Приложение 1к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития РК
от 9 августа 2019 года № 632

Утвержден приказом Министра
по инвестициям и развитию РК
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

г. Атырау « 25 » декабря 2019г.

Заказчик *ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», 060001, Республика Казахстан, город Атырау, ул. З. Кабдолова 1,*

наименование организации - почтовый индекс, город, наименование улицы, здания

на основании:

Декларации о соответствии *от 11 декабря 2019г., заместителя директора Казахстанского филиала «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» - Ши Чжунчжоу, КНР, город Пекин, район Чаоянг, ул. Хуиксин Ист, №А6, руководителя проекта АО «НГСК «КазСтройСервис» - Колесников С.Д. РК, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Тимирязева 28 «В», руководителя ТОО «Нефтестройсервис ЛТД» - Оспанов Б.К., генерального директора ТОО «Атырауоблгаз» - Салихов А.К.*

дата декларации, наименование генподрядной организации фамилия, имя, отчество руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ *от 11 декабря 2019г., ТОО «ABE&K», Балапанов Б.А. KZ79VJE00019630, KZ36VJE00019531, KZ09VJE00019532 от 16.08.2016г. Джалмагамбетова Р.Т. KZ43VJE00042200 от 06.11.2018г., KZ87VJE00040147 от 07.08.2018г., Мунбаев М.С. KZ59VJE00027847 от 20.06.2017г., KZ60VJE00024725 от 04.04.2017г., Айдаргалиев С.М. KZ38VJE00033172 от 11.12.2017г., KZ11VJE00033173 от 12.12.2017г., KZ47VJE00030779 от 26.09.2017г., Абдрахимов С.М. KZ59VJE00039099 от 25.06.2018г., KZ66VJE00024908 от 11.04.2017г., Баймырза А.А. KZ35VJE00043995 от 22.01.2011г., KZ24VJE00042542 от 20.11.2018г., KZ78VJE00043025 от 11.12.2018г.,*
ТОО «Интертек Интернэшинал Казахстан», Султанов А.К. №KZ69VJE00030577 от 19.09.2017г., KZ42VJE00030578 от 19.09.2017г. Токсанбай Б.Т. №KZ37VJE00030571 от 19.09.2017г., Карагаев К.Ж. №KZ55VJE00015115 от 26.01.2016г., Алатаев А.Б. №KZ64VJE00030570 от 20.09.2017г., Табылдиева Г.К. №KZ29VJE00044004 от 22.01.2019г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту *от 11 декабря 2019г., ТОО «ИК «КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС», Гарипов Ж.Ф. №KZ22VJE00027640 от 13.06.2017г., №KZ38VJE00027643 от 13.06.2017г., Есеналиев А.Д. №KZ92VJE00013770 от 29.10.2015г., №KZ66VJE00012589 от 14.08.2015г., Есеналиев Д.З. №KZ25VJE00027877 от 29.10.2013г., №KZ14VJE00027881 от 29.10.2013г.*

дата заключения, наименование организации, ф.и.о экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта:

Комплекс глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ

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

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: *город Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1; город Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1/3; город Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1/7; город Атырау, район санитарно-защитной зоны ТОО «АНПЗ»; город Атырау, район санитарно-защитной зоны ТОО «АНПЗ»; город Атырау, район следственного изолятора; город Атырау, район ТОО «АНПЗ».*

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от « 05 » мая 2011 года

№ *604 постановления акимата города Атырау;*

наименование органа вынесшего решение либо решения о реконструкции

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий *№563 от 23.09.2013г., №KZ15REA00057635 от 13.05.2017г. Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области»*

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)

- стадия «Проект» - ОАО «Омскнефтехимпроект» 319908-(1122-09)-000;
- стадия «Рабочая документация» - «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» SEG/LPEC: 826111; ТОО KSS/EPS1477-11 по объектам АО «НГСК «КазСтройСервис»; ТОО «ИК «КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС» №19.016.02;
- стадия «Корректировка технико-экономического обоснования» - ТОО «ИК «КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС» №15.042.04;
- стадия «Проект» «Корректировка проектно-сметной документаций» - ТОО «ИК» «КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС» №15.042.05;
- Сводная смета на подготовку (освоение) территории строительства и ввод в эксплуатацию.

