приказ Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
приказа Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 08.02.21 г. № 53
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

с.Аккистау «28» 12 **2023 г.**

Заказчик: ***АО «Эмбамунайгаз» БИН 120240021112, индекс 060 002 Атырауская область, г.Атырау, ул.Валиханова-1, телефон 8(7122)32 29 24, 32 29 25, факс 8 (7122) 35 41 34***

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) 27. 12. ***2023г., Консорциума в составе Товарищество с ограниченной ответственностью «Болат-Д» БИН 020240003391, тел: +7 775-218-69-59, совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырау генплан», в лице директора ТОО «Болат-Д» Зулхашев Булат Еркингалиевич, Атырауская область, г.Атырау, ул. Халел Досмухамедова, дом 113, офис №3.***

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается): 27. 12. ***2023г., Технического надзора Консорциума в составе с лидером консорциума ТОО "G CONSTRUCTION ENGINEERING GROUP" и участником ТОО "Астана-Технадзор" в лице директора ТОО «G CONSTRUCTION ENGINEERING GROUP» Оразалиева Наурыз Оспанулы, БИН 051040015930, юр. адрес: Атырауская область, г.Атырау, микрорайон Нұрсая-3, улица №12, строение-8, тел: +7 701-777-29-52. Эксперты по техническому надзору ТОО «G CONSTRUCTION ENGINEERING GROUP» Оразалиев Оспан Джарылгасынович, аттестат №KZ17VJE00043541 от 03.01.2019г., №KZ44VJE00043540 от 03.01.2019г., №KZ71VJE00043539 от 29.12.2018г; Макашев Асылбек Ермекович, аттестат №KZ14VJE00039812 от 24.07.2018г., №KZ26VJE00036201 от 20.03.2018г., №KZ35VJE00034099 от 15.01.2018г.***

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается): 27. 12. ***2023г., Авторского надзора Консорциума в составе Товарищество с ограниченной ответственностью «Болат-Д» совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырау генплан» БИН 020240003391, тел: +7 712-312-01-09 в лице директора ТОО «Атырау генплан» Мардашев Женис Жубанович., эксперт по авторскому надзору ТОО «Атырау генплан» Булекбаев Талгат Хайруллаевич аттестат №KZ32VJE00043659 от 08.01.2019г., №KZ36VJE00043975 от 22.01.2019г.***

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: ***«Обустройства скважин м/р НГДУ «Жайыкмунайгаз»***

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт),

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

Технически сложные объекты I (повышенного) уровня ответственности, Атырауская область, Исатайский район, м/р С.Балгимбаева, Жанаталап, Гран.

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от ***Постановления Акимата Атырауской области №263 от 16.10.2018г., АКТа на временного возмездного землепользования (аренды) кадастр №04-061-013-193, №04-061-012-131, №04-061-013-578, №04-061-013-192.***

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды) либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года№_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ***Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Атырауской области, Талон №KZ11REA00289052 от 05.08.2022г., №KZ06REA00315235 от 16.01.2023г., №KZ27REA00357246 от 17.10.2023г.***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

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

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***приказом №205 от 22.07.2022года АО «Эмбамунайгаз»***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***август 2022года;***

месяц, год

окончание работ ***октябрь 2023года;***

месяц, год

при продолжительности строительства, ***5*** месяц:

по норме или по проекту организации строительства, фактически,месяц- ***14,5*** мес.

3. 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	Попроекту		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	км	0,490	0,490	0,490	0,490

полиэтиленовым покрытием (до ГЗУ-359)					
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)	-	-

4. 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=3м³с 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 3м³ 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 №246 м/р С.Балгимбаева:

Осуществляется отпайкой от существующей опоры №51/2 ВЛ-6кВ Ф№7 «Ш» м/р С.Балгимбаева. Мощность объекта 11кВт. 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 проектируемого КТПН. Так же устанавливается отдельно стоящий молниеотвод с молниеприемником.

Электроснабжение скважин №243 м/р С.Балгимбаева:

Осуществляется отпайкой от существующей опоры №16 ВЛ-6кВ Ф№11 «Ш» м/р С.Балгимбаева. Мощность объекта 16кВт. 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 проектируемого 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 проектируемого 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 11кВт. 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 существуешего 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 существуешего 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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования.

6.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями.

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.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **438 525,305** тысяч тенге (без НДС), в том числе:
строительно-монтажные работ **193 276,252** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **198 977,532** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов,
принимаемых в эксплуатацию **430 963,838** тысяч тенге (без НДС), в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **193 276,252** тысяч тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря **198 977,532** тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации
100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания**-.**

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛИ:

принять в эксплуатацию объект: **«Обустройства скважин м/р НГДУ «Жайыкмунайгаз»**

В следующем составе приемочной комиссией объекта в эксплуатацию:

Председателя комиссии – представителя заказчика:

Заместитель генерального директора
по производству АО «Эмбамунайгаз» _____ **Елеусинов Марат Каирбекович**
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)

М.П.

Технический надзор:
Консорциум в составе с лидером консорциума
ТОО "G CONSTRUCTION ENGINEERING GROUP"
и участником ТОО "Астана-Технадзор"
Директор ТОО «G CONSTRUCTION
ENGINEERING GROUP»_____ **Оразалиев Наурыз Оспанулы**
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Авторский надзор:
Консорциума в составе ТОО «Болат-Д»
совместно с ТОО «Атырау генплан»
Директор ТОО «Атырау генплан»_____ **Мардашев Женис Жубанович**
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
Консорциума в составе ТОО «Болат-Д»
совместно с ТОО «Атырау генплан»
Директор ТОО «Болат-Д»_____ **Зулхашев Булат Еркингалиевич**

(фамилия, имя, отчество (при наличии),подпись руководителя)

Примечание: к настоящему Акту прилагается приложение 1 – члены комиссии, участвовавшие при приемке объекта в эксплуатацию.

