



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 525613, «Работы по подземному и капитальному ремонту скважин (ПКРС) при помощи колтюбинговой установки "Промывка песчаных, пропантных пробок" (ППП) на 25 скважине месторождениях ПУ "Жетыбаймунайгаз» «Работы по подземному и капитальному ремонту скважин (ПКРС) при помощи колтюбинговой установки "Промывка песчаных, пропантных пробок" (ППП) на 10 скважине месторождениях ПУ "Каламқасмунайгаз» «Работы по капитальному ремонту скважин на месторождениях ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистау-мунайгаз". Комплекс работ по восстановлению работоспособности 23 скважин с 46 видами ремонтов, увеличение дебита и прѐмистости скважин, достижение результатов по ремонту скважин на м/р ПУ «Жетыбаймунайгаз». способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (З Р, 1853655) Работы по ремонту/реконструкции скважин

Заказчик: Акционерное общество "Мангистау-мунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистау-мунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	3 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по ремонту/реконструкции скважин, Работы по ремонту/реконструкции скважин
Дополнительная характеристика	Работы по подземному и капитальному ремонту скважин (ПКРС) при помощи колтюбинговой установки "Промывка песчаных, пропантных пробок" (ППП) на 10 скважине месторождениях ПУ "Каламқасмунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождения ПУ "Каламқасмунайгаз"
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

1.1. Основная задача выполняемых Работ.

Основной задачей выполняемых работ является проведение кислотной обработки призабойной зоны и промывка песчаных, пропантных пробок с помощью Колтюбинговой установкой на вертикальных и горизонтальных скважинах месторождениях ПУ «Каламқасмунайгаз» АО «Мангистау-мунайгаз» с целью интенсификации притока и увеличение проницаемости пласта.

1.1 Краткое описание района работ:

Месторождение Каламқас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан;

1.2. Оборудование

1.2 Колтюбинговая установка в количестве 1 единиц.

Агрегат Колтюбинговой установки должен выполнить различные технологические операции в.т.ч. спуско-подъёмных операций с использованием длинномерных безмуфтовых стальных труб (далее ДБТ) на нефтяных, нагнетательных, газовых и газоконденсатных скважинах (вертикальных и горизонтальных скважинах).

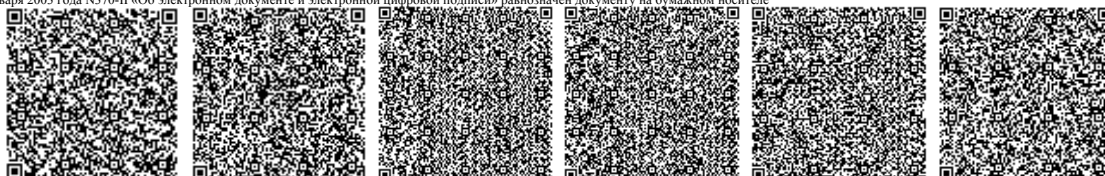
- прямой и обратной промывки эксплуатационной колонны и забоя скважины.
- ликвидации различного вида пробок и отложений внутри эксплуатационной колонны.
- заправки технологических жидкостей.
- работы со скважинным и ловильным инструментом в случае аварий ДБТ.
- разбуриванием цементных пробок и других буровых растворов.

1.2.1. Оборудование устья скважины:

- Превентор не менее- 65мм; 35МПа; 4-х планшетный с ручным и дистанционным гидравлическим приводом;
- Герметизатор не менее - 65мм; 35МПа; с дистанционным гидравлическим приводом;
- Механизм подачи
- Тяговое (толкающее) усилие, т
- номинальное, не менее 12
- максимальное, не менее 14

Скорость подачи, м/с не менее до 0,6

Длина трубы, метр





- Ø 33,5мм не менее 1500

- Ø 38,1мм не менее 1500

Вертулюг, давление, Мпа 21.

1.2.2. Агрегат насосный с возможностью закачки жидкости;

1.2.3. Технологическая емкость на прицепе закрытого типа с 3 секционной очисткой, с выгребными люками продуктов реакции, общим объемом 25м³;

1.2.4. Автоцистерна – для доставки технологической жидкости, общим объемом 17 м³;

1.2.5. Топливозаправщик.

1.3. Объем закупаемых Работ и их выполнение.

1.3.1. Мобилизация/демобилизация необходимого для выполнения Работ оборудования, персонала и материалов до скважины месторождений ПУ «Каламкасмұнайгаз».

