

Утверждаю»
Заместитель генерального директора
по новым проектам и технологиям
АО «Эмбаунайгаз»

 Жаксыбеков А.Е.

« ____ » _____ 2017 г.

**Техническая спецификация на выполнение работ
по ликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз»**

1) Общие положения (цели и задачи):

К вниманию потенциальных поставщиков выставляется ликвидация скважин на месторождение НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз», в том числе:

- 1.1. Транспортировка (Мобилизация) оборудования до скважины.
- 1.2. Подготовка площадки, монтаж-демонтаж и перетаскивание подъемных агрегатов и оборудования на следующую скважину, подлежащую ликвидации.
- 1.3. Подрядчик должен приступить к работам со дня подписания договора согласно утвержденному графику производства работ. Физическая ликвидация скважин производится согласно разработанному и утвержденному Подрядчиком и согласованному с Заказчиком плану работ.
- 1.4. Работы выполняются строго в соответствии с «Положением о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение», утвержденным Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан и Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан от 02.06.1995г. № 63/121-П.
- 1.5. Подрядчик производит очистку территории вокруг ликвидированных скважин от промышленных отходов и замазученности, планировку и сдачу Заказчику по акту.
- 1.6. Вывоз и утилизация замазученного грунта и технологической жидкости Подрядчик осуществляет за свой счет и своими транспортными средствами.

2) Описание и требуемые технические, качественные и эксплуатационные характеристики работ

2.1. Работы по ликвидации скважин требуются выполнять строго в соответствии с «Положением о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение», утвержденным Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан и Министерством геологии и охраны недр Республики Казахстан от 02.06.1995г. № 63/121-П и «Типового проекта на проведение ликвидации и консервации скважин».

 1

3) Объемы выполняемых работ

Таблица 1

№№ п/п	Наименование месторождения	№ скв.	сост. фонда	нач. и конец бурения	конструкция скважин	толщина стенки, мм	Забой, погубр. м	Интервал перфорации, м	Наименование проводимых работ	Причина ликвидации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Ликвидация скважин										
1	Терень - Узек	33	нагн	14.07.53г 25.08.53г	конд. 12"х 69м Эксп. 5- 6"х 627м	8,9	627/528	328-322	Уст. цем /мост на гл. 278-342м.	по геол. пр. IV кат. п. "а", обводненная пл. водой
	Итого-1 скв.									

С.С.С.

4) Требования к Подрядчику

В течении 10-ти рабочих дней со дня заключения договора. Подрядчик должен:

- 4.1. Предоставить наличие лаборатории буровых и тампонажных растворов для поддержки производства работ, оснащенных приборами для тестирования тампонажных растворов или договор с сервисной компанией на оказание услуг по тампонажным растворам, с наличием лаборатории тампонажных растворов, оснащенных приборами для тестирования растворов.
- 4.2. Заключить и предоставить договор на обслуживание с профессиональными аварийно-спасательными службами и формированиями в рамках исполнения требования Закона РК от 11.04.2014г. №188-V «О гражданской защите» и «Правил обслуживания недропользователей профессиональными аварийно-спасательными службами» утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 28 апреля 2015 года № 512 при проведении работ по ликвидации скважин на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз».
- 4.3. Предоставить разрешения на эмиссию в окружающую среду от стационарных источников при ликвидации скважин по Атырауской области со сроком не менее срока выполнения работ по договору.
- 4.4. Предоставить справку о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках, подтверждающие наличие собственного полигона (полигон для размещения опасных отходов), либо договор на оказание услуг по транспортировке, утилизации и размещению отходов при проведении работ по ликвидации скважин с территории АО «Эмбаунайгаз» субподрядными организациями с приложением справки о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках.
- 4.5. Предоставить справку о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках, подтверждающие наличие в собственности производственной базы или договор аренды (субаренды), со сроком действия аренды производственной базы не менее срока выполнения работ, предусмотренной в Договоре, с приложением справки о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках.
- 4.6. Предоставить наличие не менее 1 собственных подъемных агрегатов и свидетельства о регистрации транспортных средств или договор аренды подъемных агрегатов со свидетельствами о регистрации транспортных средств. Подрядчик должен подтвердить наличие техники на базе подрядчика и готовность их к выполнению работ по договору.
- 4.7. Подъемные установки не должны превышать установленный срок эксплуатации, либо иметь экспертное заключение аттестованной организации по диагностированию подъемников на продление сроков эксплуатации.
- 4.8. Предоставить наличие собственной нижеследующей транспортной техники (Таблица 3) и свидетельства о регистрации транспортных средств или договор аренды транспортной техники со свидетельствами о регистрации транспортных средств.

