Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

# Декларация о соответствии

«27» 12 2023г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

***Консорциум в составе Товарищество с ограниченной ответственностью «Болат-Д» совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырау генплан», Атырауская область, г.Атырау, ул. Х. Досмухамедова 113, офис 3.***

наименование организации, юридический адрес

в лице: ***Директора ТОО «Болат-Д» Зулхашев Булат Еркингалиевич***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Обустройства скважин м/р НГДУ «Жайыкмунайгаз», Атырауская область, Исатайский район, м/р С.Балгимбаева, Жанаталап, Гран.***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: ***АО «Эмбамунайгаз», Заместитель генерального директора по производству Елеусинов Марат Каирбекович***

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «Атырау генплан», государственная лицензия I категории №14007574 от 26.05.2014г., проект №586970-2021/1***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***приказом №205 от 22.07.2022года АО «Эмбамунайгаз»***

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| Мощность, производительность и так далее | Единица измерения | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди |
| **Скважина №243 м/р С.Балгимбаева** | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обустройство скважины | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Стонок-качалка ПШН-6-3-4000 с электродвигателем 30кВт | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выкидная линия из стальных бесшовных труб ф89х5мм с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-009) | км | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| КТПН-40кВа с трансформатором | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ВЛ-6кВ | км | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| КЛ-0,4кВ | км | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Интеллектуальная станция управления | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Скважина №246 м/р С.Балгимбаева** | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обустройство скважины | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЭВН (УШВН 43-900 с эл.двигателем 15кВт) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выкидная линия из стальных бесшовных труб ф89х5мм с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-105) | км | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 |
| Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| КТПН-40кВа с трансформатором | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ВЛ-6кВ | км | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| КЛ-0,4кВ | км | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Интеллектуальная станция управления | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Скважина №280 м/р Жанаталап** | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обустройство скважины | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЭВН (УШВН 21-620 с эл.двигателем 11кВт) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выкидная линия из стальных бесшовных труб ф89х5мм с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-359) | км | 0,490 | 0,490 | 0,490 | 0,490 |
| Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ВЛ-0,4кВ | км | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| КЛ-0,4кВ | км | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Интеллектуальная станция управления | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Скважина №79 м/р Гран** | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обустройство скважины | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЭВН (УШВН 43-620 с эл.двигателем 15кВт) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выкидная линия из стальных бесшовных труб ф89х5мм с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-372) | км | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| КТПН-100кВа с трансформатором (замена) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ВЛ-0,4кВ | км | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 |
| КЛ-0,4кВ | км | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Интеллектуальная станция управления | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **Скважина №81 м/р Гран** | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обустройство скважины | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЭВН (УШВН 32-620 с эл.двигателем 11кВт) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выкидная линия из стальных бесшовных труб ф89х5мм с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-372) | км | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3 | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |
| КТПН-40кВа с трансформатором (замена) | компл | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ВЛ-6кВ | км | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 | 0,0585 |
| КЛ-0,4кВ | км | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Интеллектуальная станция управления | шт | 1 | 1 | 1 | 1 |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____

факт начала выпуска продукции с указанием объема

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее - м$^2$) | - | - |
| Число этажей | этаж | - | - |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее - м$^3$) | - | - |

5.Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

**Площадка приустьевая и под инвентарные приемные мостки и шахта.**

Площадка приустьевая под инвентарные приемные мостики с размерами в плане 5,25х12м, из сборных железобетонных дорожных плит по ГОСТ 21924.0-84 по щебеночному основанию толщиной 100мм, с пропиткой горячим битумом. Основанием под площадку является тщательно уплотненный естественный грунт. По периметру площадка ограничена бортовыми камнями БР 100.30.15. по ГОСТ 6665-91. Для установки технологического оборудования предусматривается приустьевой приямок - шахта. Шахта представляет собой прямоугольный железобетонный колодец, с внутренними размерами 2,0х2,0м. Днище железобетон толщиной 150мм, стены толщиной 300мм. из монолитного бетона на сульфатостойком портландцементе класса С12/15 по СТ РК EN 206-2017, W8, по водопроницаемости W8. Армирование из арматурных сеток 12А400. Шахта перекрывается металлическим рифлёным листом по ГОСТ 8568-77, состоящий из двух створок, закрепленные с помощью анкерных болтов и обрамленные металлическим уголком. Для доступа обслуживающего персонала предусмотрены ходовые скобы из арматуры диаметром16мм А300 ГОСТ 34028-2016.