1.3.2. Работы по промывке песчаных, пропантных пробок на 10 скважинах с помощи колтюбинговой установки на месторождениях ПУ «Каламкасмұнайгаз».

1.3.3. Очистка и планировка территории вокруг скважины по завершению Работ, и сдача скважины представителю Заказчика по акту выполненных работ.

1.3.4. Выполнить работы в следующей последовательности:

1.3.4.1. Доставка необходимого оборудования, инструментов, подъемного агрегата, спец. техники и материалов;

1.3.4.2. Монтаж оборудования на устье скважины, подготовка к кислотной обработке через ДБТ;

1.3.4.3. Проверка качества сервисных линий и ПВО опрессовкой до 250 атм на поверхности в течении 5-10 минут;

1.3.4.4. Промывка песчаных, пропантных пробок, солеотложений и парафина, при получения жесткой посадки, не прохода или не достижении до искусственного забоя необходимо спустить долото или торцевой фрезер (породоразрушающий инструмент) соответствующей внутреннему диаметру спущенного подземного оборудования на данной скважине на винтовом забойном двигателе типа Д-43.5/6.42 или Д-43. 5/6.36 и проработать до забоя.

1.3.4.5. Демонтаж оборудования;

1.3.4.6. Очистка и планировка территории вокруг скважин;

1.3.4.7. Сдача скважины заказчику.

1.3.5. Срок выполнение работ одной скважины с даты получения заказ-наряда от Заказчика:

- без применений винтового забойного двигателя не более 6 (шесть) календарных дней;

- с применением винтового забойного двигателя не более 10 (десять) календарных дней.

1.4. Описание и требуемые технические и качественные характеристики закупаемых работ.

14.1 Ликвидация гидратных, песчаных пробок и отложений парафина

Ликвидация гидратных, песчаных пробок и отложений парафина в скважине должно осуществляться непрерывно в процессе спуско-подъемной операции (СПО) длинномерных безмуфтных труб (ДТБ), совмещенного с процессом промывки.

Процесс ликвидации гидратных, песчаных пропантных пробок и отложений парафина.

1.1. Замерить затрубное давление,

1.2. Подать предварительно давление в герметизатор контактный.

1.3. В зависимости от трубного давления изменить давление в герметизаторе контактном

не допуская перелива жидкости из скважины на герметизаторе и подать рабочую жидкость в ДБТ для создания циркуляции. Для управления циркуляцией промывочной жидкости на боковом отводе должен установить регулируемый дроссель и через него производить сброс на сеператор и факельную линию на газовых скважинах, далее на технологическую емкость. На нефтяных и водяных скважинах монтаж сеператора производится при необходимости.

1.4. За 50 м от глубины залегания пробки замедлить скорость спуска до 5м/мин.

Контролируя процесс промывки по манометру на вертулюге и манометру индикатора веса. При повышении давления в КДТ прекратить ее спуск и приподнять до восстановления циркуляции.

1.5. Увеличить подачу жидкости с насосной установки, но не превышая указанном давление на план-работе.

1.6. Провести ликвидацию отложений (песчаной пробки) в предполагаемом интервале ее нахождения до касания промывочного наконечника подошвы забоя, контролируя по индикатору веса.

1.7. В случае не прохода, то есть не достижения до искусственного забоя необходимо спустить с долота малого диаметра или породоразрушающий инструмент типа торцевой фрезер на винтовом забойном двигателе типа Д-43.5/6.42 или Д-43. 5/6.36 и проработать до забоя. Диаметр применяемого долота или торцевого фрезера должно соответствовать внутреннему диаметру спущенного подземного оборудования на данной скважине.

1.8. В соответствии с планом работ произвести промывку скважин до полного выноса песчаных пропантных пробок и отложений парафина и т.п.

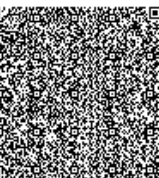
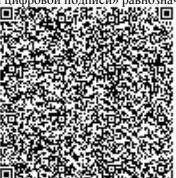
1. 5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

1. 5.1. Подрядчик обязуется:

1.5.1. Подрядчик должен подготовить и согласовать с ТОО "РЦШ ПВААС" МФ «Ак Берен» и Комитетом индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области и Заказчиком программу Работ с указанием объема и состава реагентов.