Таблица 2

Вид спецтехники	Цементировочный агрегат. Раб. давление (32 МПа)	Автоцистерна	Автокран	Грузовой автотранспорт	Бульдозер
Кол-во (единиц)	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1	Не менее 1

4.9. Предоставить наличие страховых полисов на:

4.9.1. Страхование Персонала;

4.9.2. Страхование ответственности перед Третьими лицами;

4.9.3. Страхование ответственности владельцев транспортных средств.

Заказчик, вправе провести выездную проверку (инспекцию) требований к подрядчику на соответствие к данной технической спецификации и нормативным документам в области промышленной безопасности РК.

5) Место и условия выполнения работ

Работы выполняются в Жылойском районе Атырауской области, на скважинах месторождения Терен-Узек НГДУ «Жылоймунайгаз» АО «Эмбамунайгаз»:

Сведения о районе работ:

Среднегодовая температура воздуха: +15°C

- наибольшая летняя, +40°C;

- наименьшая зимняя, -30°C.

Продолжительность отопительного периода в году - 176 сут.

Продолжительность зимнего периода в году -126 сут.

Азимут преобладающего направления ветра - 135 градус

Наибольшая скорость ветра - 18 м/с

Категория грунта - Вторая

Растительный покров -попынь, колючка, биюргун и др.

Рельеф трассы перетаскивания оборудования для ликвидации скважин при переезде на следующую скважину представляет собой всхолмленную равнину степного пространства. Трасса перетаскивания оборудования для капитального ремонта скважин проходит зачастую пропуском через инженерные коммуникации: внутри промысловые нефтепроводы, водопроводы и т.д.

Глубины скважин 530м, пластовое давление в пределах 50-380 атм. в зависимости от глубины залегания продуктивных горизонтов и от расположения разрезающего ряда нагнетательных скважин.

Расстояние от города Атырау до нефтяных месторождений составляет в пределах от 250 до 300 км.

Подрядчик должен выполнять следующие условия выполнения работ:

- 5.1. Выполнять ликвидации скважин на основе «под ключ» со своим оборудованием, инструментами и материалами.
- 5.2. Для проведения технологических операций Подрядчик должен иметь собственную или привлечь спецтехнику субподрядчиков, включающих цементировочные агрегаты ЦА-320, автомобильные емкости АЦН-10, грузовой автотранспорт, автокран, бульдозер, сварочный агрегат:
- 5.3. Подъемники должны быть оснащены средствами малой механизации, гидравлическими ключами и ротором (при разбурировании цементных мостов и пробок).
- 5.4. Спуско-подъемные механизмы, бурильный инструмент перед началом работ должны пройти дефектоскопию и иметь на рабочей площадке акт дефектоскопии.
- 5.5. Копии паспортов, сертификатов, анализов, разрешений на применение используемых материалов и оборудования должны предоставляться Заказчику.
- 5.6. Подрядчик, для ликвидации скважин, должен использовать собственные технологические НКТ-75х5,5 Д с высаженными концами в количестве 350м. Применение НКТ Заказчика, извлеченного из скважины, для ремонта скважин не допустимо.
- 5.7. По окончании работ по скважине представить подробный отчет с хронологией проведенных операций Заказчику.
- 5.8. Все работы по ликвидации скважин должны проводиться безамбарным методом (с замкнутой циркуляцией промывочной жидкости). Не допускается применение промывочных жидкостей, загрязняющих продуктивные горизонты.
- 5.9. Поднятое со скважины подземное оборудования (штанги, колонна НКТ) и устьевое оборудование скважин (колонные головки, фланцы, планшайбы, крестовины и др.) передаются Заказчику.
- 5.10. Вывоз поднятого со скважины подземного и устьевого оборудования на производственную базу или специальное место, указанное Заказчиком Подрядчик осуществляет за свой счет и своими транспортными средствами.
- 5.11. Подрядчик обязан соблюдать действующие нормы законодательства Республики Казахстан в данной отрасли, а также нормы, регламентирующие охрану труда, здоровья и окружающей среды, при проведении ликвидации скважин не допускать строительства земляных амбаров, а также разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. Регулярно производить санитарную очистку рабочей площадки, обеспечив своевременный вывоз коммунальных и производственных отходов на специально предназначенные полигоны хранения/захоронения. Перед началом работ по ликвидации скважин Подрядчик обязан изолировать почву вокруг скважины полиэтиленовой изолирующей пленкой во избежание загрязнения грунта от разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. После завершения ликвидационных работ обеспечить рекультивацию около скважинной территории.
- 5.12. Подрядчик обязан при ликвидации скважин согласовать все планы работ касательно технологических операции с Заказчиком, супервайзерами Заказчика и контролирующими органами.
- 5.13. Гарантийный срок устанавливается 10 лет с даты подписания сторонами акта выполненных работ.
- 5.14. Тампонажная техника должна быть в исправном состоянии и оснащена всеми необходимыми принадлежностями и инструментами. Автотранспортные средства собственные или арендованные (с предоставлением договоров об аренде) для въезда и выезда на контрактную территорию АО «Эмбаунайгаз», должны быть оснащены GSM/GPS- терминалами систем мониторинга транспорта с возможностью фиксации координат транспорта и передачи их посредством GSM-сети, и отправку данных на IP-адрес сервера GPS-мониторинга Заказчика. Номер порта зависит от типа GSM/GPS- терминала и требует уточнения при его настройке.
- 5.15. Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает свой персонал, а также персонал Заказчика в количестве 2 человек, осуществляющих постоянный контроль выполнения Работ, 3-х разовым питанием, продуктами для кофе-тайма, питьевой водой, водой для санитарно-гигиенических нужд, жильем с душевыми, туалетом и канализацией с вывозом сточных вод, телевидением со спутниковой антенной, междугородней телефонной связью, персональным компьютером с интернетом, обогревом, кондиционером на каждую секцию вагона, постельными принадлежностями с их еженедельной заменой в вахтовом городке и на площадке работ.

6) Требуемые сроки (график) выполнения работ.

Календарный график производства работ

Таблица 3

Показатели	ЕИ	План на 2017г.	I квартал	январь	февраль	март	II квартал	апрель	май	июнь	III квартал	июль	август	сентябрь	IV квартал	октябрь	ноябрь	декабрь
НГДУ «Жыльоймунайгаз»	скв	1	0	-	-	-	1	-	-	1	0	-	-	-	0	-	-	-



7) Привлечение субподрядчиков допускается не более 2/3 от общего объема выполненных работ.

8) Требования к потенциальным поставщикам:

8.1 Предоставить копии лицензии либо заявление потенциального поставщика, содержащее ссылку на официальный интернет источник (веб-сайт) государственного органа, выдавшего лицензию, использующего электронную систему лицензирования:

8.1.1 на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа.

Подвид:

а) ликвидация скважин на месторождениях углеводородного сырья;

8.2 Предоставить на персонал в количестве не менее 1-го мастера, не менее 1-го геолога и не менее 1-го инженера:

8.2.1. электронные копии трудовых книжек или трудовых договоров, подтверждающих профессиональную квалификацию специалистов и их опыт работы не менее 3 (трех) лет в области, соответствующей предмету закупок;

8.2.2. электронные копии удостоверений/сертификатов вышеуказанных специалистов о прохождении обучения и проверки знаний персонала в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

Зам. директора департамента
буровых работ и КРС:



Конуспаев Т.М.

Старший инженер по КРС:



Амангалиев А.