Приложение 1
Акт приемки объекта в эксплуатацию №1
от «28» 12. 2023 года.

Приложение 1 к акту приемки в эксплуатацию объекта: «Обустройства скважин м/р НГДУ «Жайыкмунайгаз»

Члены комиссии – представители от АО «Эмбамунайгаз»:
Тулеушов К.М. _____ директор департамента добычи нефти и газа;

Сулейменов А.Т. _____ директор производственно-технического департамента;

Каримов А.Н. _____ директор департамента охраны труда и окружающей среды;

Умиров А.А. _____ директор департамента капитального строительства;

Абилов Т.Т. _____ начальник отдела автоматизации производства;

Нуртазаев Б.З. _____ И.О. главного механика ПТД;

Тулегенов Ж.С. _____ главный энергетик ПТД;

Мукашев С.Б. _____ начальник отдела капитального строительства;

От авторского надзора Консорциума в составе ТОО «Болат-Д» совместно с ТОО «Атырау генплан»:
Булекбаев Т.Х. _____ эксперт авторского надзора ТОО «Атырау генплан»;

от НГДУ «Жайыкмунайгаз»:
Мангибаев А.К. _____ начальник управления;

Сагиндыков Ж.Б. _____ главный технолог;

Нарешев А.А. _____ начальник производственно-технического отдела;

Малик А.М. _____ начальник отдела механики;

Исмагулов Е.А. _____ начальник отдела энергетики;

Успанов Е. И. _____ начальника отдела по строительству;

Бейсенбин Б.С. _____ начальник отдела автоматизации производства;

Мукангалиев Ж.Ж. _____ начальник ООТиПБ;

Қабдел Қ.С. _____ начальник ЦДНГ №1;

Кадралиев А.К. _____ начальник ЦДНГ №3;

от управления «Эмбамунайэнерго»
Имангалиев Г.Н. _____ начальник управления.

от технического надзора
ТОО «G CONSTRUCTION ENGINEERING GROUP»
Оразалиев О.Д. _____ эксперт технического надзора;

Макашев А. Е. _____ эксперт технического надзора;

от подрядной организации Консорциума в составе ТОО «Болат-Д» совместно с ТОО «Атырау генплан»:
Жанбырбаев Ж.Ж. _____ главный инженер ТОО «Болат-Д».

Приложение 3
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения 0,4кВ	километр (далее - км)	0,0935
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10кВ, 6кВ	км	0,1635
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 0,4кВ	км	0,300
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения	км	
5	Площадь опор	$М^2$	
6	Опоры:		27
	1) металлические	штук (далее - шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные СВ110-3,5	шт	27
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые АС-50/8мм2	км	
	4) сталеалюминиевые АС-30/602мм2	км	
	5) СИП-3	км	0,1635
	6) СИП-2	км	0,0935
8	Кронштейны для светильников:		5
	1) железобетонные	шт	5
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		5
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	
	4) светильники с светодиодными лампами	шт	5
10	Кабели:	км	0,300
	1) АВБбШв 3х2,5мм2	км	0,130
	2) АВБбШв 4х16мм2	км	0,170
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	7
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$М^2$	
	2) булыжные	$М^2$	
	3) тротуары	$М^2$	
16	КТПН	компл	4

	1)КТПН-40/6/0,4кВ с трансформатором	компл	2
	2)КТПН-40/10/0,4кВ с трансформатором	компл	1
	3)КТПН-100/10/0,4кВ с трансформатором	компл	1

Заказчик: Директор департамента
капитального строительства АО «Эмбамунайгаз» _____ **Умиров Аманкул Аманжолович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Начальник отдела по строительству
НГДУ «Жайыкмунайгаз» _____ **Успанов Еркебулан Идеятович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор:
Консорциум в составе ТОО «Болат-Д» совместно с ТОО «Атырау генплан»
Директор ТОО «Атырау генплан» _____ **Мардашев Женис Жубанович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	2 435	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	2 435	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	2 435	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
	Дренажная емкость-сборник ЕП-3м3	шт	5	
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт	15	
	Задвижка ф100/40	шт		
	Задвижка ф80/16	шт	5	
	Задвижка дисковая штуцерная 65-210	шт	10	
6	Вентили (клапан) d =	шт	5	
	Вентиль пробоотборный ВП1	шт	5	
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Клапан обратный ф50мм	шт	5	
9	Переходники, тройники, отводы	шт		
9.1.	Отвод ф114мм	шт		
9.2.	Отвод ф89мм	шт	15	
9.3.	Отвод ф76мм	шт	5	
9.4.	Отвод ф57мм	шт	5	
9.5.	Тройник 76мм/76мм/57мм	шт	5	
9.6.	Переходник 114мм/76мм	шт		
9.7.	Переходник 89мм/76мм	шт		

10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт	5	
13	Станки - качалки	шт	1	
13.1.	Станки - качалки ПШН-6-3-4000	шт	1	
13.2.	УШВН в том числе: 1) УШВН 43-620 2) УШВН 32-620 3) УШВН 43-900 4) УШВН 21-620	шт шт шт шт шт	4 1 1 1 1	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Заказчик: Директор департамента
капитального строительства АО «Эмбамунайгаз» _____ **Умиров Аманкул Аманжолович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Начальник отдела по строительству
НГДУ «Жайыкмунайгаз» _____ **Успанов Еркебулан Идеятович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор:
Консорциум в составе ТОО «Болат-Д» совместно с ТОО «Атырау генплан»
Директор ТОО «Атырау генплан» _____ **Мардашев Женис Жубанович**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П