«БӘЙТЕРЕК АУДАНЫНЫҢ СӘУЛЕТ, ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ ЖӘНЕ ҚҰРЫЛЫС БӨЛІМІ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
«ЕСЕПКЕ АЛЫНДЫ»
№ 57
20 19 ж. «8» 11.

«ЖМТ» АЖ ЕНГІЗІЛДІ
Орындаушы _____
(Т.А.Ә., қолы)
Күні 20 19 ж. «13» 11

Приложение 4
к приказу и.о. Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«07» 11 2019 г.

Заказчик ТОО «Жаикмунай», 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. А. Карева 43/1

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) от 28. 10. 2019г.

дата декларации

АО "НГСК КазСтройСервис", Жанасова С. Ж., Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Темирязева, 28.

ТОО «ПАК», Кондопуло Н.И., Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Жаксыгулова д.1/1.

АО "УМФ Имсталькон", Резунов М. М., Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Айманова 140.

ТОО "Восход", Гурсаев М.Л., Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, район Байтерек, с. Мичуринское, Заводская, 14/3.

ТОО "Компания Unex Stroy", Епишев Ю.Н., Республика Казахстан, г. Алматы, Ауэзовский район, Микрорайон школьный 2.

ТОО "Евростроой", Нам О.В., Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, Промзона Южная, 71.

ТОО "ИнжТехСервис", Ефременко В.Г., Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, Канцева, 7.

ТОО "СПФ Монтажспецстрой", Удербаева Р.П., Республика Казахстан, Кызылординская область, г. Кызылорда, Саяхат-4.

ТОО "Сырласу", Демидов А.В., Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, 4 микрорайон, 4-22.

наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)
от 30. 10. 2019г., ТОО «Жана Консалтинг ЛТД», *эксперт* Жангазиев Тимур Жораевич, *аттестат KZ35VJE00039434 от 10.07.2018г; аттестат KZ69VJE00024660 от 04.04.2017г; аттестат KZ67VJE00032068 от 07.11.2017г.*
эксперт Башпаков Ерлан Абилханович, *аттестат* KZ41VJE00040684 от 28.08.2018г, аттестат KZ50VJE00039164 от 27.06.2018г, аттестат KZ15VJE00038339 от 29.05.2018г.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
от 30. 10. 2019г., АО «НИПИнефтегаз», Корсаков Владимир Николаевич, Соболев Вячеслав Александрович

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) ТОО «Жаикмунай». Корректировка».** Новое строительство, первый-повышенный уровень ответственности, технически сложный объект

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт) уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, ЧНГКМ

(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 20.05.2016 года № 0268700; Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) до 2031г;
   - 06.11.2014 года № 0262746 Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) до 2031г;

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:

№ 517 выданное: «Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Западно-Казахстанской области Комитета по делам строительства и ЖКХ министерства регионального развития РК» от 23.08.2013г.

№ 637 выданное: «Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Западно-Казахстанской области Комитета по делам строительства и ЖКХ министерства регионального развития РК» от 28.08.2014г.

№ 611 выданное: «Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Западно-Казахстанской области Комитета по делам строительства и ЖКХ министерства регионального развития РК» от 06.11.2015г.

№ KZ25REA00040771 выданное: «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» от 03.11.2016г.

№ KZ45REA00076301 выданное: «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» от 01.11.2017г.

№ KZ91REA00110199 выданное: «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» от 09.10.2018г.

№ KZ89REA00134000 выданное: «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» от 11.06.2019г.

№ KZ42REA00147844 выданное: «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» от 07.10.2019г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) АО "НИПИнефтегаз", проект № 53/43-11/6-00-00

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) ТОО «Жаикмунай», приказ № 105 от 03.10.2019г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: сентябрь 2013г;
(месяц, год)
окончание работ: ноябрь 2019г;
(месяц, год)
при продолжительности строительства:
- по норме или по проекту организации строительства: 25 месяцев;
- фактически: 73 месяца.

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, производи-тельность и т.д	Ед. 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
УКПГ-3	кв.м	2,929		2,929	
Склад СУГ-3	кв.м	0,726		0,726	
Реконструкция УПН2	кв.м	0,45		0,45	
Объем подготовки газа	млрд. $нм^3$/год	2,5		2,5	
Общая численность работающих	чел	106		106	
Продолжительность строительства	мес.	25		25	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период - с 19.10.2019г.

Производительность	Единицы измерения	Количество
Товарный газ (при Р= 61,16 кг/см2, Т=49°С)	м3/сут.	5743324
Газовый конденсат стабильный	кг/ч	226652
Пропан технический	кг/ч	23330
Сжиженный углеводородный газ (смесь пропана и бутана технических)	кг/ч	30150

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	$м^3$	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных	-	-	-	-	-	-

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Технологические решения.

Входная сепарация ГКФ и стабилизация конденсата

Блок входной сепарации (слаг-кетчер) предназначен для отделения жидкой фазы из потока сырьевого газоконденсатного флюида (ГКФ) и извлечения сырого газа для их последующей переработки в товарные продукты.

Стабилизация конденсата.

