрегата, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Шаблонировка бурильных и насосно-компрессорных труб перед проведением капитального ремонта скважин

Проверка правильности сборки автоматических, гидравлических и машинных ключей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Тампонирующее скважин перед проведением капитального ремонта

Проведение гидроиспытаний эксплуатационной колонны, лифта, противовыбросового оборудования,

применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Разбуривание цементного моста для проведения капитального ремонта скважин

Вымывание песчаной пробки из эксплуатационной колонны для проведения капитального ремонта скважин

Очистка эксплуатационной колонны механическим и гидравлическим скрепером для проведения капитального ремонта скважин

Сборка компоновки технологической оснастки с контролем моментов затяжки резьбовых соединений для проведения капитального ремонта скважин

Установка подвешного ролика и автонаматывателя кабеля при спуске глубинно-насосного оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Отключение нижнего или верхнего перфорированного горизонта в скважинах для проведения капитального ремонта в процессе приобщения пластов

Спуск и подъем колонны труб и штанг с фоновым оборудованием для проведения капитального ремонта скважин

Восстановление проектного забоя скважин бурением бокового ствола

Обследование скважин печатями, шаблонами, фрезами под руководством мастера по сложным работам при проведении капитального ремонта скважин

Монтаж ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам для проведения капитального ремонта скважин

Осуществление испытаний на герметичность лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые умения

Выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять повреждения предупредительных плакатов и аншлагов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты, механические повреждения подъемного агрегата, его талевой, тормозной системы, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Спускать шаблон в трубу перед проведением работ по обследованию технического состояния эксплуатационной колонны скважин

Применять автоматические, гидравлические и машинные ключи для соединения бурильных и насосно-компрессорных труб перед спуском колонны труб в скважины для проведения капитального ремонта

Закачивать цементный раствор в обсадную колонну скважин для проведения капитального ремонта

Закачивать жидкость для гидроиспытания с давлением, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Запускать забойный двигатель на глубине цементного моста для его разбуривания при проведении капитального ремонта скважин

Закачивать буровой раствор или раствор глушения для освобождения эксплуатационной колонны от песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин

Спускать механические и гидравлические скреперы для очистки эксплуатационной колонны перед проведением капитального ремонта скважин

Соединять оборудование для проведения капитального ремонта скважин с компоновкой низа бурильной колонны, соответствующей виду ремонтных работ, указанному в плане производства работ

Крепить подвешной ролик к кабельному барабану для направления кабеля к устью скважины при его спуске и подъеме для предотвращения перегибов кабеля при проведении капитального ремонта скважин

Устанавливать фоновый пакер при помощи страховочного троса или падающего шланга в скважины

с якорем для его крепления при проведении капитального ремонта скважин

Применять КИПиА для определения уровня жидкости в скважине и доливной емкости при спуске и подъеме труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Измерять нагрузку на крюке лебедки при помощи ИВЭ, установленного на неподвижном конце талевой системы подъемного агрегата, при проведении капитального ремонта скважин

Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом для спуска и подъема труб при проведении капитального ремонта скважин

Производить спуск в скважины и подъем колонны технологических и бурильных труб с соблюдением необходимой скорости для проведения капитального ремонта

Применять гидравлические и механические роторы для поддержания колонн бурильных труб в процессе спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин

Применять технические устройства против разлива жидкости при подъеме труб в процессе капитального ремонта скважин

Устанавливать отклонитель в скважине на интервале бурения бокового ствола на скважинах при помощи спускового клина

Спускать в скважину райбер до интервала прорезания обсадной колонны при бурении бокового ствола на скважинах

Производить прорезание колонны при вращении бурильного инструмента с одновременной подачей райбера по наклонной поверхности отклонителя при бурении бокового ствола на скважинах

Спускать в скважину торцевые и конусные печати в зависимости от типа аварийной ситуации для снятия слепка с посторонних предметов, компоновок, оставленных в скважинах при проведении капитального ремонта

Производить фрезерование, обурирование и извлечение оставленных в скважинах посторонних предметов, компоновок при проведении капитального ремонта

Подбирать ловильный инструмент в зависимости от производимой операции по капитальному ремонту скважин

Выявлять пропуски, течи, дефекты в сборке лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения гидравлических испытаний скважин

Необходимые знания

Требования инструкций по видам работ при проведении капитального ремонта скважин

Порядок монтажа и демонтажа технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин

Схемы расстановки специализированной техники при проведении капитального ремонта скважин

Технологические карты на осуществление скважинных и технологических операций при проведении капитального ремонта скважин

Способы ликвидации песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин

Типы, размеры, маркировка резьбы, прочностные характеристики труб нефтяного сортамента для проведения капитального ремонта скважин

Типы и размеры элеваторов, труб, переводников, долот, ловильного инструмента для проведения капитального ремонта скважин

Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений труб нефтяного сортамента при проведении капитального ремонта скважин

Значение крутящего момента при свинчивании труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин

Технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин

Последовательность выполнения операций при спуске и подъеме технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин

Средства механизации и автоматизации для спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин

Правила проведения герметизации кабельного ввода при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.9. Трудовая функция

Наименование

Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до

1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код В/09.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и исправности инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Установка предупредительных плакатов и аншлагов в зоне демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Разъединение навесного оборудования, пневмоспайдера, машинных ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг, подвесного ролика, используемых при проведении капитального ремонта скважин

Отсоединение силовых и ветровых оттяжек мачты подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Спуск второй секции мачты подъемного агрегата с контролем крюкоблока и вспомогательной лебедки при его демонтаже после проведения капитального ремонта скважин

Укладка мачты подъемного агрегата в транспортное положение с контролем троса ПЗ при демонтаже подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Разъединение заземляющих проводников оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Разъединение силового оборудования на узлы, детали, элементы после проведения капитального ремонта скважин

Снятие креплений рабочей площадки, приемного мостка, дополнительных стеллажей, нагнетательных линий, лестниц, сходней переходов, перил после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые умения Выявлять дефекты инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Применять предупредительные плакаты и аншлаги в зоне демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Применять нормативно-техническую документацию по проведению демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Снимать цепи, маркировочные петли, коуши с якорей, на которых закреплены силовые и ветровые оттяжки мачты подъемного агрегата, после проведения капитального ремонта скважин

Выявлять несоответствия положений оттяжек, каната и остальных узлов мачты подъемного агрегата при его демонтаже после проведения капитального ремонта скважин

Проверять соответствие фиксации мачты подъемного агрегата в транспортном положении требованиям регламента по демонтажу подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Отсоединять гибкий проводник от заземленного основания заземляющего устройства оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Применять электробезопасный инструмент для демонтажа силового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Разбирать крепления рабочей площадки, приемного мостка, дополнительных стеллажей, нагнетательных линий, лестниц, сходней переходов, перил после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знания Требования инструкции по монтажу и эксплуатации подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Типы, конструкция, грузоподъемность мачт подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкции по эксплуатации талевой системы подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Конструкция, технические характеристики кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Схемы строповки и весовые характеристики оборудования, технических устройств, механизмов, труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Знаковая сигнализация при проведении погрузочно-разгрузочных работ по окончании капитального ремонта скважин

Порядок демонтажа машинных ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб и штанг по окончании капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.10. Трудовая функция

Наименование

Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику

Код В/10.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Очистка территории скважин от замазученности и посторонних предметов для передачи заказчику