**Площадка под ремонтный агрегат**

Площадка под ремонтный агрегат прямоугольная, имеет размеры в плане 3,5х12м. Покрытие площадки, из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-84 по щебеночному основанию толщиной 160мм, с пропиткой горячим битумом до полного насыщения. Для предотвращения искрообразования во время заезда спецтехника поверх щебеночного основания засыпается песчаная подготовка т.50мм. Также у стенок приустьевой шахты, в местах расположения передних домкратов ремонтного агрегата, для недопущения усадки под плитой П2(марка 1П60.18) укладываются дополнительно плита П3(марка 1П35.28). Также для заезда на площадку предусмотрен бетонный пандус размером 2х3,5м.

**Площадка под станок-качалку**

Площадка под постамент станка-качалки прямоугольная, имеет размеры в плане 3,0х7,85м. Покрытие площадки, из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-84 и из железобетонных плит П4 индивидуального заводского изготовления по щебеночному основанию толщиной 100мм, с пропиткой горячим битумом до полного насыщения. Фундамент под станок-качалку ПШН 6-3-4000 - постамент каркасного типа из сварных труб стальных бесшовных Ø159х6 по ГОСТ 8732-78. Постамент для более устойчивого расположения на площадке уширен по низу. Длина по низу 7,95м, ширина по низу -1,7м, высота 1,60м. Разбивку анкерных болтов для крепления станины станок-качалки уточнить по месту. Все неокрашенные металлические поверхности покрыть лаком БТ-577. Для предотвращения розлива технического масла из редуктора в почву предусмотрен металлический лоток. Лоток приваривается к постаменту с помощью швеллера снизу. Лоток изготовлен из стального листа т.1мм ГОСТ 19903-2015. Канализация скважины состоит из отводящего дренажного трубопровода и дренажной емкости. Отводящий дренажный трубопровод от шахты устья скважины до емкости-сборника, из стальной трубы Ду200мм. Дренажная емкость-сборник представляет собой металлический резервуар V=3м$^3$с горловиной и чугунным люком ø700мм. Для предотвращения всплытия емкости устраивается железобетонный монолитный фундамент-пригруз из сульфатостойкого бетона кл. С12/15 по СТ РК EN 206-2017, W8 по водонепроницаемости W8

на основании из утрамбованного грунта и щебеночной подготовки толщ. 100мм пропитанного битумом и закрепляемый к емкости хомутами из металлопроката.

**Площадка для обслуживания ЭВН и ИСУ**

Площадка для обслуживания ЭВН и ИСУ прямоугольная, имеет площадь 12,33м2. Покрытие площадки, из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-84 по щебеночному основанию толщиной 100мм, с пропиткой горячим битумом до полного насыщения.

**Ограждения устья скважин для ПШН**

Ограждение с воротами запроектировано металлическим – из стоек-труб 114х3,5мм ГОСТ 10704-91, секций ограждения – сетка «Рабица», обрамленных уголками 40х40х4мм по ГОСТ 8509-93. Протяженность ограждения – 14,5м

**Ограждение ЭВН и ИСУ**

Ограждение с воротами и калиткой запроектировано металлическим – из стоек-труб 114х3,5мм ГОСТ 10704-91, секций ограждения – сетка «Рабица», обрамленных уголками 40х40х4мм по ГОСТ 8509-93. Протяженность ограждения - 31м.

**Якоря оттяжек**

Якорь оттяжки представляет собой монолитный бетонный фундамент, выполненный из с/с бетона класса С12/15 по СТ РК EN 206-2017, W8. Основанием под фундамент служит щебеночная подготовка, с пропиткой горячим битумом до полного насыщения, толщиной 100мм. По уплотненному грунту. В фундамент вмонтирован анкер из проката стального горячекатаного круглого Ø32 ГОСТ 2590-2006. Бетонный фундамент полностью покрыть битумно-латексной мастикой за 4 раза. На обустройство одной скважины предусмотрено якорей оттяжек - 4 штуки.

**Площадка с лестницей и стационарный металлический стеллаж**

Строительством предусмотрена металлическая лестница для обслуживания станков качалок ПШН 6-3-4000 и ИСУ. Тип лестницы – съемный. Несущие конструкции: Косоур и площадка выполнены из швеллера N14 с толщиной стенок 4,9мм по ГОСТ 8240-97. Поверхность площадки и ступени выполнены из листа просечно-вытяжного стального по ТУ 36.26.11-5-89. Ограждение лестницы выполнено из труб стальных квадратного сечения 40х40х3,0 по ГОСТ 8639-82. Высота ограждения 1,25м. Ступени – уголок L40, толщиной 4мм по ГОСТ 8509-93. Ступени устанавливать с уклоном 2 градуса во внутреннюю сторону согласно п.1.5. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности РК». С обеих сторон лестницы установлены боковые планки на высоту 25см, исключающие возможность проскальзывания ног человека в сторону. Конструкция лестницы закреплена на постаменте анкерами с резьбой с 2-х концов А400 Ø12 ГОСТ 34028-2016. Косоуры лестниц закрепить самоанкерующимися распорными болтами ГОСТ 28778-90 в бетонные столбики. Металлоконструкции лестниц покрасить масляной краской.