наименование проектной организации, номер проекта утвержденным(ой)

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»:
- по стадии «Проект» приказ №589п от 13.11.2012г. на основании заключений РГП «Госэкспертиза» №01-565/11 от 23.12.2011г и №01-216/12 от 23.05.2012г.

- по корректировке «Технико-экономического обоснования»: приказ №24-п от 05.05.2017г на основании заключения РГП «Госэкспертиза» №01-0142/17 от 31.03.2017г.;
- по корректировке ПСД стадия «Проект»: приказ №78-п от 08.02.2019г. на основании заключения РГП «Госэкспертиза» №01-0038/19 от 25.01.2019г.
- по СД «Сводная смета на подготовку территории строительства и ввод в эксплуатацию» приказ №274п от 03.05.2019г. на основании заключений РГП «Госэкспертиза» №01-0124/19 от 12.04.2019г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *сентябрь 2013г.*
месяц, год
окончание работ *декабрь 2019г.*
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *79,5*
фактически, месяц: *75*

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	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
Объем переработки нефти	*тыс. т/год*	*5000*	*5000*	*5000*	*5000*
Товарная продукция, соответствующая требованиям качества К-4 и К-5:					
– бензин «Премиум-95»		*835*	*835*	*835*	*835*
– бензин «Регуляр-92»		*691*	*691*	*691*	*691*
– дизельное топливо		*1538*	*1538*	*1538*	*1538*
– керосин		*219*	*219*	*219*	*219*
– мазут товарный		*166*	*166*	*166*	*166*
– прокаленный кокс		*87*	*87*	*87*	*87*
– сжиженный углеводородный газ		*205*	*205*	*205*	*205*
– сера		*20*	*20*	*20*	*20*
– бензол		*132*	*132*	*132*	*132*
– параксилол		*497*	*497*	*497*	*497*

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

-

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Строительство Комплекса глубокой переработки нефти реализован на Атырауском НПЗ – предприятии, представляющим собой сформированный промышленный объект нефтеперерабатывающей промышленности с развитой системой инженерных сооружений, коммуникаций, внутриплощадочных автомобильных и железных дорог.

Площадка предприятия завода имеет форму неправильного прямоугольника, общая площадь в пределах ограждения составляет 239,5862га. Объекты КГПН размещены на территории и за территорией предприятия и расположена на юго-восточной окраине города в промышленной зоне. С северо-восточной стороны граничит с территориями химического завода и Атырауской ТЭЦ. В северо-западной стороне за автомагистралью, проходящей вдоль территории завода, находятся производственные и административные здания. На расстоянии 2,2 км от ограждения предприятия на реке Урал расположен водозабор НПЗ. С северо-западной стороны завода, в радиусе 1 км, расположен поселок «Мирный». В юго-западной стороне, на расстоянии 700м от ограждения предприятия, находятся садоводческие участки вдоль берегов протока «Перетаска».

Вдоль ограждения Атырауского НПЗ с южной и юго-восточной сторон приходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ и канал орошения, не имеющие гидравлической связи с рекой Урал. На юге-востоке находится площадка ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа», обеспечивающая прием, хранение и отгрузку потребителям сжиженных углеводородных газов (СУГ).

Основная цель реализации проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ состоит в модернизации производственных мощностей завода, что позволит предприятию осуществлять переработку остаточных тяжелых нефтепродуктов с последующим получением высококачественных моторных топлив, соответствующих требованиям Технического Регламента Таможенного Союза (экологический класс К-4, К-5). А также повышение общей глубины переработки нефти и увеличение производства автомобильного бензина и реактивного топлива.