Для стабилизации конденсата используется колонный тарельчатый аппарат с ребойлером, состоящий из 20 тарелок, на которых жидкость и пар многократно контактируют. В ребойлере происходит образование пара при кипении продукта, поступающего с нижней тарелки колонны. Пар возвращается из ребойлера под предпоследнюю тарелку колонны, за счет чего поддерживается необходимая температура процесса. По мере продвижения пара вверх по колонне происходит его обогащение легкими фракциями, а жидкости, при ее встречном движении вниз - тяжелыми фракциями углеводородов. С верха колонны отводятся пары (газы) стабилизации, а стабилизированный конденсат выводится из специального выпускного кармана ребойлера в куб колонны, где усредняется, и далее через выпускной карман покидает процесс.

Аминовая очистка газа от сероводорода (УАОГ) и абсорбционная очистка газа от меркаптанов.

Основными процессами очистки газа от сероводорода и других сернистых соединений в промышленных масштабах, являются:

- Абсорбционные процессы, с использованием химических и физических абсорбентов и их комбинаций;
- окислительные процессы, совмещающие очистку газов от сероводорода с одновременным окислением его до элементарной серы, - область применения этих процессов ограничивается очисткой малосернистых газов и газов малых

месторождений с небольшим количеством сероводорода, соответственно, малым количеством серы, получаемой на выходе;
- адсорбционные процессы, - применяются, как правило, для очистки небольших потоков газа, либо для тонкой очистки газа.

Очистка газа от меркаптанов.
Сероорганические компоненты газа (меркаптаны RSH, серооксид углерода COS, серо-углерод CS2) являются трудноудаляемыми примесями. В процессе аминовой очистки газа от H2S и C02 сероорганические компоненты извлекаются частично; для очистки газов от этих примесей применяются специальные методы - абсорбция физическими абсорбентами, адсорбция молекулярными ситами, химические процессы и прочие.
Назначение установки аминовой очистки газа - удаление кислых составляющих из сырого природного (попутного) газа. При соответствующей организации технологического процесса установка может обеспечить практически полное (на 99.9%) удаления H2S при так же полном извлечении C02, которое может достигать ~ 99%.
Аминовая установка УКПГ-3 предусмотрена с использованием 45% по весу метил-диэтаноламина (МДЭА) товарной марки Gas Spec SS-3 американской фирмы «INEOS» -разработчиком установки и поставщиком лицензионного абсорбента. Поток сырьевого газа поступает в нижнюю часть аминового контактора и поднимается вверх, контактирует с абсорбентом, стекающим вниз по колонне. «Тощий» амин, стекая вниз и постепенно обогащаясь, поглощает практически весь H2S, и только ~11% от общей массы C02, содержащегося в газе. Насыщенный амин выводится из абсорбера и отправляется на регенерацию в колонном регенераторе с ребойлером, где из него при нагревании выделяется кислый газ, содержащий H2S и C02, который отправляется на переработку в товарную серу и регенерированный («тощий») амин, который направляется в цикл процесса абсорбционной очистки газа.
Турбодетандер-компрессорный агрегат и деэтанизация.
Процесс деэтанизации сырьевого газа с получением СОГ и ШФЛУ для газофракционирования проводится в колонне деэтанизации с использованием в качестве питания жидкой фазы и охлажденного в турбодетандере газа НТС. Процесс низкотемпературной деэтанизации основан на процессе рециркуляции боковых погонов жидкости и пара. При частичной конденсации парового погона, которая осуществляется за счет рекуперации холода бокового погона жидкости и холода основного потока отбензиненного газа, образуется холодный поток орошения верха колонны и верха секции отбензинивания газов ректификации. Подогретый боковой погон жидкости направляется в качестве дополнительного орошения в нижнюю часть колонны. Данный процесс является лицензионной технологией "SCORE" компании ORTLOFF, суть улучшенный вариант известной технологии рециркуляции жидкости на верху колонны. Технологическая схема деэтанизации основана на усовершенствованном процессе НТСР (низкотемпературной сепарации и ректификации) с привнесением в работу колонны элементов процесса НТКА (низкотемпературной конденсации и абсорбции). Для проведения процесса

«SCORE» компанией ORTLOFF разработана комбинированная тарельчато-насадочная колонна, состоящая из трех практически автономных по жидкой фазе секций, конструкция которой позволяет оптимизировать технологический процесс низкотемпературного выделения из сырьевого газа фракций С3+Высш. в части массообмена и температурного поля по ступеням колонны при обеспечении достаточной технологической гибкости процесса.

Компримирование товарного газа.

Установка компримирования товарного газа УКПГ-3 состоит из шести одноступенчатых поршневых компрессоров с газомоторными приводами (пять рабочих и один резервный). Каждый компрессор оснащен скруббером на всасывании и концевым холодильником газа после компримирования (АВО). Подача газа на входные скрубберы производится через манифольд, позволяющий распределять поток по линиям компрессии. Выход компримированного и охлажденного газа осуществляется через выходной манифольд, после которого газ объединенным потоком направляется на фильтры-коалесцеры для тонкой очистки от компрессорного масла, и далее в транспортный газопровод.