**Выкидные линии**

Выкидные линии от скважин предназначены для транспорта продукции скважин до групповых замерных установок. Проектируемые технологические трубопроводы приняты по ГОСТ 8732-78, сталь марки 20, группа В, с соответствующими толщинами стенок труб, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления. Для выкидных линий приняты трубы, диаметром 89х5 с заводской усиленной двухслойной изоляцией. Прокладка трубопроводов подземная, глубина заложения трубопроводов – 0,8 м до верхней образующей трубы. Классификация сооружений и наружных установок объектов разработки нефтегазовых месторождений по взрывопожарной и пожарной опасности.

**Контроль сварных стыков**

Контроль сварных стыков выполнен согласно ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация» монтажные сварные стыки трубопроводов и их участков подлежат контролю для категорий II 300 ≤Ду<700 10% из них радиографическим методом в объеме 10%, а остальные сварные стыки 5 %- ультразвуковым или магнитографическим методом. Для категорий III 300 ≤Ду<700 5% из них радиографическим методом в объеме 2%, а остальные сварные стыки 3%- ультразвуковым или магнитографическим методом.

**Укладка трубопровода**

Ширина траншей по дну не менее D+300 мм для трубопроводов диаметром (где D — условный диаметр трубопровода). Согласно СНиП РК 3.05-01-2013, заглубление трубопроводов до верха трубы 0,8 м при диаметре труб 100 и 150.Согласно правилу минимальное расстояние между трубопроводом и стенками траншеи - 100 миллиметров.

В данном проекте предусмотрены 5 штук знаков для выкидных линии. Общая протяженность выкидных линии 2435 м.

**Станок качалка**

Станок-качалка ПШН 6-3-4000 предназначен для индивидуального механического привода штангового насоса нефтяной скважины, с нагрузкой на сальниковом штоке не более 60 кН. Всего 1 станок-качалка устанавливается на эксплуатационной скважине месторождении С.Балгимбаев скв.№243.

Под станок-качалку предусматривается постамент из стальных труб ГОСТ 8732-78*. Постамент

монтирован на дорожной плите со щебеночной подготовкой. В проекте на станках качалках предусматривается частотный преобразователь от фирмы Danfoss с интеллектуальной станцией управления VLT SALT (далее ИСУ-ШГН). Технология SALT (бездатчиковая технология механизированной добычи) представляет собой запатентованный метод использования частотно-регулируемого привода (ЧРП) со встроенным программным обеспечением для управления насосами без использования датчиков. В отличие от стандартных контроллеров для управления насосом, которые отключают насос на время периодов накопления, технология SALT лишь снижает скорость насоса, поддерживая и максимально увеличивая добычу при одновременном снижении энергопотребления и механических перегрузок. Передача данных с ИСУ-ШГН на Систему дистанционного мониторинга объектов (далее СДМО) выполняется по существующей беспроводной сети(Pre-WiMax). Программа (СДМО) установлена в головном офисе АО «Эмбамунайгаз» в городе Атырау. Система построена на основе протокола Modbus, что позволят использовать беспроводную связь практически на любых станциях управления. Потребители (НГДУ) получают информацию с центрального сервера, а также логин и пароль по своим месторождениям и мониторят работу только своих станций управления. Технологи в НГДУ, которые отвечают за добычу и работу ИСУ, получат доступ по регулированию ИСУ в «онлайн» режиме по специальному паролю. Остальные специалисты (геологи, энергетики к примеру), могут получить доступ только к просмотру данных и архиву ИСУ.