Сбор и погрузка на транспорт отработанных материалов и оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр станции управления электроцентробежных и штанговых насосов после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Визуальный осмотр устьевого оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Проверка сборки устьевого и технологического оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Необходимые умения Очищать паротепловым методом устьевое и наземное оборудование после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Упаковывать отработанные продукты, материалы и бытовые отходы для вывоза в места утилизации после проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты оборудования станции управления электроцентробежных и штанговых насосов после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Выявлять повреждения фонтанной арматуры после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Крепить неисправное оборудование после проведения капитального ремонта скважин для транспортировки к месту ремонта

Выявлять дефекты сборки устьевого и технологического оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Необходимые знания Требования регламента производства работ и оформления документации по завершении капитального ремонта скважин

Типы, конструкция и технические характеристики устьевого оборудования скважин

Типовые схемы оборудования устья скважин при проведении капитального ремонта скважин

Знаковая сигнализация при проведении погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.11. Трудовая функция

Наименование

Подготовка комплекса оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно к передислокации Код В/11.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка крепления выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Приведение в транспортное положение выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для

проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады
Подача команд водителю тягача при подъезде к оборудованию, применяемому для проведения капитального ремонта скважин, для сцепки и расцепки при осуществлении передислокации бригады
Осуществление сцепки и расцепки оборудования с автотягачами, применяемыми при осуществлении передислокации бригады после проведения капитального ремонта скважин
Погрузка оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, на трейлеры, бортовые автомобили при осуществлении передислокации бригады

Необходимые уменияВыявлять дефекты крепления выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Крепить в транспортном положении выдвижные части подъемного агрегата и перевозимое оборудование, применяемые для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Применять жесткие сцепки при буксировании грузов на гусеничных прицепах для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Инструктировать членов вахты, водителей, привлекаемых к транспортировке оборудования, в соответствии с правилами безопасности дорожного движения для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Осуществлять расстановку крановой и транспортировочной техники для производства работ по погрузке оборудования для осуществления передислокации после проведения капитального ремонта скважин

Укладывать оборудование и технологические трубы на транспортные средства для осуществления передислокации после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знанияРегламент по осуществлению передислокации комплекса оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Технологические карты работ по погрузке и разгрузке комплекса оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Схемы строповки оборудования, технических устройств, механизмов, труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин, для осуществления передислокации оборудования

Типоразмеры, весовые характеристики технологических труб и оборудования, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Схемы маршрутов движения при переезде с обозначением опасных участков для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Знаковая сигнализация при передислокации оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин

Требования правил дорожного движения для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.2.12. Трудовая функция

Наименование

Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до

1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин

глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно Код В/12.4 Уровень (подуровень) квалификации 4

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Мониторинг процесса капитального ремонта скважин для недопущения осложнений и аварий в ходе производства работ

Расстановка специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Проведение сборки и гидроиспытаний коммуникаций, необходимых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Устранение газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Проверка показаний манометров на нагнетательной линии буровых насосов, веса инструмента на крюке в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Проверка плотности жидкости глушения для недопущения газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Осуществление подъема колонны труб со скважинной жидкостью для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Проведение долива в скважину бурового раствора при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Устранение прихватов колонны труб с технологическим и фоновым оборудованием в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, осложнении, инциденте, возгорании, несчастном случае, произошедших при проведении капитального ремонта скважин

Ведение технической документации о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Необходимые умения Выявлять осложнения, инциденты, аварийные ситуации в процессе капитального ремонта скважин

Применять схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты сборки и места течей технологической обвязки оборудования после проведения гидроиспытаний для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Выявлять начальные признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Герметизировать устье скважины с помощью противовыбросового оборудования в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Фиксировать значения давления в трубном и затрубном пространстве скважин при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта

Определять плотность бурового раствора с помощью ареометра при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Применять гидравлические и механические роторы, универсальные машинные, гидравлические ключи при подъеме колонны труб для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Рассчитывать объем бурового раствора для долива скважины при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Освобождать прихваченный инструмент путем расхаживания в пределах допустимой нагрузки на насосно-компрессорные и бурильные трубы для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Применять химические и технологические жидкости при ликвидации прихватов в процессе капитального ремонта скважин

Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Вносить записи в техническую документацию о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Необходимые знания Причины и виды аварий в процессе капитального ремонта скважин

Причины и признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования, применяемого для устранения осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

План ликвидации аварий при возникновении газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования, применяемого в процессе устранения осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Конструкция и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования в процессе капитального ремонта скважин

Порядок установки оборудования для предупреждения разлива жидкости на устье скважины при подъеме оборудования из скважины при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструмента, применяемых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.3. Обобщенная трудовая функция

Наименование

Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код СУровень квалификации5

Происхождение обобщенной трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Возможные наименования должностей, профессийПомощник бурильщика капитального ремонта скважин 6-го разряда

Требования к образованию и обучениюСреднее профессиональное образование - программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих или

Профессиональное обучение - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих

Требования к опыту практической работы Не менее одного года по профессии с более низким (предыдущим) разрядом при наличии среднего профессионального образования

Не менее двух лет по профессии с более низким (предыдущим) разрядом при профессиональном обучении

Особые условия допуска к работе Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований)

Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда

Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе

Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000 В)

Прохождение обучения и проверки знаний по программе "Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях"

Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости)

Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости)

Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет

Запрещено применение труда женщин

Другие характеристики Виды работ при проведении капитального ремонта I категории сложности: возврат на выше- или нижележащие горизонты; кислотно-смоляная обработка призабойной зоны

Виды работ при проведении капитального ремонта II категории сложности: изоляция эксплуатационного горизонта от чуждых вод (включая ликвидацию скважин); оправка эксплуатационной колонны; гидроразрыв и гидропескоструйная перфорация; зарезка и бурение второго ствола скважины; вырезка труб эксплуатационной колонны; ловильные работы; все виды работ на скважинах с сильными газовыми проявлениями и наклонно направленных нефтяных и газовых скважинах; все работы на скважинах глубиной свыше 1500 м

При одновременном производстве нескольких видов работ при проведении капитального ремонта в одной и той же скважине категория сложности определяется по наивысшей

Дополнительные характеристики

Наименование документа

Код

Наименование базовой группы, должности (профессии) или специальности

ОКЗ8113Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий

ЕТКС§ 1Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКПДТР11292Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКСО2.21.01.02Оператор по ремонту скважин

3.3.1. Трудовая функция

Наиме

нование

Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных

скважин КодС/01.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналХЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияРасстановка специализированной техники и технологических емкостей на скважинах для проведения глушения скважин

Установка заземлений агрегатов, оборудования и технологических емкостей для проведения глушения скважин

Обвязка оборудования для проведения гидроиспытаний нагнетательной и выкидной линии агрегатов на скважинах перед проведением глушения скважин

Сборка нагнетательной линии от устья скважины до подъемного агрегата в соответствии с планом производства работ по проведению глушения скважин

Проверка герметичности фланцевых соединений на факельной линии для разрядки скважины методом стравливания газа из трубного и затрубного пространства до выхода жидкости после проведения глушения скважин

Визуальный осмотр КИПиА перед проведением глушения скважин

Определение плотности жидкости глушения с помощью ареометра в процессе глушения скважин

Демонтаж нагнетательной линии и оборудования после проведения глушения скважин

Необходимые уменияПрименять знаковую сигнализацию при расстановке оборудования, специализированной техники и технологических емкостей на скважинах для последующего глушения скважин

Выполнять установку оборудования, специализированной техники на кустовой площадке с учетом обеспечения свободного подъезда к соседним скважинам для проведения глушения скважин

Вносить значения плотности жидкости глушения для скважин в вахтовый журнал в процессе глушения скважин

Выявлять механические повреждения ареометра для определения плотности жидкости глушения перед проведением глушения скважин

Выявлять неисправности заземляющих устройств агрегатов, оборудования и технологических емкостей перед проведением глушения скважин