Транспортный трубопровод товарного газа (СОГ).

Товарный СОГ после дожатия в компрессорах товарного газа УКПГ-3 направляется по запроектированному газопроводу в существующий магистральный газопровод.

Состав сооружений.

Площадка сырого конденсата Е-3003 А/В, Р-3002 А/В, V-3001 А/В;
Площадка входящей отсечной арматуры;
Площадка входного газосепаратора –V-3000, Е-3002;
Площадка стабилизации конденсата – Т-3000, V-3004, Модуль-5 (Е-3000), Модуль-6 (Е-3001 А/В), Модуль-7 (V-3002 А/В), Модуль-8 (F-3000 А/В);
Площадка осушки газа – V-3200, V-3201, V-3202, V-3107, V-3203, Модуль-4 (F-3200 А/В), АТ-3200;
Площадка деэтанизации – Е-3302, Т-3300, Е-3303, V-3302, V-3300, Е-3301, Е-3300, Модуль-3 (V-3301, Р-3300 А/В), V-3801, Н-3801, Р-3801;
Площадка депропанизации – Т-3400, Е-3400, Модуль-2 (V-3400, Р-3400 А/В), Р-3401 А/В, V-3401;
Площадка укрытия для хроматографа 01-05-CS-02;
Площадка дебутанизации – Т-3500, Е-3500, Модуль-1 (V-3500, Р-3500 А/В);
Здание компрессоров первичного хладагента – С-3800 А/В/С, V-3807 В;
Площадка охладителя вспомогательных систем – А-3860 А/В/С;
Площадки венткамер;
Площадки ЩСУ;
Модуль оборудования КИПиА 01-07-IS-04, 01-02-IS-01, 01-04-IS-02, 01-10-IS-03;
Здание компрессоров товарного газа – С-3300 А/В/С/D/E/F, ТЕ-3300;
Площадка охладителя вспомогательных систем – А-3360 А/В/С/D/E/F;
Площадка укрытия для хроматографа 01-08-CS-01;

Здание компрессоров регенерации и отходящих газов стабилизации – C-3200 A/B, C-3000 A/B, V-3210, V-3211, V-3212, F-3212 A/B;
Сепаратор отходящих газов стабилизации – V-3003, P-3001 A/B, P-3003 A/B;
Площадки охладителей вспомогательных систем;
Площадка охладителя отходящих газов стабилизации – A-3001;
Площадка охладителей газа компрессоров – A-3002 A/B, A-3003 A/B;
Площадка нагревателей масла – H-3600 A/B/C, F-3601 A/B/C;
Площадка нагревателей газа регенерации – H-3200;
Воздушные холодильники газа регенерации – A-3201;
Блоки дозирования метанола – M-3901, M-3902, M-3903;
Площадка системы горячего масла – F-3600, Модуль-9 (V-3600), Модуль-10 (P-3600 A/B/C);
Площадка ресивера топливного газа и нагревателей топливного газа – V-3806, E-3806;
Площадка дренажной емкости горячего масла – V-3601, P-3601 A/B;
Площадка дренажной емкости пластовой воды и закрытой дренажной системы – V3800, P-3800 A/B, P-3804 A/B, V-3805, P-3850 A/B;
Площадка пропановой холодильной установки – A-3800 D/E/F/G/H/J/K/L, V-3807 A, V-3804, V-3805, E-3805, V-3802, H-3805, P-3805, F-3807;
Площадка охладителя товарного газа – A-3300 A/B/C/D/E/F;
Воздушные холодильники блока дебутанизации (трубная эстакада) – A-3500;
Воздушные холодильники блока депропанизации (трубная эстакада) – A-3400;
Воздушный холодильник конденсата (трубная эстакада) – A-3502;
Воздушные холодильники газа регенерации (трубная эстакада) – A-3200;
Площадка охладителя конденсата – A-3000;
Площадка буферных емкостей стабильного конденсата – V-3910 A/B;
Площадка насосов откачки стабильного конденсата – P-3905 A/B/C;
Здание установки аминовой очистки – E-3101 A/B, E-3102, F-3100 A/B, F-3101 A/B, F-3102, F-3103 A/B, F-3104, P-3100 A/B, P-3101 A/B, P-3103 A/B, P-3104 A/B, P-3105, P-3106, T-3100, T-3101, T-3102, ТК-3101, ТК-3102, V-3102, V-3103, V-3108, V-3104, V-3105, M-3000, V-3100 A/B;
Площадка конденсатора орошения колонны регенерации – A-3100;
Охладитель регенерированного амина (трубная эстакада) – A-3101;
Охладитель горячего масла (трубная эстакада) – A-3600;
Площадка сепаратора факельной системы амина – V-3106, P-3106 A/B;
Площадка фильтров товарного газа – V-3303;
Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля – V-3811, F-3800, P-3806 A/B/C;
Площадка теплообменника горячее масло-гликоль – E-3804;
Площадка дренажной емкости гликоля – V-3812, P-3807;
Площадка дренажной емкости отработанного масла – ТК-3813, ТК-3814, ТК-3815;
Узел предварительного подогрева ГКФ.
Установка входной сепарации (слагкетчер).
Установка стабилизации конденсата (выветриватели конденсата перед стабилизацией, система противоточных теплообменников, отпарная колонна