1.5.2. не позднее 7 (семи) рабочих дней с даты подписания Договора представить Заказчику на утверждение график Работ с использованием колтюбинговой технологии, а также не позднее 2 (двух) дней до начала Работ на каждой скважине представить на утверждение план Работ по скважине;

1.5.3. нести полную ответственность перед Заказчиком и государственными контролирующими органами за возможные происшествия и категория аварии, пожар, возникающие в результате несоблюдения системы управления безопасности, охраны





труда и окружающей среды, со сказывающимися последствиями;

1.5.4. застраховать работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

1.5.5. застраховать риски ответственности, связанные с загрязнением окружающей среды, включая затраты по ликвидации последствий причиненного окружающей среде ущерба;

1.5.6. самостоятельно осуществить доставку соляной кислоты до места выполнения Работ;

1.5.7. приступить к выполнению Работ не позднее 20 календарных дней с момента подписания Договора Сторонами;

1.5.8. до начала выполнения Работ по Договору провести соответствующий инструктаж/тренинг по вопросам пожарной, промышленной безопасности, гражданской защиты, охраны труда и окружающей среды.

1.5.9. персонал Подрядчика обязан в процессе выполнения Работы по Договору проходить периодическое обучение по вопросам пожарной, промышленной безопасности, гражданской защиты, охраны труда и окружающей среды, программа которого должна соответствовать профессии сотрудника.

1.5.10. в случае невозможности исполнения обязательств в установленный Договором срок, за 15 календарных дней до истечения срока выполнения Работ направить Заказчику письменный запрос о возможности дальнейшего выполнения Работ после истечения такого срока, а в случае отказа Заказчика от продолжения Работ или неполучения ответа от Заказчика в период действия Договора, прекратить выполнение обязательств по Договору.

1.5.11. обеспечить своих работников питанием и проживанием за свой счет.

1.5.12. обеспечить круглосуточную работу на 2-х сменном режиме.

1.5.13. обеспечить транспортировку бригады с рабочей площадки к жилью и обратно;

1.5.14. отвечать за получение всех требуемых по ПОПБ разрешений на проведение ПКРС от департамента Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Мангистауской области и «РГКП "ПХВ ПВААС»;

1.5.15. обеспечить соответствие к техническим условиям АНИ на нефтяное оборудование и соответствовать требованиям промышленной безопасности РК, всех фланцев, находящееся на рабочей площадке;

1.5.16. заменить и отремонтировать за свой счет оборудования, имеющие дефекты.

1.5.17. применять технологии, технические устройства, материалы, допущенные к применению на территории республики Казахстан;

1.5.18. сдать Заказчику выполненные Работы в полном объеме в сроки, установленные Договором, на основании двустороннего Акта приема-передачи выполненных Работ;

1.5.19. нести ответственность за все расходы по мобилизации, перебазированию между скважинами и демобилизации всего оборудования и спец. техники, материалов и персонала Подрядчика.

1.5.20. нести ответственность за все расходы, в т.ч. за топливо, необходимое для выполнения Работ, техническое обслуживание и ремонт всего оборудования, предоставляемые Подрядчиком;

1.5.21. Нести ответственность самостоятельно за все расходы по предоставлению персонала технической поддержки и услуг, необходимые Подрядчику при выполнении работ.

1.5.22. Нести ответственность за выполнения работ на других объектах не зависимо к договору без письменного согласие Заказчика.

1.5.23. Работы должны выполняться в соответствии с утвержденной программой работ, с соблюдением законодательства, нормативных актов РК в области охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды, а также Правил обеспечения промышленной безопасности при ремонте нефтяных, газовых и газоконденстных скважин месторождениях РК;

1.6. ЗАКАЗЧИК ОБЯЗУЕТСЯ:

1.6.1. осмотреть и принять с участием Подрядчика выполненные Работы (результат Работ) в сроки и в порядке, предусмотренные Договором;

1.6.2. при обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат Работ, или иных недостатков в Работах немедленно заявить об этом Подрядчику;

1.6.2. в период действия Договора обеспечить персоналу Подрядчика доступ на территорию Заказчика для выполнения Работ;

1.6.4. В случае не возможности обеспечения интервала перфорации (не доход) при промывке забоя с использованием долот и торцевых фрезеров на забойном двигателя оплату произвести за выполненные работы по мобилизацию и демобилизацию согласно Приложению №7 Договора.

1.7. ГАРАНТИЯ НА ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ.