Выявлять неисправности крепления заземляющих устройств к агрегатам, оборудованию и технологическим емкостям перед проведением глушения скважин

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением глушения скважин, разбирать нагнетательные линии

Устанавливать лубрикатор для сброса сбивного лома перед проведением глушения скважин

Выявлять и устранять места утечки жидкости глушения на скважинах во время проведения глушения

Отслеживать давление в кольцевом и трубном пространстве скважин с применением манометра во время глушения скважин

Стравливать давление в нагнетательной линии агрегата после проведения глушения скважин

Необходимые знанияСхема расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин

Схема заземления оборудования для проведения глушения скважин

Схема обвязки оборудования для проведения глушения скважин

Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин

Методы устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин

Способы и методы глушения скважин

Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин

Технология глушения скважин в соответствии с планом производства работ

Виды осложнений в процессе глушения скважин

Порядок демонтажа нагнетательных линий агрегата при проведении глушения скважин

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.3.2. Трудовая функция

Наименование

Проведение кислотной обработки скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин КодС/02.5 Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналХЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияРасстановка специализированной техники для проведения кислотной обработки скважин согласно схеме производства работ

Проверка наличия и комплектности СИЗ для проведения кислотной обработки скважин

Монтаж нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Мониторинг давления в затрубном пространстве на устьевой арматуре во время гидроиспытаний нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Необходимые уменияПрименять знаковую сигнализацию при расстановке оборудования, специализированной техники на скважинах перед проведением кислотной обработки скважин
Выполнять установку оборудования, специализированной техники на кустовой площадке с учетом обеспечения свободного подъезда к соседним скважинам для проведения кислотной обработки скважин

Выявлять механические повреждения и загрязнения быстроразъемных соединений металлических труб, применяемых в процессе монтажа нагнетательной линии агрегата перед проведением кислотной обработки скважин

Применять СИЗ при проведении кислотной обработки скважин

Выявлять дефекты манометра перед гидроиспытанием нагнетательной линии агрегата для проведения кислотной обработки скважин

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением кислотной обработки скважин, разбирать нагнетательные линии после проведения кислотной обработки скважин

Необходимые знанияСхема расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при проведении кислотной обработки скважин

Назначение и правила применения СИЗ при проведении кислотной обработки скважин

Схема обвязки оборудования при проведении кислотной обработки скважин

Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых в процессе кислотной обработки скважин

Виды кислотной обработки скважин

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.3.3. Трудовая функция

Наименование

Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код С/03.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригиналу Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Визуальный осмотр подъемного агрегата перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Шаблонировка и отбраковка насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Свинчивание насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Смазка резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Долив жидкости в скважину в процессе проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Спуск и подъем колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах

Замер толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Необходимые умения Выявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Производить калибровку резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах поверенными калибрами

Применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Выявлять повреждения резьбовых соединений до нанесения резьбовой смазки насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

Определять нагрузку на крюке при помощи ИВЭ при спуске и подъеме колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах

Применять толщиномер для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после

проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Необходимые знания
Технические характеристики подъемного агрегата, применяемого при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Схема расстановки оборудования на устье скважины при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Конструкция, технические характеристики кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Технологические регламенты по проведению спуско-подъемных операций на скважинах

Типы, размеры, маркировка, прочностные характеристики насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Требования к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение и технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.3.4. Трудовая функция

Наименование

Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин
Код С/04.5
Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции
Оригинал X
Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия
Сборка и разборка ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин для проведения ловильных работ на скважинах
Спуск и подъем ловильного инструмента, насосно-компрессорных труб при проведении ловильных работ на скважинах

Ликвидация прихватов бурового инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин при проведении ловильных работ на скважинах

Проверка соответствия параметров и объема бурового раствора плану производства ловильных работ

Определение плотности бурового раствора в процессе ловильных работ на скважинах

Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин

Необходимые уменияПодбирать ловильный инструмент в соответствии с видом ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин

Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом в процессе спуско-подъемных операций при проведении ловильных работ на скважинах

Определять нагрузку на крюке при помощи ИВЭ при проведении ловильных работ на скважинах

Применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента под руководством мастера по сложным работам в капитальном ремонте скважин при проведении ловильных работ на скважинах

Измерять давление в кольцевом и трубном пространстве скважин при помощи манометра

Применять КИПиА для определения плотности и уровня бурового раствора в скважине при проведении ловильных работ на скважинах

Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Необходимые знанияПричины и виды аварий, возникающих в процессе капитального ремонта скважин

Технология проведения ловильных работ на скважинах

Назначение и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств, применяемых при проведении ловильных работ на скважинах

Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах

Назначение и технические характеристики гидравлических и механических ключей, клиновых захватов, применяемых при проведении ловильных работ на скважинах

Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования, применяемого для осуществления ловильных работ на скважинах

Назначение и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования в процессе ловильных работ на скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении ловильных работ на скважинах

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.3.5. Трудовая функция

Наименование

Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодС/05.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияМонтаж нагнетательной линии от устья скважины к передвижной насосной установке перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Проведение гидроиспытаний нагнетательной линии подъемного агрегата перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Спуск насосно-компрессорных или бурильных труб до нижних перфорационных отверстий и их подъем в процессе ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Отключение пластов и обводненных интервалов с помощью тампонажного раствора при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Разбуривание цементных и полимерных мостов при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Необходимые уменияВыявлять дефекты разъемных и неразъемных соединений при монтаже нагнетательной линии подъемного агрегата перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Выявлять дефекты манометра перед проведением гидроиспытаний нагнетательной линии подъемного агрегата для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Собирать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками) перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах, разбирать нагнетательные линии

Определять нагрузку на крюке при помощи ИВЭ при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Определять плотность тампонажного раствора с помощью ареометра при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Рассчитывать объем тампонажного раствора для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Закачивать тампонажный раствор в скважины для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Необходимые знанияНазначение, принцип работы и правила эксплуатации манометра, применяемого при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Технический регламент на проведение ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Схема расстановки оборудования на устье скважины при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации ареометра, применяемого при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Правила применения тампонажного материала в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Типы тампонажного раствора для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах

Приемы оказания первой помощи при несчастных случаях

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4. Обобщенная трудовая функция

Наименование

Ведение технологического процесса капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин
КодДУровень квалификации5

Происхождение обобщенной трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Возможные наименования должностей, профессийБурильщик капитального ремонта скважин 7-го разряда

Бурильщик капитального ремонта скважин 8-го разряда

Требования к образованию и обучениюСреднее профессиональное образование - программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих или

Профессиональное обучение - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих

Требования к опыту практической работыНе менее одного года по профессии с более низким (предыдущим) разрядом при наличии среднего профессионального образования

Не менее двух лет по профессии с более низким (предыдущим) разрядом при профессиональном обучении

Особые условия допуска к работеПрохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований)

Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда

Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе

Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000 В)

Прохождение обучения и проверки знаний по программе "Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях"

Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости)

Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости)

Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет

Запрещено применение труда женщин

Другие характеристикиВиды работ при проведении капитального ремонта I категории сложности: возврат на выше- или нижележащие горизонты; кислотно-смоляная обработка призабойной зоны

Виды работ при проведении капитального ремонта II категории сложности: изоляция эксплуатационного горизонта от чуждых вод (включая ликвидацию скважин); опрессовка эксплуатационной колонны; гидроразрыв и гидропескоструйная перфорация; зарезка и бурение второго ствола скважины; вырезка труб эксплуатационной колонны; ловильные работы; все виды работ на скважинах с сильными газовыми проявлениями и наклонно направленных нефтяных и газовых скважинах; все работы на скважинах глубиной свыше 1500 м