стабилизации с ребойлером, АВО верха колонны стабилизации с сепаратором, компрессор газов стабилизации с сепаратором).
Установка очистки стабильного конденсата от меркаптанов (на основе твердого поглотителя - хемосорбента - опция для будущего строительства).
Установка аминовой очистки газа от сероводорода (аминовый контактор колонного типа и колонна регенерации амина с ребойлером и сопутствующим оборудованием аминового тракта).
Установка осушки сырьевого газа (вертикальные адсорберы с сорбентом на основе синтетических цеолитов, система термической регенерации сорбента сырьевым газом в составе компрессора, нагревателя и сопутствующего оборудования).
Установка очистки сырьевого газа от меркаптанов (вертикальные адсорберы с сорбентом на основе твердого нерегенерируемого поглотителя-хемосорбента - для будущего строительства).
Установка деэтанизации с турбодетандером (пропановый холодильник осушенного газа, низкотемпературный сепаратор, турбодетандер-компрессорный агрегат, колонна деэтанизации, многопоточные теплообменники и сопутствующее оборудование).
Газофракционирующая установка (блоки депропанизации и дебутанизации в составе соответствующих колонн, АВО верха колонн, рефлюксных емкостей, насосных станций СУГ).
Установка компримирования товарного газа.

Вспомогательные технологические системы:
Рекуперация тепла дымовых газов газомоторных приводов компрессоров;
Пропановая холодильная установка (ПХУ);
Теплоснабжение на основе высококипящего масла-теплоносителя;
Товарный склад СУГ с установкой налива в автоцистерны (с учетом частичной реконструкции существующих сооружений и инженерных систем склада СУГ на УКПГ-1/2);
Товарный склад КГС с бустерной насосной станцией подачи продукта на вход магистральных насосов (МНС);
Буферные емкости КГС с насосной станцией перекачки на товарный склад;
Оперативный учет основных технологических потоков;
Трубопроводы подачи стабильного конденсата УКПГ-3
Промежуточный склад
Подпорная насосная станция
Точка врезки на вход магистральной насосной станции (МНС) нефтепровода ЧНГКМ - Ростоши;
Трубопровод пластовой воды от УКПГ-3 до УПН-1;
Трубопровод подачи СПБТ от УКПГ - 1/2 на УКПГ-3 и трубопроводы подачи СПБТ и ПТ от УКПГ-3 на товарные склады СУГ УКПГ - 1/2 и УКПГ-3.
Межблочные (внутриплощадочные) технологические эстакады.
Инженерные системы:
Электроснабжение;
Топливный газ (с учетом обеспечения пусковых потребностей УКПГ-3);

Воздух КИП;
Инертный газ (азот);
Отопление и вентиляция зданий;
Дренажные системы:
Закрытая дренажная система пластовой воды;
Закрытая дренажная система горячего масла (теплоноситель);
Закрытая дренажная система углеводородов;
Закрытая дренажная система гликоля (контур рекуперации);
Закрытые дренажные системы отработанного масла компрессоров;
Закрытая дренажная система амина;
Открытый дренаж нефтесодержащих стоков.
Система контроля и управления технологическим процессом (АСУТП на основе SCADA), включая стационарные технологические анализаторы (хроматографы, гигрометры и т. п.); химическая лаборатория (ХАЛ) не предусматривается (будет использоваться лаборатория УКПГ-1/2);
Система противоаварийной защиты (ПАЗ);
Факельное хозяйство;
Система газообнаружения;
Система пожаротушения, включая автоматическое, - там, где это предписано нормами и правилами РК;
Общезаводское складское хозяйство.

Архитектурно-строительные решения.
На территории УКПГ-3 предусматриваются здания, навесы, открыто устанавливаемое технологическое оборудование на площадках, эстакады - наземные и надземные.
Площадка УКПГ 3
Площадка сырого конденсата (поз.1), Площадка входящей отсечной арматуры, Площадка входного газосепаратора, Площадка стабилизации конденсата (поз.2), Площадка осушки газа, Площадка деэтанизации, Площадка депропанизации, Площадка дебутанизации, Здание компрессоров первичного хладагента, Площадка охладителя вспомогательных систем, Площадка венткамеры, Площадка ЩСУ 01-07-SG, Модуль оборудования КИПиА 01-07-IS-04.
Площадки в плане имеют прямоугольную форму. Площадки предусмотрены из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781-82. По периметру все площадки ограждаются бортиком высотой и толщиной 150 мм.
Площадка стабилизации конденсата в плане имеет г-образную форму, с размерами в осях 41.0м х 27.75м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781-82.
Площадка осушки газа в плане имеет форму двух прямоугольных сегментов со смещением, размер площадки в осях 22,0 м х 33,75 м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класс В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781-82.