1.7.1 Подрядчик несет ответственность за недостатки выполненных Работ в соответствии с законодательством РК. В случае выявления недостатков и брака в ходе выполнения Работ Подрядчик обязуется исправить их за свой счет.

1.8. СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ.

Расположение: Республика Казахстан, Мангистауская обл, Тупкараганский р-н, месторождения ПУ «Каламкасмунайгаз»;
Климатический подрайон для строительства – IY- Г

Территория по характеру и степени увлажнения относится к I типу местности (СНиП 2.05-83).

Нормативная глубина промерзания:

- Суглинка – 106 см;

- Глины – 106 см;

- Песка – 129 см;

- Крупнообломочных грунтов – 156 см.

- Температура воздуха, град. Цельсия:

- Среднегодовая + +8,9

- абсолютная, максимальная - +46.0





- абсолютная, минимальная - -43.0
- средняя, из наиболее холодных суток - -29
- средняя, из наиболее холодной пятидневки - -24
- средняя, из наиболее холодного периода - -14.

Количество осадков, мм:

ноябрь-март - 112

апрель-октябрь - 104

Сейсмичность района (СНиП РК 2.04-01-2001) – 6 баллов.

1.8. Требование к закупке:

1. Иметь в наличии разрешения и допуски к работе в нефтяной промышленности, в т.ч.

разрешения на применение на опасных производственных объектах Республики Казахстан колтюбинговых установок импортного производства от Департамента Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Мангистауской области (с подтверждающими документами);

2. До начала работ предоставить следующие спец. технику и оборудования со всеми необходимыми правовыми документами и оборудованием, укомплектованный персоналом для эффективного и безопасного выполнения Работ:

- собственный или арендованный агрегат колтюбинговой установки в количестве 2 ед. (1 ед. с длинномерной без муфтовой трубой не менее 1500м, 1 ед. с длинномерной без муфтовой трубой не менее 1500м.) с подтверждающими документами;
- автоцистерна объемом 17 м³ – 2 ед.;
- технологическая емкость на прицепе закрытого типа с 3 секционной очисткой, с выгребными люками продуктов реакции, общим объемом 25м³.

3. Иметь в наличии собственный или арендованный винтовой забойный двигатель типа Д-43.5/6.42 или Д-43. 5/6.36 и долота, пародоразрушающий инструмент типа торцевой фрезер и т.д. Диаметр винтового забойного двигателя, долота или торцевого фрезера должно соответствовать внутреннему диаметру спущенного подземного оборудования на данной скважине, (представить подтверждающие документы до начала работ).

4. Гарантировать и предоставлять до начала работ подтверждающие документации, что все основное оборудование (установки) прошло освидетельствование согласно техническим условиям и требованиям ПОПБ, РК.

5. После подписания договора представить разрешение на эмиссии в окружающую среду.

1.9. После заключения договора потенциальный поставщик обязан предоставить документы подтверждающие о наличии:

1.9.1. До начала работ предоставить следующие спец. технику и оборудования со всеми необходимыми правовыми документами и оборудованием, укомплектованный персоналом для эффективного и безопасного выполнения Работ:

- собственный или арендованный агрегат колтюбинговой установки в количестве 2 ед. (1 ед. с длинномерной без муфтовой трубой не менее 2500м, 1 ед. с длинномерной без муфтовой трубой не менее 4500м.) с подтверждающими документами;
- автоцистерна объемом 17 м³ – 2 ед.;
- технологическая емкость на прицепе закрытого типа с 3 секционной очисткой, с выгребными люками продуктов реакции, общим объемом 25м³.

1.9.2. Иметь в наличии собственный или арендованный винтовой забойный двигатель типа Д-43.5/6.42 или Д-43. 5/6.36 и долота, пародоразрушающий инструмент типа торцевой фрезер и т.д. Диаметр винтового забойного двигателя, долота или торцевого фрезера должно соответствовать внутреннему диаметру спущенного подземного оборудования на данной скважине, (представить подтверждающие документы до начала работ).

1.9.3. Гарантировать и предоставлять до начала работ подтверждающие документации, что все основное оборудование (установки) прошло освидетельствование согласно техническим условиям и требованиям ПОПБ, РК.

1.9.4. После подписания договора представить разрешение на эмиссии в окружающую среду

Подписал
Дата подписания

Алдиярова Эльмира Нурлибековна
20.01.2021