**Винтовой насос (ВН)**

Винтовые насосы предусмотрены скважинах на м/р Жанаталап скв. №280, м/р Гран скв. №79, 81, м/р С.Балгимбаева скв. №246 Приводная головка является важным компонентом эксцентриковых винтовых насосных установок либо систем, используемых для добычи с глубины нефти, нефтяных эмульсий, а также воды. Приводная головка монтируется на земной поверхности, а насосное оборудование (статор/ротор) - под землей. Приводная головка служит для передачи мощности приводного двигателя через приводные штанги на компоненты насоса. Кроме того, выполняются следующие функции:
-герметичное соединение насосно-компрессорной трубы с приводным валом;
-восприятие статической осевой нагрузки приводного вала и компонентов насоса, а также динамической осевой нагрузки при работе насоса;
-обеспечение контролируемого торможения при обратном вращении приводных штанг вследствие их отпускания и падения столба жидкости. Винтовая пара(статор/ротор) с внутренним зацеплением. Подвижный элемент рабочей пары, ротор совершает планетарное движение в статоре.
Статор имеет внутреннюю винтовую поверхность с шагом в два раза больше шага ротора. Находясь в постоянном контакте, статор и ротор образуют несколько замкнутых полостей по длине ротор-статор. При вращении ротора полость со стороны всасывания увеличивается в объеме и в ней
создается разряжение, под действием которого осуществляется заполнение полости транспортируемой средой. Дальнейшее вращение ротора перемещает отсеченные объемы транспортируемой среды в сторону нагнетания. Насосное оборудование поставляются со станцией управления с частотным преобразователем фирмы Danfoss, с режимом дистанционного управления
скважины. Устьевое оборудование: фланцевая катушка и превентор-тройник, штанговое оборудование: полированный шток с соединительными муфтами также входит в комплект насосной системы.__

**Канализационный емкость сборник ЕП-3м2**

Для канализации скважины запроектирована емкость подземная объемом 3м$^3$ без насоса. Площадка подземной емкости, открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 2, 5х2.0м. Заглубленная стальная емкость полной заводской готовности. Под емкость выполнен бетонный фундамент 2,5х2,0х0,5м. Крепление емкости к фундаменту производится хомутами из листовой стали. Покрытие площадки предусматривается из бетона на сульфатостойком портландцементе. Под бетонную площадку предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Основанием под площадку является тщательно уплотненный грунт. Для антикоррозионной защиты дренажной емкости проектом предусмотрено покрытие AMERCOAT 236-двухкомпонентное многофункциональное эпоксидное покрытие с феналкаминовым отвердителем.

**Электротехническая часть**

***Электроснабжение скважин №243 м/р С.Балгимбаева:***

Осуществляется отпайкой от существующей опоры №16 ВЛ-6кВ Ф№11 «Ш» м/р С.Балгимбаева. Мощность объекта 30кВт. Строительством предусматривается:
-строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №16 изолированным проводом СИП-3, протяженностью 20 метров,
-установка КТПН-40кВа 6/0,4кВ с сетчатым ограждением,
-прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-40 кВа. к стаций управления станка-качалки ИСУ VLT SALT-30кВт в готовой траншее кабелем марки ВБбШв 4х16 мм2, протяженностью 45 метров.
-монтаж опоры СВ-110-3,5 со светодиодным светильником типа "STR Jaryq" 80W степень защиты IP65 и прокладка КЛ-0,22 кВ кабелем марки ВБбШв 3х2,5 мм2 (50м) для освещения устья скважины, управление освещением от фидера уличного освещения КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником.

***Электроснабжение скважин №246 м/р С.Балгимбаева:***
Осуществляется отпайкой от существующей опоры №51/2 ВЛ-6кВ Ф№7 «Ш» м/р С.Балгимбаева. Мощность объекта 15кВт. Строительством предусматривается:
-строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №51/1 изолированным проводом СИП-3, протяженностью 85 метров,
-установка КТПН-40кВа 6/0,4кВ с сетчатым ограждением,
-прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-40 кВа к стаций управления станка-качалки ИСУ VLT SALT-30кВт в готовой траншее кабелем марки ВБбШв 4х16 мм2, протяженностью 35 метров.
-монтаж опоры СВ-110-3,5 со светодиодным светильником типа "STR Jaryq" 80W степень защиты IP65 и прокладка КЛ-0,22 кВ кабелем марки ВБбШв 3х2,5 мм2 (35м) для освещения устья скважины, управление освещением от фидера уличного освещения КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником.

***Электроснабжение скважин №280 м/р Жанаталап:***
Осуществляется отпайкой от существующей РУ-0,4кВ КТП №9/1 63 кВа 6/0,4кв м/р Жанаталап. Мощность объекта 11кВт. Строительством проектируемого предусматривается:
-строительство ВЛ-0,4кВ отдельным фидером к скважине №280 выполняется на стойках СВ-110-3,5, изолированным проводом СИП-2, протяженностью 65 метр.
-прокладка КЛ-0,4 кВ от концевой опоры ВЛ-0,4 кВ к станции управления станка-качалки ИСУ VLT SALT-30кВт в готовой траншее кабелем марки ВБбШв 4х16 мм2, протяженностью 25 метров.
-освещения устья скважины выполнен светодиодным светильником типа "STR Jaryq" 80W степень защиты IP65, управление освещением от фидера уличного освещения существующего КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником.