Площадка деэтанизации прямоугольная в плане с размерами в осях 58.0 м х 23.1 м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781-82.
Площадка депропанизации прямоугольная в плане с размерами в осях 30.0 м х 21.1 м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура класса АIII (А400) по ГОСТ 578182.
Для сбора случайных технологических проливов и атмосферных осадков на площадке предусмотрен монолитный железобетонный дождеприемник из бетона класса В20. Перекрытие из металлической решетки. Уклон площадки в сторону дождеприемника.
Площадка дебутанизации прямоугольная в плане с размерами в осях 23.0 м х 21.1 м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781 -82.
Здание компрессоров первичного хладагента прямоугольное в плане, с размерами в осях 26.6 м х 36.5 м. Высота здания до свеса 11,70 м. Состоит из одного помещения площадью 1007.76 кв.м.
Венткамера представляет собой здание модульного типа с размерами в осях 7,0 м х 13,5 м. высотой 6,1 м, полного заводского изготовления. Состоит из двух помещений: веткамера площадью 82.55 кв.м и пылеосадочная камера – 8,23 кв.м.
Здание ЩСУ и оборудования КИПиА прямоугольное в плане с габаритными размерами 9.0 м х 9.0 м. Высота блока 3,0 м. Состоит из трех блоков шириной 3.0 м каждый: блок ЩСУ 01-07-SG, блок оборудования КИПиА 01-07-IS-04 и блок ЩСУ 01-08-SG.
Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Здание компрессоров товарного газа.
Здание компрессоров товарного газа прямоугольное в плане, с размерами в осях 24.6м х 81,5м. Высота здания до свеса 11,7 0м. Состоит из одного помещения площадью 2067,66 кв.м. Здание модульного типа, полного заводского изготовления.
Площадка охладителя вспомогательных систем.
Площадка прямоугольная в плане с размерами в осях 12.0 м х 5.5 м (всего площадок 6). Рядом с площадками расположены глушители ES-3360A/B/C/D/E/F. Площадь застройки: 71.34 кв.м каждой, глушителя - 4,83 кв.м каждого.
Площадка венткамеры.
Венткамера представляет собой здание модульного типа с размерами в осях 13.5 м х 9.8 м высотой 8.9м, полного заводского изготовления. Состоит из двух помещений, веткамера площадью 118.73 кв.м и пылеосадочная камера - 8.73 кв.м. Рядом со зданием располагаются две воздухозаборные трубы.
Площадка укрытия для хроматографа 01-08-CS-0; 01-05- CS-02.
Укрытие для хроматографа представляет собой блок - контейнерного типа, полной заводской готовности, с размерами 2.5 м х 4.5 м х 3.05 м - поз.8.4 и 2.5 м х 3.5 м х 3.05 м (h) - поз.5.1. Блоки устанавливаются на бетонные площадки размерами 3.75 м х 7.6 м - поз.8.4 и 3.7 5м х 6.6 м.
Здание компрессоров регенерации и отходящих газов стабилизации.

Здание компрессоров регенерации и отходящих газов стабилизации прямоугольное в плане, с размерами в осях 24.6 м х 40.0 м. Высота здания до свеса 11.70 м. Состоит из одного помещения площадью 1021 ,86 кв.м. Здание модульного типа, полного заводского изготовления.

Площадка охладителя вспомогательных систем.

Размеры площадки в осях 5.5м х 13.1м (всего площадок 2). Площадки предусмотрены из монолитного железобетона. Бетон класса В15, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85. По периметру площадки ограждаются бортиком. Рядом с площадкой расположен глушитель ЕБ-3000А/В.

Площадка охладителя вспомогательных систем.

Площадка прямоугольная в плане с размерами в осях 12.0м х 5.2м. Площадь застройки - 67.7м^2.

Площадка охладителя отводящих газов стабилизации.

Воздушные холодильники газа регенерации.

Площадка прямоугольная в плане с габаритными размерами 12.3м х 13.9м. Площадки предусмотрены из монолитного железобетона. Бетон класса В15, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85. По периметру площадка ограждается бортиком.

Площадка охладителей газа компрессоров.

Сепаратор отходящих газов стабилизации.

Площадка прямоугольная в плане с внутренними габаритными размерами 19.0м х 20.0м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура по ГОСТ 5781-82. По периметру площадка ограждается бортиком.

Площадка венткамеры.

Венткамера представляет собой здание модульного типа с размерами в осях 7.0м х 13.5м высотой 6.1 м, полного заводского изготовления. Состоит из двух помещений: веткамера и пылеосадочная камера.

Площадка ЩСУ 01-09-SG.

Здание ЩСУ прямоугольное в плане с размерами в осях 2.7м х 8.7м. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.

Площадка нагревателей масла.

Площадка нагревателей масла прямоугольная в плане, с размерами в осях 26.0м х 25.0м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85. По периметру площадка ограждается бортиком.

Площадка нагревателей газа регенерации.

Воздушные холодильники газа регенерации.