При одновременном производстве нескольких видов работ при проведении капитального ремонта в одной и той же скважине категория сложности определяется по наивысшей

Для бурильщика капитального ремонта скважин 7-го разряда: проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной от 4000 м до 6000 м включительно, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважинах глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинах

Для бурильщика капитального ремонта скважин 8-го разряда: проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 6000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважинах глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинах

Дополнительные характеристики

Наименование документа

Код

Наименование базовой группы, должности (профессии) или специальности

ОК38113Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий

ЕТКС§ 1Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКПДТР11292Бурильщик капитального ремонта скважин

ОКСО2.21.01.02Оператор по ремонту скважин

3.4.1. Трудовая функция

Наиме

нование

Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважины от заказчика при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодD/01.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияОсмотр территории с целью определения места размещения подъемного агрегата для проведения капитального ремонта скважин

Осмотр оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Приемка от заказчика схем подземных коммуникаций, технической документации на фонтанную арматуру, кустовую площадку, площадку одиночной скважины для проведения капитального ремонта скважин

Оформление акта приемки от заказчика территории кустовой площадки, площадки одиночной скважины и устьевого оборудования скважины для проведения капитального ремонта скважин

Ознакомление с планом производства работ по капитальному ремонту скважин

Необходимые уменияОпределять границы зон размещения и монтажа оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Осуществлять разметку для размещения оборудования капитального ремонта скважин с учетом расположения подземных и наземных коммуникаций

Выявлять повреждения фонтанной арматуры и ее обвязки для проведения капитального ремонта скважин

Применять предоставленные заказчиком схемы, техническую документацию, схемы землеотводов для расстановки оборудования капитального ремонта скважин

Выполнять технические операции по проведению капитального ремонта скважин в порядке, установленном планом производства работ

Необходимые знанияТребования к несущей способности грунта кустовой площадки для монтажа подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования регламентов, технических условий на размещение подъемного агрегата, оборудования капитального ремонта скважин

Схема расстановки оборудования капитального ремонта скважин

Схемы обвязки фонтанной арматуры, схемы подземных и надземных коммуникаций для проведения капитального ремонта скважин

План работ по проведению капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.2. Трудовая функция

Наименование

Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код D/02.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригиналу Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Прием, передача вахты при проведении капитального ремонта скважин

Ознакомление с технологической документацией по ремонту скважины и технической документацией на оборудование, применяемое для проведения капитального ремонта скважин

Проверка целостности и комплектности инструментов, СИЗ и средств коллективной защиты, средств пожаротушения, блокировок, ограждений, звуковой сигнализации, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности лестниц, площадок, переходов, стеллажей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка исправности освещения рабочих зон, в которых проводится капитальный ремонт скважин

Визуальный осмотр заземляющих устройств, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр КИПиА, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр устьевого и противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Проверка наличия запаса жидкости глушения со значением плотности, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр машинных, гидравлических ключей, спайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности талевого каната, фундаментов, якорей, оттяжек мачты подъемного агрегата, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проведение шаблонировки труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Проверка целостности муфтовых и ниппельных резьб при сборке компоновки низа бурильной колонны, применяемой при проведении капитального ремонта скважин

Определение длины элементов компоновки низа бурильной колонны и спускаемых в скважины насосно-компрессорных и бурильных труб

Проверка наличия паспортов на элементы технологической оснастки, применяемой при проведении

капитального ремонта скважин

Необходимые умения Ознакомиться с записями предыдущей смены в вахтовом журнале для последующего проведения капитального ремонта скважин

Применять технологическую документацию по ремонту скважины и техническую документацию на оборудование капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты инструментов, СИЗ и средств коллективной защиты, средств пожаротушения, блокировок, ограждений, звуковой сигнализации, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять механические повреждения лестниц, площадок, переходов, стеллажей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Включать и выключать осветительную аппаратуру, оборудованную штепсельными разъемами, автоматическими выключателями в распределительном щите, для проверки освещения рабочих зон, в которых проводится капитальный ремонт скважин

Выявлять механические повреждения заземляющих устройств и надежность их крепления к оборудованию, используемому при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять механические повреждения КИПиА, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты устьевого и противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Применять КИПиА для определения объема и плотности жидкости глушения, необходимой для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты машинных, гидравлических ключей, спайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты и механические повреждения талевого каната, фундаментов, якорей, оттяжек мачты подъемного агрегата, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Производить спуск шаблона в скважины для выявления наличия прохода при проведении капитального ремонта скважин

Визуально определять степень износа резьбы элементов технологического оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Измерять длину элементов компоновки низа бурильной колонны и спускаемых в скважины насосно-компрессорных и бурильных труб

Необходимые знания Порядок соединения и разъединения заземляющих проводников, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Схемы монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок включения и выключения электрооборудования, осветительной аппаратуры, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Назначение и конструкция оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации машинных, гидравлических ключей, спайдеров, клиновых захватов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации элеваторов, штропов, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкций по эксплуатации талевого каната, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок и нормы отбраковки элеваторов, штропов, талевого каната, промывочных вертлюгов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Физико-химические свойства жидкости глушения, применяемой при проведении капитального ремонта скважин

Инструкции по монтажу, эксплуатации ИВЭ, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок проверки исправности талевой и вспомогательной лебедки, тормозной системы, звуковой сигнализации, крепления оттяжек, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Порядок крепления ходового и неподвижного концов талевого каната, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Порядок шаблонировки насосно-компрессорных и бурильных труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Требования к резьбовым соединениям труб нефтяного сортамента, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.3. Трудовая функция

Наименование

Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодD/03.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияУстановка рабочей площадки, приемного моста, дополнительных стеллажей, лестниц, сходней переходов, перил, площадок для проведения капитального ремонта скважин

Монтаж заземляющих устройств и проводников оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Установка навесного оборудования, подвесных роликов, пневмоспайдера, гидравлических ключей, ИВЭ и КИПиА для проведения капитального ремонта скважин

Проверка работоспособности тормозной системы лебедки, звуковой сигнализации, ПЗ, блокировок оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Размещение оборудования на кустовой площадке в соответствии с типовой схемой проведения капитального ремонта скважин

Составление фактической схемы размещения оборудования для проведения капитального ремонта скважин на кустовой площадке

Необходимые уменияПрименять знаковую сигнализацию при передвижении агрегатов и транспортировке оборудования внутри кустовой площадки в процессе проведения капитального ремонта скважин

Соединять гибким проводником оборудование с заземленным основанием для проведения капитального ремонта скважин

Применять ручной инструмент при установке навесного оборудования, подвесных роликов,

пневмоспайдера, гидравлических ключей, ИВЭ, КИПиА для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять повреждения фундамента и площадки для установки подъемного агрегата перед проведением капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты талевой системы, гидравлической системы подъема мачты и верхней секции, троса подъема верхней секции мачты для проведения капитального ремонта скважин

Производить крепление ИВЭ с гидротрансформатором соединительным трубопроводом для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять неисправности тормозной системы лебедки, пульта управления бурильщика, звуковой сигнализации, блокировок оборудования, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Осуществлять подвеску машинных, гидравлических ключей и подвесных роликов, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Применять схемы размещения оборудования на кустовой площадке для проведения капитального ремонта скважин

Чертить схемы размещения оборудования для проведения капитального ремонта скважин на кустовой площадке после его расстановки

Необходимые знанияСхемы расстановки оборудования, специализированной техники, применяемых при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Схемы подземных коммуникаций и маршрутов движения специализированной техники внутри обвалования кустовой площадки, скважины при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Схемы монтажа подъемного агрегата, применяемого при капитальном ремонте скважин на кустовой площадке