***Электроснабжение скважин №79 м/р Гран:***
Осуществляется отпайкой от существующей РУ-0,4кВ КТП №11/1 100 кВа 10/0,4кв м/р Гран. Мощность объекта 15кВт. Строительством проектируемого предусматривается:
-строительство ВЛ-0,4кВ отдельным фидером к скважине №79 выполняется на стойках СВ-110-3,5, изолированным проводом СИП-2, протяженностью 28,5 метр.
-замена КТПН-100кВа 10/0,4кВ с сетчатым ограждением,
-прокладка КЛ-0,4 кВ от концевой опоры ВЛ-0,4 кВ к станции управления станка-качалки ИСУ VLT SALT-30кВт в готовой траншее кабелем марки ВБбШв 4х16 мм2, протяженностью 25 метров.
-освещения устья скважины выполнен светодиодным светильником типа "STR Jaryq" 80W степень защиты IP65, управление освещением от фидера уличного освещения существующего КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником.

***Электроснабжение скважин №81 м/р Гран:***
Осуществляется отпайкой от существующей опоры №14 ВЛ-10кВ Ф№10 «Д» КРУН-10кВ м/р Гран. Мощность объекта 11кВт. Строительством предусматривается:
-строительство отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №14 изолированным проводом СИП-3, протяженностью 58,5 метров,
-установка КТПН-40кВа 10/0,4кВ с сетчатым ограждением,
-прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-40 кВа. к стаций управления станка-качалки ИСУ VLT SALT-30кВт в готовой траншее кабелем марки ВБбШв 4х16 мм2, протяженностью 40 метров.
-монтаж опоры СВ-110-3,5 со светодиодным светильником типа "STR Jaryq" 80W степень защиты IP65 и прокладка КЛ-0,22 кВ кабелем марки ВБбШв 3х2,5 мм2 (45м) для освещения устья скважины, управление освещением от фидера уличного освещения КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником. _____
краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: ***ноябрь 2021 года;***
месяц, год
окончание работ: ***август 2023 года;***
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *7* ;
фактически месяц: ***21***

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);
11.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Основными потребителями электроэнергии объекта являются следующие технологические установки: Привод станка-качалки ПШН-6-3-4000 с эл.двигателем 30кВт (1 скв), ЭВН с эл.двигателем 15кВт (2 скважин), ЭВН с эл.двигателем 11кВт (2 скважин) и наружное освещение скважины.
Согласно, технических условий источником электроэнергии для скважин являются существующие внутрипромысловые ВЛ-10/6кВ. Схема внешнего электроснабжения предусматривает строительство ВЛ-10/6кВ с присоединением к существующим ВЛ-10/6кВ и установкой новых КТПН и строительством ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ смонтируемых КТПН отдельным фидером.

Категория электроснабжения –III;
Напряжения питания -10/6/0,4кВ;
Общая протяженность ВЛ-6/10кВ -163,5м;
Общая протяженность ВЛ-0,4кВ -93,5м;
Общая протяженность КЛ-0,4кВ -300м;
КТПН-40/6/0,4кВ с трансформатором -2компл;
КТПН-40/10/0,4кВ с трансформатором -1компл;
КТПН-100/10/0,4кВ с трансформатором -1компл.
Молниеприемник -5шт.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
***НГДУ «Жайыкмунайгаз», Главный инженер Ниязгалиев Багдат Атаниязович*** 27.12.2023г.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати(при наличии)

12.Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);
13.Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения
Главный врач районной больницы Государственного учреждения Управление здравоохранения Атырауской области Комитета медицинского и фармацевтического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан Г. Джусипбаева 27.12.2023г.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (Генеральный подрядчик) ***Консорциума в составе Товарищество с ограниченной ответственностью «Болат-Д» совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырау генплан»*** считает объект:
***«Обустройства скважин м/р НГДУ «Жайыкмунайгаз»***
наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
**Консорциум в составе ТОО «Болат-Д»**
**совместно с ТОО «Атырау генплан»**

Директор ТОО «Болат-Д»_____ **Зулхашев Булат Еркингалиевич**
**«27» 12 2023 год.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)