Площадка нагревателей газа регенерации прямоугольная в плане, с внутренними габаритными размерами 26.0м х 14.0м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон кл. В20, рабочая арматура кл. АIII по ГОСТ 5781-82. Площадка, разделена бортиком на две части; 14.0м х 10.3м для (поз.1и 14.0м х 15.55м для (поз.11). По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм.

Блок дозирования метанола.

Блок дозирования метанола полного заводского изготовления. Размеры 2.44м х 6.06м х 3.0. Площадка блока прямоугольная в плане с внутренними габаритными размерами 4.5м х 8.0м. Площадка из монолитного железобетона, бетон класса В15, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85. По периметру площадка ограждается бортиком.

Площадка системы горячего масла.

Площадка системы горячего масла V-3801 прямоугольная в плане, с размерами в осях 12.0м х 19.0м. Площадка из монолитного железобетона. Бетон класса В20, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85. По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм.

Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа.

Площадка прямоугольная в плане, с внутренними габаритными размерами 8.0м х 12.5м. Площадь застройки - 103.53 кв.м.

Площадка дренажной емкости горячего масла.

Площадка дренажной емкости горячего масла V-3601 прямоугольная в плане с внутренними габаритными размерами 5.50м х 16.0м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85, арматура класса AIII (А400). По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм.

Площадка дренажной емкости пластовой воды и закрытой дренажной системы.

Площадка дренажной емкости пластовой воды V-3850 и закрытой дренажной системы V-3800 прямоугольная в плане, с размерами в осях 11.81 м х 16.0м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В15, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85, арматура класса AIII (А400). По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм.

Площадка пропановой холодильной установки.

Площадка пропановой холодильной установки размерами в осях 28.0м х 17.6м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20, рабочая арматура класса AIII (А400) по ГОСТ 578182. По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150мм.

Площадка охладителя товарного газа.

Площадка охладителя вспомогательных систем прямоугольная в плане с размерами в осях 19.0м х 9.0м (всего площадок 3). Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В15, армирование сеткой по ГОСТ 23279-85, арматура AIII (А400). По периметру площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм.

Воздушные холодильники.

Площадка охладителя конденсата.

Воздушные холодильники блока дебутанизации, блока депропанизации, пропана, бутана и конденсата, газа регенерации и охладители конденсата располагаются на верхнем ярусе трубопроводной эстакады.

Площадка буферных емкостей стабильного конденсата.

Площадка насосов откачки стабильного конденсата.

Площадка прямоугольная в плане с внутренними размерами 8.0м х 11.78м. Площадка предусмотрена из монолитного железобетона. Бетон класса В20,

арматура AIII (A400) ГОСТ 5781-82. С трех сторон площадка ограждается бортиком высотой и толщиной 150 мм, четвертой стороной примыкает к площадке буферных емкостей.

Операторная.

Помещение АСУ.

Установка газового (NOVEC1230) пожаротушения.

Здание операторной прямоугольное в плане. Установка газового (NOVEC1230) пожаротушения располагается в помещении аппаратной. Здание модульного типа полного заводского изготовления.

Помещение операторов.

Здание помещения операторов прямоугольное в плане с габаритными размерами в осях 6.0м х 18.0м. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.

Блок насосной воды питьевого качества.

Блок насосной воды питьевого качества с размерами в осях 3.3м х 9.0м.

Высота до свеса 4.0м. Блок устанавливается на площадку с размерами в плане 5.5м х 10.5м, из сборных дорожных плит.

Здание насосной пожаротушения.

Здание насосной станции прямоугольное в плане с размерами в осях 27,0м х 9,0м высотой до свесов 5.415 м, блок хранения пожарного инвентаря - 3.52 м.

Здание блочно-модульного типа, полного заводского изготовления.

Здание насосной станции водоснабжения.

Блок насосной станции водоснабжения габаритными размерами в осях 3.0м х 6.0м х 3.0м (В х L х Н). Блок устанавливается на площадку с размерами в плане 3.5м х 8.3м, из сборных дорожных плит.

Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.

Здание котельной установки.

Площадка ГРПШ.

Площадка дренажной емкости теплоносителя.

Здание котельной установки прямоугольное в плане с размерами в осях 9.0м х 10.0м х 4,0м.

Здание блочно-модульного типа, полного заводского изготовления.

Площадка септика трехкамерного.

Трехкамерный септик запроектирован заглубленным в грунте из сборных железобетонных элементов по серии 3.900.1-14.

Здание механической мастерской.

Склад временного хранения.

Здание механической мастерской и склада временного хранения прямоугольное в плане с размерами в осях 12,0 х 24,0.

Здание модульного типа полного заводского изготовления.

Площадка установки очистки нефтесодержащих стоков.

Площадка установки очистки нефтесодержащих стоков Г-образная в плане. Состоит из двух площадок с размерами в осях 9.0м х 11.0м и 21.35м х 4.8м.

ГРУ-6кВ.

Здание главного распределительного устройства 6-кВ прямоугольное в плане с размерами в осях 13.3м х 6.40м. Высота блока 3,49 м.

Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Трансформаторные подстанции ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-5.
Трансформаторные подстанции ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-5.
Здания блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Дизельная электростанция блок дизельного топлива.
Блок дизельной электростанции и блок дизельного топлива устанавливаются на фундаментную плиту. Здания блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Здание блока подготовки воздуха КИПиА и азота.
Здание блочно-модульного типа, полного заводского изготовления.
Контрольно-пропускной пункт (КПП).
Сторожевой пост.
Контрольно-пропускной пункт - здание прямоугольное, контейнерного типа, полного заводского изготовления.
КНС-1/2.
Канализационно-насосная станция производственных стоков и канализационно-насосная станция ливневых стоковзаводского изготовления, круглые в плане.
Пруды-испарители.
Пруды-испарители состоят из двух секций с размерами по дну 95.5м х 30.0м. Пруды разделены между собой дамбой.
Площадка сепаратора факельной системы неосушенного газа.
Площадка сепаратора факельной системы неосушенного газа прямоугольная в плане. На площадке устанавливается технологическое оборудование: сепаратор V-3700 -горизонтальная емкость и насосы P-3700A/B.
Площадка сепаратора факельной системы сухого газа.
Площадка сепаратора факельной системы сухого газа прямоугольная в плане. На площадке устанавливается технологическое оборудование: сепаратор V-3701-горизонтальная емкость и насосы P-3701A/B.
Площадка факела.
Площадка факела прямоугольная в плане с размерами 140.0 м х171.0 м.
Площадка панели розжига.
Площадка панели розжига в плане имеет прямоугольную форму, с габаритными размерами 8.0м х 3.0м.
Площадка установки газового (CO2) пожаротушения.
Здание установки газового (CO2) пожаротушения прямоугольное в плане с размерами в осях 12.0м х 18.0м высотой до свесов 4,65 м.
Площадка установки пенного пожаротушения.
Площадка прямоугольная в плане с размерами в осях 10.0м х 7.0м.
Площадка установки газового (Азот) пожаротушения.
Блок установки газового (Азот) пожаротушения - здание контейнерного типа полной заводской готовности, прямоугольное в плане.
Здание установки аминовой очистки.
Здание установки аминовой очистки, прямоугольное в плане. Высота здания до свеса 23,4 м.
Здание модульного типа, полного заводского изготовления.

Площадка конденсатора орошения колонны регенерации.
Площадка конденсатора орошения колонны регенерации в плане имеет прямоугольную форму, с размерами в осях 13,62м х 10,10м.
Охладитель регенерированного амина. Охладитель горячего масла.
Воздушные холодильники регенерированного амина и горячего масла располагаются на верхнем ярусе трубопроводной эстакады.
Площадка сепаратора факельной системы амина.
Площадка сепаратора факельной системы амина - прямоугольная в плане.
Площадка фильтров товарного газа.
Площадка фильтров товарного газа в плане имеет прямоугольную форму.
Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля
Площадка в плане имеет прямоугольную форму.
Площадка теплообменника горячее масло/гликоль.
Площадка теплообменника в плане имеет прямоугольную форму, с габаритными внутренними размерами 1 3,0м х 7,2м.
Площадка дренажной емкости гликоля.
Площадка дренажной емкости гликоля V-3812 прямоугольная в плане, с размерами в осях 11.0м х 5.0м.
Площадка дренажной емкости отработанного масла.
Площадка дренажной емкости отработанного масла прямоугольная в плане, с размерами в осях 6.0м х 3.5м и 5.5м х 3.5м.
Модуль оборудования КИПиА.
Модуль оборудования КИПиА 01-02-IS-01 и 01-04-IS-02 здание блочно-контейнерного типа полной заводской готовности, прямоугольное в плане.
Площадка СУГ
Резервуары СУГ I, II, III группы.
Хранилище СУГ состоит из трех групп горизонтальных сосудов. Группы 1, 2 включают в себя 8 сосудов (поз. V-3900 A,B,C,D,E,F,G,H; V-3901 A,B,C,D,E,F,G, H) емкостью по 250 куб.м; в группе 3 находится 7 сосудов (поз V-3902 A B E,F,G) емкостью по 250 куб.м.
Площадка насосной СУГ.
Площадка насосной СУГ прямоугольная в плане размерами в осях 22.80м х 14,30м. Насосы устанавливаются под навесом в полузакрытом исполнении.
Площадка емкости факельной ЕП-30 куб.мз.
Площадка факельной емкости V=30 куб.м прямоугольная в плане.
Емкость устанавливается подземно на подушку из супеси толщиной 1,0 м.
Площадка станции налива и замера СУГ LMS-3900A/B/C/D.
Помещение для обогрева.
Площадка станции налива и замера СУГ прямоугольная в плане с размерами 24.0 х 41.25м. Имеет проезжую часть, прямоугольную в плане, и выполненные с закруглением по радиусу 4 заправочных островков.
Площадка ресивера воздуха прямоугольная в плане внутренними размерами в осях 5,0 м х 5,0 м. Площадка выполнена из монолитного железобетона, бетон класса В15, арматура класса AIII.
Свеча продувочная.