Конструкция и принцип работы подъемного агрегата, применяемого при капитальном ремонте скважин

Требования к эксплуатации рабочей площадки, приемных мостков, стеллажей для укладки труб при капитальном ремонте скважин

Типы мачт для проведения капитального ремонта скважин, их назначение и конструктивные особенности

Требования к эксплуатации талевой системы и механизмов, применяемых при капитальном ремонте скважин

Критерии браковки стальных канатов, текстильных и цепных стропов, применяемых при капитальном ремонте скважин

Требования инструкции по эксплуатации ИВЭ, применяемого при капитальном ремонте скважин

Требования инструкции по монтажу и эксплуатации вспомогательного оборудования, применяемого при капитальном ремонте скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.4. Трудовая функция

Наименование

Проведение погрузочно-

разгрузочных работ в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин

глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код D/04.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и целостности СИЗ, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Проверка комплектности и целостности съемных грузозахватных приспособлений, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Установка приемных мостков, стеллажей для укладки труб при проведении капитального ремонта скважин

Перемещение оборудования на стеллажи приемного моста с помощью подъемных механизмов для проведения капитального ремонта скважин

Укладка подкладок с упорами для предотвращения раскатывания труб на площадках хранения при проведении капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр целостности крепления труб перед разгрузкой для проведения капитального ремонта скважин

Перемещение труб на стеллажи приемного моста с помощью подъемных механизмов в штабель для проведения капитального ремонта скважин

Перемещение оборудования на транспортное средство после проведения капитального ремонта скважин

Строповка насосно-компрессорных, бурильных труб перед погрузкой на трубовоз после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые умения Выявлять дефекты СИЗ, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты съемных грузозахватных приспособлений, применяемых в ходе погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин

Производить отбраковку съемных грузозахватных приспособлений, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Применять схемы расстановки и монтажа приемных мостков, стеллажей для укладки труб при проведении капитального ремонта скважин

Определять места размещения грузоподъемных машин на кустовой площадке для проведения капитального ремонта скважин

Устанавливать поперечные вертикальные упоры на площадки хранения труб, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты в креплениях труб перед разгрузкой для проведения капитального ремонта скважин

Применять правила укладки труб для исключения ударов труб о металлические части транспортных средств или друг о друга при погрузке приемных мостков, стеллажей для укладки труб после проведения капитального ремонта скважин

Применять знаковую сигнализацию при перемещении грузов в процессе капитального ремонта скважин

Применять инструмент для закрепления грузов в соответствии с инструкциями, схемами строповки и технологическими картами производства погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

Применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знанияСхемы строповки грузов при проведении капитального ремонта скважин
Требования инструкций по производству погрузочно-разгрузочных работ при проведении капитального ремонта скважин
Порядок производства погрузочно-разгрузочных работ в соответствии с инструктивно-технологическими картами при проведении капитального ремонта скважин
Технические характеристики грузоподъемных машин, применяемых при проведении капитального ремонта скважин
Типы, назначение и конструктивные особенности подъемных механизмов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин
Устройство, правила эксплуатации и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин
Перечень работ повышенной опасности, выполняемых по наряду-допуску при проведении капитального ремонта скважин
План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
Другие характеристики-

3.4.5. Трудовая функция

Наименование

Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодD/05.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияУстановка специализированной техники и технологических емкостей, необходимых при глушении скважин

Проведение обвязки оборудования, применяемого для глушения скважин

Монтаж запорной арматуры и КИПиА на нагнетательных линиях от агрегатов к устью скважин перед проведением глушения скважин

Проведение гидравлического испытания нагнетательной линии агрегатов перед проведением глушения скважин

Осмотр выкидных линий подъемного агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин

Закачка жидкости глушения в скважину через насосно-компрессорные трубы или затрубное пространство обсадной колонны для проведения глушения скважин

Проверка циркуляции жидкости глушения в скважинах в процессе глушения

Отбор проб жидкости глушения в процессе проведения глушения скважин для определения ее плотности

Проведение разрядки скважины после проведения глушения скважин

Демонтаж нагнетательной линии и оборудования для глушения скважины

Оформление акта глушения скважин

Необходимые уменияПрименять схему размещения оборудования, специализированной техники и технологических емкостей, применяемых при глушении скважин

Собирать нагнетательные линии от агрегата к устью скважины из труб с быстроразъемными соединениями для проведения глушения скважин

Устанавливать обратные клапаны и манометры на нагнетательные линии от агрегатов перед проведением глушения скважин в соответствии со схемой работ

Осуществлять нагнетание жидкости в напорные линии до полуторакратного значения ожидаемого рабочего давления согласно плану производства работ по глушению скважин

Выявлять дефекты, пропуски, течи на выкидных линиях агрегата после проведения гидравлического испытания перед проведением глушения скважин

Определять объем закачанной жидкости глушения с использованием уровнемера, по меткам уровня в емкостях цементирующего агрегата при проведении глушения скважин

Анализировать показания КИПиА при проведении глушения скважин

Регулировать давление в кольцевом и трубном пространстве скважины в процессе глушения скважин

Определять плотность жидкости глушения с помощью ареометра для сопоставления с плотностью, указанной в плане производства работ по проведению глушения скважин

Сопоставлять значения параметров гидростатического давления с пластовым для определения окончания цикла глушения скважин

Открывать регулирующую задвижку для стравливания остаточного давления после проведения глушения скважин

Разбирать промывочную линию по окончании проведения глушения скважины после снижения давления в линии нагнетания до атмосферного

Вносить в акт результаты глушения скважин с указанием параметров и результатов проведения глушения

Необходимые знанияСпособы глушения скважин

Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин

Типы, устройство и технические характеристики фонтанной арматуры, запорных устройств нефтяных и газовых скважин

Схемы расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины для проведения глушения скважин

Схемы технологической обвязки оборудования и специализированной техники для проведения глушения скважин

Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин

Технология глушения скважин в соответствии с планом производства работ

Виды осложнений в процессе глушения скважин

Порядок заполнения технической документации после проведения глушения скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.6. Трудовая функция

Наименование

Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодD/06.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, грузозахватных приспособлений, СИЗ для проведения сборки, разборки устьевого оборудования скважин

Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления при сборке, разборке устьевого оборудования скважин

Визуальный осмотр целостности устьевого оборудования скважин перед проведением его демонтажа и монтажа

Проверка фланцевых соединений устьевого оборудования на герметичность перед проведением демонтажа и после проведения монтажа фонтанной арматуры

Отвинчивание, привинчивание шпилек устьевого оборудования скважин при проведении его демонтажа и монтажа

Отсоединение, присоединение боковых фланцев фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Отсоединение, присоединение буферного патрубка фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Присоединение, отсоединение подъемного патрубка фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Отвинчивание болтов, крепящих тройников от центральной задвижки фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и их привинчивание при проведении монтажа устьевого оборудования

Проведение работ по срыву и монтажу планшайбы устьевого оборудования скважин

Подъем и опускание фонтанной арматуры скважин с применением элеватора при проведении ее демонтажа и монтажа

Снятие и установка КИПиА и дополнительного оборудования на фонтанной арматуре скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Проведение технологической обвязки скважин согласно плану производства работ при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Необходимые умения Выявлять дефекты оборудования, инструмента, грузозахватных приспособлений для проведения демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин

Выявлять дефекты СИЗ при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин

Применять предупредительные плакаты и аншлаги при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин

Выявлять повреждения сальникового уплотнения задвижек устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Выявлять дефекты герметичности фланцевых соединений устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Раскреплять и затягивать шпильки устьевого оборудования скважин с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Применять технические устройства и слесарный инструмент для разборки, сборки боковых фланцев, буферного, подъемного патрубков устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Раскреплять и затягивать болты, крепящие тройники к центральной задвижке фонтанной арматуры скважин, с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Устанавливать устьевые сальники и гладкий зажим на полировочный шток устьевого оборудования скважин с помощью ручного инструмента при проведении демонтажа и монтажа

Управлять рычагом или трехходовым краном для плавного срыва планшайбы с контролем веса по ИВЭ для проведения демонтажа устьевого оборудования скважин

Производить разборку и снятие фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования с помощью элеватора

Снимать и устанавливать манометры и дополнительное оборудование согласно схеме сборки устьевого оборудования скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Разбирать, собирать выкидные трубопроводы фонтанной арматуры скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Необходимые знанияСхемы обвязки устья скважин при проведении демонтажа и монтажа устьевого оборудования

Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Конструкция фланцевых соединений устьевого оборудования скважин

Порядок проведения демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин

Типы, устройство и технические характеристики устьевого оборудования скважин

Типы, стандарты резьбовых соединений устьевого оборудования скважин

Требования к демонтажу и монтажу устьевого оборудования скважин

Конструкция и принцип работы элеватора, применяемого для демонтажа и монтажа устьевого оборудования скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.7. Трудовая функция

Наименование

Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважинКодD/07.5Уровень (подуровень) квалификации5

Происхождение трудовой функцииОригиналXЗаимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действияПроверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Проверка технического состояния противовыбросового оборудования скважин и запорной арматуры перед его монтажом

Определение избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования

Проведение долива промывочной жидкости до устья скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Раскрепление и закрепление шпилек противовыбросового оборудования скважин при проведении демонтажа, монтажа противовыбросового оборудования

Установка превентора на крестовину фонтанной арматуры скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Сборка, разборка нагнетательных линий превенторов при проведении монтажа, демонтажа

противовыбросового оборудования скважин

Проведение гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа

Проверка герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа

Оформление акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Необходимые умения
Выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин
Выявлять дефекты превенторов, плашек, запорной арматуры, задвижек при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Анализировать показания манометра, установленного на устье скважин, перед монтажом противовыбросового оборудования

Закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья скважин при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Затягивать, откреплять гайки для установки превентора крест-накрест при проведении монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры скважин при проведении монтажа противовыбросового оборудования, откреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования

Проверять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстроразъемными соединениями для проведения монтажа противовыбросового оборудования скважин, отсоединять выкидные трубопроводы для проведения демонтажа противовыбросового оборудования скважин

Применять запорно-регулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки после проведения монтажа противовыбросового оборудования скважин

Выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа

Вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин

Необходимые знания
Порядок проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин

Нормы отбраковки противовыбросового оборудования скважин

Значения пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

Требования инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин

Схема с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин

Схемы обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа

Типы, устройство и технические характеристики противовыбросового оборудования скважин

Типы, стандарты резьбовых соединений противовыбросового оборудования скважин

Технологический регламент на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин

Требования инструкции по эксплуатации, монтажу противовыбросового оборудования скважин

Порядок ведения технической документации при монтаже, демонтаже противовыбросового оборудования скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.8. Трудовая функция

Наименование

Проведение капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин в соответствии с планом производства работ Код D/08.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения капитального ремонта скважин

Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления для проведения капитального ремонта скважин

Проверка исправности элементов подъемного агрегата, талевой, тормозной системы подъемного агрегата, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Шаблонировка бурильных и насосно-компрессорных труб перед проведением капитального ремонта скважин

Проверка правильности сборки автоматических, гидравлических и машинных ключей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Тампонирувание скважин перед проведением капитального ремонта

Проведение гидроиспытаний эксплуатационной колонны, лифта, противовыбросового оборудования, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Разбуривание цементного моста для проведения капитального ремонта скважин

Вымывание песчаной пробки из эксплуатационной колонны для проведения капитального ремонта скважин

Очистка эксплуатационной колонны механическим и гидравлическим скрепером для проведения капитального ремонта скважин

Сборка компоновки технологической оснастки с контролем моментов затяжки резьбовых соединений для проведения капитального ремонта скважин

Установка подвешенного ролика и автонаматывателя кабеля при спуске глубинно-насосного оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Отключение нижнего или верхнего перфорированного горизонта в скважинах для проведения капитального ремонта в процессе приобщения пластов

Спуск и подъем колонны труб и штанг с фоновым оборудованием для проведения капитального ремонта скважин

Восстановление проектного забоя скважин бурением бокового ствола

Обследование скважин печатями, шаблонами, фрезами под руководством мастера по сложным работам при проведении капитального ремонта скважин

Монтаж ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам для проведения

капитального ремонта скважин

Осуществление испытаний на герметичность лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые уменияВыявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять повреждения предупредительных плакатов и аншлагов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты, механические повреждения подъемного агрегата, его талевой, тормозной системы, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин

Спускать шаблон в трубу перед проведением работ по обследованию технического состояния эксплуатационной колонны скважин

Применять автоматические, гидравлические и машинные ключи для соединения бурильных и насосно-компрессорных труб перед спуском колонны труб в скважины для проведения капитального ремонта

Закачивать цементный раствор в обсадную колонну скважин для проведения капитального ремонта

Закачивать жидкость для гидроиспытания с давлением, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Запускать забойный двигатель на глубине цементного моста для его разбуривания при проведении капитального ремонта скважин

Закачивать буровой раствор или раствор глушения для освобождения эксплуатационной колонны от песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин

Спускать механические и гидравлические скреперы для очистки эксплуатационной колонны перед проведением капитального ремонта скважин

Соединять оборудование для проведения капитального ремонта скважин с компоновкой низа бурильной колонны, соответствующей виду ремонтных работ, указанному в плане производства работ

Крепить подвесной ролик к кабельному барабану для направления кабеля к устью скважины при его спуске и подъеме для предотвращения перегибов кабеля при проведении капитального ремонта скважин

Устанавливать фондовый пакер при помощи страховочного троса или падающего шланга в скважины с якорем для его крепления при проведении капитального ремонта скважин

Применять КИПиА для определения уровня жидкости в скважине и доливной емкости при спуске и подъеме труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Измерять нагрузку на крюке лебедки при помощи ИВЭ, установленного на неподвижном конце талевой системы подъемного агрегата, при проведении капитального ремонта скважин

Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом для спуска и подъема труб при проведении капитального ремонта скважин

Производить спуск в скважины и подъем колонны технологических и бурильных труб с соблюдением необходимой скорости для проведения капитального ремонта

Применять гидравлические и механические роторы для поддержания колонн бурильных труб в процессе спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин

Применять технические устройства против разлива жидкости при подъеме труб в процессе капитального ремонта скважин

Устанавливать отклонитель в скважине на интервале бурения бокового ствола на скважинах при помощи спускового клина

Спускать в скважину райбер до интервала прорезания обсадной колонны при бурении бокового ствола на скважинах

Производить прорезание колонны при вращении бурильного инструмента с одновременной подачей

райбера по наклонной поверхности отклонителя при бурении бокового ствола на скважинах
Спускать в скважину торцевые и конусные печати в зависимости от типа аварийной ситуации для снятия слепка с посторонних предметов, компоновок, оставленных в скважинах при проведении капитального ремонта
Производить фрезерование, обуривание и извлечение оставленных в скважинах посторонних предметов, компоновок при проведении капитального ремонта
Подбирать ловильный инструмент в зависимости от производимой операции по капитальному ремонту скважин
Выявлять пропуски, течи, дефекты в сборке лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения гидравлических испытаний скважин

