Приложение 3
к приказу и.о. Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма

**Декларация о соответствии**

«28» 10 2019г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): Акционерное Общество «НГСК КазСтройСервис», город Алматы, улица Тимирязева, 28В, тел. 8 727 266 96 96.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Генерального директора АО «НГСК КазСтройСервис» - Жанасова Сабита Жангировича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «ПАК» ЗКО, г. Уральск, ул. Жаксыгулова д 1/1, тел. 8(7112) 53-79-33.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Генерального директора ТОО «ПАК» - Кондопуло Николая Ивановича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): АО «Имсталькон», 050057 г. Алматы, ул. Айманова, 140, нежилое помещение 58а, тел. 8 727 338 77 00.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Генерального директора АО «Имсталькон» - Резунова Михаила Михайловича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «Восход» ЗКО, район Байтерек, пос. Мичурино, ул. Заводская, 14/3, тел.8 (7112) 21-95-55.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Директора ТОО «Восход» - Гурсаева Мусы Лемовича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «Компания «UNEX STROY» РК., г. Алматы, 050052, мкр. Алмас, д. 207.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Генерального директора ТОО «Компания «UNEX STROY» - Епишева Юрия Николаевича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «Евростроий» г.Атырау, Южная промзона 71, Тел. 8 7122 30 42 76.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: Генерального директора ТОО «Евростроий» - Нам Олега Вячеславовича.
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «Инжтехсервис» Атырауская обл., Республика Казахстан, г.Атырау, ул.Канцева, д.7 офис 11.

(наименование организации, юридический адрес)

в лице: Директора Ефременко Владимира Григорьевича.

(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «СПФ Монтажспецстрой» Кызылординская область, г. Кызылорда, мкр.Саяхат ул. Айдосова д 48, тел. 8(7242) 21-42-302.

(наименование организации, юридический адрес)

в лице: генерального директора ТОО «СПФ Монтажспецстрой» - Удербаевой Раи Прмагамбетовны

(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

Подрядчик (генеральный подрядчик): Товарищество с Ограниченной Ответственностью Сырласу Бурлинский район, г. Аксай, кв. 22, дом 4, мкрн. 4 тел. 8 1133 929 35, доп. 201.

(наименование организации, юридический адрес)

в лице: директора ТОО «Сырласу» - Демидова Алексея Викторовича

(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту: «Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) ТОО «Жаикмунай». Корректировка», Чинаревское НГКМ. Район Байтерек. ЗКО.

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является:

ТОО «Жаикмунай», Даркеев Жомарт Габдулкаирович, генеральный директор

(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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:
   ООО «Эн ПетролЭнержи Таахxут СанайиВе Тиджарет Лимитед Ширкети»
   ТОО «Адал Профи»;
   ПАО «Сумское машиностроительная научно-производственное объединение»;
   ТОО «КИОС»;
   ТОО «Транс Азия Констракшн»;
   ТОО «BSL Engineering Services»;
   АО «Электромонтаж»;
   ТОО «Актив Гарант Строй»;
   ТОО «Спецстрой – Сервис»;
   ТОО «Кашаган Контроль»;
   ТОО «VB Белес»;
   ТОО «Карачаганак Монтаж Сервис»;
   ТОО «Фарт Ойл»;

ТОО «Батыс Сервис Плюс»;
ТОО «нВент Термал КЗ»;
ТОО «Эксклюзив Строй Астана»;
ТОО «Unitech (Унитех)»;
ТОО «Сисенбек Султан»;
ТОО «Жаиккурылыс»;
ТОО «AB Engineering»;
ТОО «ЖБК Строй».
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация):
АО «Научно-исследовательский проектный институт нефти и газа», проект № 53/43-11/6-00-00.
(наименование проектной организации, номер проекта)
Утвержден (а): ТОО "Жаикмунай" Приказ № 105 от 03. 10. 2019г.
(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 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 |
| Площадь территории | га | 19, 736 | - | 19, 736 | - |
| Площадь застройки | $м^2$ | 41050 | - | 41050 | - |
| Площадка покрытия | $м^2$ | 6840 | - | 6840 | - |
| УКПГ-3 | $м^2$ | 2,929 | - | 2,929 | - |
| Склад СУГ-3 | $м^2$ | 0,726 | - | 0,726 | - |
| Реконструкция УПН- 2 | $м^2$ | 0,45 | - | 0,45 | - |
| Объем подготовки газа | млрд.н $м^3$/год | 2,5 | - | 2,5 | - |
| Общая численность работающих | чел | 106 | - | 106 | - |