Свеча предназначена для сброса газа, после продувки и опрессовки технологического оборудования и трубопроводов, в атмосферу.
Свеча продувочная самонесущая, высотой 30 м из металлической трубы.
Эстакада СУГ.
Прокладка технологических трубопроводов и кабелей предусматривается по одно и двухъярусным эстакадам, а также на низких отдельно стоящих опорах.
Здание операторной.
Здание операторной прямоугольное в плане с габаритными размерами 6,0 м х 12,0 м. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
ТП-4.
Здание Трансформаторной подстанции ТП-4 прямоугольное в плане с габаритными размерами 6.0м х 9.0м. Состоит из помещений: ЩСУ и два помещения трансформатора. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Пожарный водоем V=300 куб.м, из 3-х резервуаров РГС-100.
Площадка резервуаров запаса пожарной воды прямоугольная в плане с размерами 16,2 м х 17,96 м. На площадке располагаются 3 горизонтальных резервуара по 100 куб.м.
Блок пожарных клапанов.
Здание блока пожарных клапанов прямоугольное в плане, состоит из одного помещения. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Канализационно-насосная станция КНС 1/3.
Емкость КНС 1/3 заводского изготовления, круглая в плане.
Септик однокамерный.
Здание контрольно-пропускного пункта (КПП).
Сторожевой пост.
Контрольно-пропускной пункт - здание прямоугольное в плане. Здания блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Площадка панели розжига.
Прожекторная мачта и молниеотводы.
Комната отдыха.
Комната отдыха - здание прямоугольное в плане. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Площадка блок-бокса КИПиА.
Блок-бокс КИПиА - здание прямоугольное в плане. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Площадка автомобильных весов.
Блок операторной для автомобильных весов.
Блок операторной для автомобильных весов - здание прямоугольное в плане. Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Площадка лафетного ствола - ЛС
Для тушения возможного пожара на площадке СУГ-3 предусмотрены лафетные стволы высотой 2.0 м. Лафетный ствол, совмещенный с площадкой обслуживания, полной заводской готовности.
УПН-2 (реконструкция).

Площадка резервуаров стабильного конденсата (5000 куб.м).
Резервуары товарного конденсата воды (2 шт) стальные цилиндрические вертикальные, полного заводского изготовления.
Площадка насосной конденсата.
Площадка насосной конденсата в плане имеет прямоугольную форму. Здание насосной предусмотрено в блочном исполнении, полной заводской готовности.
ЩСУ4-0,4кВ.
Здание блочно-контейнерного типа, полного заводского изготовления.
Технологические эстакады.
Трасса технологической эстакады за пределами ограждения площадки УКПГ-3 разветвляется на два направления - от площадки УКПГ-3 до площадки СУГ-3 и от площадки УКПГ-3 до площадки УКПГ-1/2.
Трасса эстакады от УКПГ-3 до СУГ-3
Трасса эстакады от УКПГ-3 до СУГ-3 имеет общую протяженность около 739.7 м. Прокладка технологических трубопроводов предусматривается на опорах высотой 0.9 м от поверхности земли.
Площадка дренажной емкости V-4000 куб.м.
Территория площадки дренажной емкости V-4000 куб.м прямоугольная в плане с размерами 14.5 м х 21.0 м. Площадка дренажной емкости V-4000 куб.м прямоугольная в плане.

(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;
7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего _____тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ_____ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 218 320 979, 383 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ_____ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;
9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ, ОБЪЕКТ: **«Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) ТОО «Жаикмунай». Корректировка»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик: Даркеев Ж.Г.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

Технический надзор : Жангазиев Т. Ж.

фамилия, имя, отчество, подпись эксперта М.П.

Технический надзор: Башпаков Е.А.

фамилия, имя, отчество, подпись эксперта М.П.

Авторский надзор: Карсаков В. Н.

фамилия, имя, отчество, подпись эксперта М.П.

Авторский надзор: Соболев В. А.

фамилия, имя, отчество, подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

1. ТОО «ПАК», Кондопуло Н.И.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

2. АО "НГСК КазСтройСервис", Жанасов С.Ж.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

3. АО "УМФ Имсталькон", Резунов М. М.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

4. ТОО "Восход", Гурсаев М. Л.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

5. ТОО "Компания Unex Stroy", Епишев Ю. Н.

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

6. ТОО "Евростой", Нам О. В. _____

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

7. ТОО "ИнжТехСервис", Ефременко В. Г. _____

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

8. ТОО "СПФ Монтажспецстрой", Удербаева Р. П. _____

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

9. ТОО "Сырласу", Демидов А. В. _____

фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

ФИЛИАЛЫНЫҢ ЖЕР КАДАСТРЫ ЖӘНЕ ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК БОЙЫНША ЗЕЛЕНОВ АУДАНЫНЫҢ БӨЛІМІ

Өтініш № 002 185 936 539	Тіркеу ісі №
Кадастрлық № 08:118:955:038	Тіркелген күні 20.11.2019
	Тіркелген уақыты

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

Тіркеуші (маман)	Қолы
Қолы басшысы Альжанов	Қолы