Необходимые знанияТребования инструкций по видам работ при проведении капитального ремонта скважин
Порядок монтажа и демонтажа технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин
Схемы расстановки специализированной техники при проведении капитального ремонта скважин
Технологические карты на осуществление скважинных и технологических операций при проведении капитального ремонта скважин
Способы ликвидации песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин
Типы, размеры, маркировка резьбы, прочностные характеристики труб нефтяного сортамента для проведения капитального ремонта скважин
Типы и размеры элеваторов, труб, переводников, долот, ловильного инструмента для проведения капитального ремонта скважин
Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений труб нефтяного сортамента при проведении капитального ремонта скважин
Значение крутящего момента при свинчивании труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин
Технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин
Последовательность выполнения операций при спуске и подъеме технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин
Средства механизации и автоматизации для спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин
Правила проведения герметизации кабельного ввода при проведении капитального ремонта скважин
Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин
Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин
План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.9. Трудовая функция

Наименование

Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых

скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код D/09.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка комплектности и исправности инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин
Установка предупредительных плакатов и аншлагов в зоне демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Разъединение навесного оборудования, пневмоспайдера, машинных ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг, подвесного ролика, используемых при проведении капитального ремонта скважин

Отсоединение силовых и ветровых оттяжек мачты подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Спуск второй секции мачты подъемного агрегата с контролем крюкоблока и вспомогательной лебедки при его демонтаже после проведения капитального ремонта скважин

Укладка мачты подъемного агрегата в транспортное положение с контролем троса ПЗ при демонтаже подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Разъединение заземляющих проводников оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Разъединение силового оборудования на узлы, детали, элементы после проведения капитального ремонта скважин

Снятие креплений рабочей площадки, приемного мостка, дополнительных стеллажей, нагнетательных линий, лестниц, сходней переходов, перил после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые умения Выявлять дефекты инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Применять предупредительные плакаты и аншлаги в зоне демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Применять нормативно-техническую документацию по проведению демонтажа оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Снимать цепи, маркировочные петли, коуши с якорей, на которых закреплены силовые и ветровые оттяжки мачты подъемного агрегата, после проведения капитального ремонта скважин

Выявлять несоответствия положений оттяжек, каната и остальных узлов мачты подъемного агрегата при его демонтаже после проведения капитального ремонта скважин

Проверять соответствие фиксации мачты подъемного агрегата в транспортном положении требованиям регламента по демонтажу подъемного агрегата после проведения капитального ремонта скважин

Отсоединять гибкий проводник от заземленного основания заземляющего устройства оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Применять электробезопасный инструмент для демонтажа силового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Разбирать крепления рабочей площадки, приемного мостка, дополнительных стеллажей, нагнетательных линий, лестниц, сходней переходов, перил после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знания Требования инструкции по монтажу и эксплуатации подъемного агрегата,

применяемого при проведении капитального ремонта скважин
Типы, конструкция, грузоподъемность мачт подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин
Требования инструкции по эксплуатации талевой системы подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин
Конструкция, технические характеристики кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемого при проведении капитального ремонта скважин
Схемы строповки и весовые характеристики оборудования, технических устройств, механизмов, труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин
Знаковая сигнализация при проведении погрузочно-разгрузочных работ по окончании капитального ремонта скважин
Порядок демонтажа машинных ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб и штанг по окончании капитального ремонта скважин
План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.10. Трудовая функция

Наименование

Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважины после проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин для передачи заказчику Код D/10.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Очистка территории скважин от замазученности и посторонних предметов для передачи заказчику

Сбор и погрузка на транспорт отработанных материалов и оборудования после проведения капитального ремонта скважин

Визуальный осмотр станции управления электроцентробежных и штанговых насосов после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Визуальный осмотр устьевого оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Проверка сборки устьевого и технологического оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Необходимые умения Очищать паротепловым методом устьевое и наземное оборудование после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Упаковывать отработанные продукты, материалы и бытовые отходы для вывоза в места утилизации после проведения капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты оборудования станции управления электроцентробежных и штанговых насосов после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Выявлять повреждения фонтанной арматуры после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Крепить неисправное оборудование после проведения капитального ремонта скважин для

транспортировки к месту ремонта

Выявлять дефекты сборки устьевого и технологического оборудования после проведения капитального ремонта скважин для передачи заказчику

Необходимые знания Требования регламента производства работ и оформления документации по завершении капитального ремонта скважин

Типы, конструкция и технические характеристики устьевого оборудования скважин

Типовые схемы оборудования устья скважин при проведении капитального ремонта скважин

Знаковая сигнализация при проведении погрузочно-разгрузочных работ после проведения капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.11. Трудовая функция

Наименование

Подготовка комплекса оборудования для проведения капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин к передислокации Код D/11.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Проверка крепления выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Приведение в транспортное положение выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Подача команд водителю тягача при подъезде к оборудованию, применяемому для проведения капитального ремонта скважин, для сцепки и расцепки при осуществлении передислокации бригады

Осуществление сцепки и расцепки оборудования с автотягачами, применяемыми при осуществлении передислокации бригады после проведения капитального ремонта скважин

Погрузка оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, на трейлеры, бортовые автомобили при осуществлении передислокации бригады

Необходимые умения Выявлять дефекты крепления выдвижных частей подъемного агрегата, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Крепить в транспортном положении выдвижные части подъемного агрегата и перевозимое оборудование, применяемые для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Применять жесткие сцепки при буксировании грузов на гусеничных прицепах для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Инструктировать членов вахты, водителей, привлекаемых к транспортировке оборудования, в соответствии с правилами безопасности дорожного движения для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Осуществлять расстановку крановой и транспортировочной техники для производства работ по

погрузке оборудования для осуществления передислокации после проведения капитального ремонта скважин

Укладывать оборудование и технологические трубы на транспортные средства для осуществления передислокации после проведения капитального ремонта скважин

Необходимые знания Регламент по осуществлению передислокации комплекса оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Технологические карты работ по погрузке и разгрузке комплекса оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин, при осуществлении передислокации бригады

Схемы строповки оборудования, технических устройств, механизмов, труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин, для осуществления передислокации оборудования
Типоразмеры, весовые характеристики технологических труб и оборудования, применяемых при проведении капитального ремонта скважин

Схемы маршрутов движения при переезде с обозначением опасных участков для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Знаковая сигнализация при передислокации оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин

Требования правил дорожного движения для осуществления передислокации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

3.4.12. Трудовая функция

Наименование

Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 4000 м, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 м и горизонтальных скважин Код D/12.5 Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции Оригинал X Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия Мониторинг процесса капитального ремонта скважин для недопущения осложнений и аварий в ходе производства работ

Расстановка специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Проведение сборки и гидроиспытаний коммуникаций, необходимых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Устранение газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Проверка показаний манометров на нагнетательной линии буровых насосов, веса инструмента на крюке в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Проверка плотности жидкости глушения для недопущения газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Осуществление подъема колонны труб со скважинной жидкостью для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Проведение долива в скважину бурового раствора при подъеме колонны труб для устранения

осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Устранение прихватов колонны труб с технологическим и фондовым оборудованием в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, осложнении, инциденте, возгорании, несчастном случае, произошедших при проведении капитального ремонта скважин

Ведение технической документации о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Необходимые уменияВыявлять осложнения, инциденты, аварийные ситуации в процессе капитального ремонта скважин

Применять схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Выявлять дефекты сборки и места течей технологической обвязки оборудования после проведения гидроиспытаний для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Выявлять начальные признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Герметизировать устье скважины с помощью противовыбросового оборудования в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Фиксировать значения давления в трубном и затрубном пространстве скважин при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта