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 | - | - | - | - | - | - |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется 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+Bbicm. 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 – С-3200 А/В, С-3000 А/В, V-3210, V-3211, V-3212, F-3212 А/В;
Сепаратор отходящих газов стабилизации – V-3003, Р-3001 А/В, Р-3003 А/В;

Площадки охладителей вспомогательных систем;
Площадка охладителя отходящих газов стабилизации – А-3001;
Площадка охладителей газа компрессоров – А-3002 А/В, А-3003 А/В;
Площадка нагревателей масла – Н-3600 А/В/С, F-3601 А/В/С;
Площадка нагревателей газа регенерации – Н-3200;
Воздушные холодильники газа регенерации – А-3201;
Блоки дозирования метанола – М-3901, М-3902, М-3903;
Площадка системы горячего масла – F-3600, Модуль-9 (V-3600), Модуль-10 (Р-3600 А/В/С);
Площадка ресивера топливного газа и нагревателей топливного газа – V-3806, Е-3806;
Площадка дренажной емкости горячего масла – V-3601, Р-3601 А/В;
Площадка дренажной емкости пластовой воды и закрытой дренажной системы – V3800, Р-3800 А/В, Р-3804 А/В, V-3805, Р-3850 А/В;
Площадка пропановой холодильной установки – А-3800 D/E/F/G/H/J/K/L, V-3807 А, V-3804, V-3805, Е-3805, V-3802, Н-3805, Р-3805, F-3807;
Площадка охладителя товарного газа – А-3300 А/В/С/D/E/F;
Воздушные холодильники блока дебутанизации (трубная эстакада) – А-3500;
Воздушные холодильники блока депропанизации (трубная эстакада) – А-3400;
Воздушный холодильник конденсата (трубная эстакада) – А-3502;
Воздушные холодильники газа регенерации (трубная эстакада) – А-3200;
Площадка охладителя конденсата – А-3000;
Площадка буферных емкостей стабильного конденсата – V-3910 А/В;
Площадка насосов откачки стабильного конденсата – Р-3905 А/В/С;
Здание установки аминовой очистки – Е-3101 А/В, Е-3102, F-3100 А/В, F-3101 А/В, F-3102, F-3103 А/В, F-3104, Р-3100 А/В, Р-3101 А/В, Р-3103 А/В, Р-3104 А/В, Р-3105, Р-3106, Т-3100, Т-3101, Т-3102, ТК-3101, ТК-3102, V-3102, V-3103, V-3108, V-3104, V-3105, М-3000, V-3100 А/В;
Площадка конденсатора орошения колонны регенерации – А-3100;
Охладитель регенерированного амина (трубная эстакада) – А-3101;
Охладитель горячего масла (трубная эстакада) – А-3600;
Площадка сепаратора факельной системы амина – V-3106, Р-3106 А/В;
Площадка фильтров товарного газа – V-3303;
Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля – V-3811, F-3800, Р-3806 А/В/С;
Площадка теплообменника горячее масло-гликоль – Е-3804;
Площадка дренажной емкости гликоля – V-3812, Р-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 AIII (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 (А400) 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 (СО2) пожаротушения.*

Здание установки газового (СО2) 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)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия, но охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ: сентябрь 2013;
   окончание работ: октябрь 2019;
   при продолжительности строительства:
   - по норме или по проекту организации строительства, месяцев: 25;
   - фактически, месяцев: 73;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению: нет

(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

Генеральный подрядчик считает объект: «Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) ТОО «Жаикмунай». Корректировка».

(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 гарантийному сроку в соответствии, с законодательством Республики Казахстан.

**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 "Евростройй" 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. Н._____
   фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.

9. ТОО "Сырласу" Демидов А. В._____
   фамилия, имя, отчество, подпись руководителя М.П.