Определять плотность бурового раствора с помощью ареометра при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Применять гидравлические и механические роторы, универсальные машинные, гидравлические ключи при подъеме колонны труб для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Рассчитывать объем бурового раствора для долива скважины при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Освобождать прихваченный инструмент путем расхаживания в пределах допустимой нагрузки на насосно-компрессорные и бурильные трубы для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин

Применять химические и технологические жидкости при ликвидации прихватов в процессе капитального ремонта скважин

Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Вносить записи в техническую документацию о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Необходимые знанияПричины и виды аварий в процессе капитального ремонта скважин

Причины и признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования, применяемого для устранения осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

План ликвидации аварий при возникновении газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин

Схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин

Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования, применяемого в процессе устранения осложнений при проведении капитального ремонта скважин

Конструкция и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов

технологического и фондового оборудования в процессе капитального ремонта скважин
Порядок установки оборудования для предупреждения разлива жидкости на устье скважины при подъеме оборудования из скважины при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин
Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструмента, применяемых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин
План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
Другие характеристики-

3.4.13. Трудовая функция

Наименование

Организация работ по капитальному ремонту I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин независимо от глубины, а также наклонно направленных нефтяных и газовых скважин и горизонтальных скважин независимо от глубины
Код D/13.5
Уровень (подуровень) квалификации 5

Происхождение трудовой функции
Оригинал X
Заимствовано из оригинала

Код оригинала

Регистрационный номер профессионального стандарта

Трудовые действия
Планирование хода работ и действий состава вахты при приемке территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика

Координация действий состава вахты при расстановке оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Координация действий состава вахты при монтаже и демонтаже устьевого оборудования скважин

Координация действий состава вахты при монтаже и демонтаже противовыбросового оборудования скважин

Планирование хода работ и действий состава вахты при проведении технологических операций в процессе капитального ремонта скважин

Координация действий состава вахты при проведении работ по подготовке территории и устьевого оборудования скважины к передаче заказчику

Координация действий состава вахты при подготовке к передислокации оборудования для проведения капитального ремонта скважин

Координация действий состава вахты при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта на скважинах любой категории

Необходимые умения
Расставлять состав вахты по рабочим местам в соответствии с планом производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Формулировать производственные задачи подчиненным с учетом производственной ситуации и планов производства работ по проведению капитального ремонта скважин

Выдавать указания по действиям состава вахты по проведению капитального ремонта скважин

Применять инструкции по действиям вахты при газонефтеводопроявлениях, возникающих в процессе капитального ремонта скважин

Согласовывать действия состава вахты при производстве монтажных, демонтажных работ, осуществляемых в процессе капитального ремонта скважин

Применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Необходимые знания
Функции и обязанности членов вахты при проведении капитального ремонта скважин

Основы оперативного руководства составом вахты при проведении капитального ремонта скважин
Основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе для проведения капитального ремонта скважин

Технологические карты капитального ремонта скважин

Требования инструкций по монтажу и эксплуатации оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин

Требования инструкции по действиям вахты при газонефтеводопроявлениях, возникающих в процессе капитального ремонта скважин

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Другие характеристики-

IV. Сведения об организациях - разработчиках профессионального стандарта

4.1. Ответственная организация-разработчик

ПАО "Нефтяная компания "Роснефть", город Москва

Вице-президент по кадровым и социальным вопросам Артемьев Алексей Геннадьевич

4.2. Наименования организаций-разработчиков

1 Нефтеюганский корпоративный институт ЧУ ДПО "Центр профессиональных квалификаций ПАО "Нефтяная компания "Роснефть", город Нефтеюганск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

2 ООО "Роснефть-Сервис", город Москва

3 ООО "Роснефть-Юганскнефтегаз", город Нефтеюганск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

1 Общероссийский классификатор занятий.

2 Общероссийский классификатор видов экономической деятельности.

3 Приказ Минздравсоцразвития России от 12 апреля 2011 г. № 302н "Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда" (зарегистрирован Минюстом России 21 октября 2011 г., регистрационный № 22111), с изменениями, внесенными приказами Минздрава России от 15 мая 2013 г. № 296н (зарегистрирован Минюстом России 3 июля 2013 г., регистрационный № 28970) и от 5 декабря 2014 г. № 801н (зарегистрирован Минюстом России 3 февраля 2015 г., регистрационный № 35848), приказом Минтруда России, Минздрава России от 6 февраля 2018 г. № 62н/49н (зарегистрирован Минюстом России 2 марта 2018 г., регистрационный № 50237), приказом Минздрава России от 13 декабря 2019 г. № 1032н (зарегистрирован Минюстом России 24 декабря 2019 г., регистрационный № 56976), приказом Минтруда России № 187н, Минздрава России № 268н от 3 апреля 2020 г. (зарегистрирован Минюстом России 12 мая 2020 г., регистрационный № 58320), приказом Минздрава России от 18 мая 2020 г. № 455н (зарегистрирован Минюстом России 22 мая 2020 г., регистрационный № 58430).

4 Постановление Минтруда России, Минобразования России от 13 января 2003 г. № 1/29 "Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций" (зарегистрировано Минюстом России 12 февраля 2003 г., регистрационный № 4209), с изменениями, внесенными приказом Минтруда России, Минобрнауки России от 30 ноября 2016 г. № 697н/1490 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2016 г., регистрационный № 44767).

- 5 Постановление Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 г. № 390 "О противопожарном режиме" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 19, ст. 2415; 2020, № 18, ст. 2889).
- 6 Приказ Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок" (зарегистрирован Минюстом России 12 декабря 2013 г., регистрационный № 30593), с изменениями, внесенными приказом Минтруда России от 19 февраля 2016 г. № 74н (зарегистрирован Минюстом России 13 апреля 2016 г., регистрационный № 41781), приказом Минтруда России от 15 ноября 2018 г. № 704н (зарегистрирован Минюстом России 11 января 2019 г., регистрационный № 53323).
- 7 Приказ Ростехнадзора от 12 марта 2013 г. № 101 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (зарегистрирован Минюстом России 19 апреля 2013 г., регистрационный № 28222), с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 12 января 2015 г. № 1 (зарегистрирован Минюстом России 20 февраля 2015 г., регистрационный № 36191).
- 8 Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28 марта 2014 г. № 155н "Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте" (зарегистрирован Минюстом России 5 сентября 2014 г., регистрационный № 33990), с изменениями, внесенными приказом Минтруда России от 17 июня 2015 г. № 383н (зарегистрирован Минюстом России 22 июля 2015 г., регистрационный № 38119), приказом Минтруда России от 20 декабря 2018 г. № 826н (зарегистрирован Минюстом России 18 января 2019 г., регистрационный № 53418).
- 9 Приказ Ростехнадзора от 12 ноября 2013 г. № 533 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения" (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2013 г., регистрационный № 30992), с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 12 апреля 2016 г. № 146 (зарегистрирован Минюстом России 20 мая 2016 г., регистрационный № 42197).
- 10 Постановление Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2000 г. № 163 "Об утверждении перечня тяжелых работ и работ с вредными или опасными условиями труда, при выполнении которых запрещается применение труда лиц моложе восемнадцати лет" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 10, ст. 1131; 2011, № 26, ст. 3803); статья 265 Трудового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1, ст. 3; 2013, № 14, ст. 1666).
- 11 Постановление Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2000 г. № 162 "Об утверждении перечня тяжелых работ и работ с вредными или опасными условиями труда, при выполнении которых запрещается применение труда женщин" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 10, ст. 1130).
- 12 Единый тарифно-квалификационный справочник работ и профессий рабочих, выпуск 6, раздел "Добыча нефти и газа".
- 13 Общероссийский классификатор профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов.
- 14 Общероссийский классификатор специальностей по образованию.