Конфигурация КГПН сложная и уникальная, она состоит:

- *3201 – Каталитический крекинг "R2R" Секция 0100, 0150, 0200, 0250 (Открытая компрессорная с ТП, ТП 65, Здание озонаторов, Компрессорная, Этажерка №1-10, Эстакада №1-6);*
- *3202 – Обессеривание СУГ "Sulfrex" Секция 0500 (Этажерка №1-2, Эстакада №1);*
- *3203 – Олигомеризация бутенов "Oligomerisation" Секция 0600, 1600, 2600 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-9, Эстакада №1-4)*
- *3204 – Гидроочистка нафты "Naphtha HT" Секция 1000 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1÷4, Эстакада №1-3);*
- *3205 – Гидроочистка газойля "Prime D" Секция 2000 (Компрессорная с ТП, Этажерка №1-4, Эстакада №1,3,4)*
- *3206 – Селективное гидрирование нафты каталитического крекинга «Prime G» Секция 0700 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-4, Эстакада №1-5);*
- *3207 – Этерификация легкой нафты каталитического крекинга «TAME» Секция 0800 (Этажерка №1-5, Эстакада №1-3;*

- *3208 – Гидрирование бензола "Benfree" Секция 1100 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1, Эстакада №1);*
- *3209 – Комбинированная установка производства серы (Производственное здание PB1(Зона гранулирования и упаковки сера в мешки, Производственное здание PB2 (Зона операторной и подстанции, Этажерка для оборудования TS1(Зона оборудования УПС), Этажерка для оборудования TS2 (Зона оборудования ДЭА и колонны кислой воды), Этажерка для оборудования TS3 (Зона регенерации ДЭА и колонны кислой воды), Этажерка для оборудования TS4 (Зона подготовки хвостового газа), Этажерка для оборудования TS6 (Зона оборудования грануляции серы), Трубная эстакада PR1 (Зона оборудования УПС), Трубная эстакада PR2 (Зона дренажа ДЭО), Трубная эстакада PR3 (Зона оборудования УПС), Трубная эстакада PR4 (Зона оборудования грануляции серы), Этажерка IR);*
- *3210 – Газофракционирование насыщенных газов "SGP" Секция 3000 (ТП-67, Этажерка №1-2, Эстакада №1);*
- *3211 – Изомеризация легких бензиновых фракций "Parisom TM" Секция 1300 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-3, Эстакада №1)*
- *3212 – Секция производства и очистки водорода Секция 1400 (Компрессорная, ТП-69, Этажерка №1-3, Эстакада №1-3);*
- *3214 – Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации (Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации. За кадастровым номером 04-066-040-379, Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации. За кадастровым номером 04-066-042-7513);*
- *3215 – Парк товарный бензина №3 (Парк товарный бензина №3, Резервуары Т-5302 А/В);*
- *3216 – Парк товарный бензина №4 (Парк товарный бензина №4, Резервуары для приема, хранения отгрузки товарного бензина Премиум-95 – 2шт 10000м3);*
- *3217 – Парк дизельного топливо 2х10000 (Парк дизельного топлива, резервуары для приема, хранения отгрузки дизельного топлива-2шт 10000м3);*
- *3218 – Сырьевой парк секции 0700 «Prime G» (Резервуары Т-5501 А/В/С – для хранения бензина и тяжелой нафты стальные, вертикальные, цилиндрические объемом 6000м3);*
- *3219 – Узел фильтрации керосина;*
- *3220 – Эстакада слива метанола (Эстакада-навес)*
- *3221 – Узел перекачки метанола (Здание ТП, Открытая насосная);*
- *3222 – Парк метанола (Парк резервуаров-6шт);*
- *3223 – Парк некондиции поликеросина и бензина (Резервуары Т-7201и Т-7202- для хранения поликеросина и бензина. Резервуары парка стальные, вертикальные, цилиндрические объемом 1000м3; 3000м3);*
- *3224/1 – Реагентное хозяйство. Узел слива реагентов (Узел слива реагентов);*
- *3224/2 – Реагентное хозяйство. Парк реагентов (Насосная перекачки щелочного раствора, Парк резервуаров щелочного раствора (кладовая для щелочного раствора, Узел заполнения барабана (склад), Эстакада);*
- *3226 – Установка по производству азота (интегрированный объект);*
- *3227 – Эстакада налива светлых нефтепродуктов (Эстакада налива, Насосная пожаротушения, Трансформаторная подстанция с аппаратной, Резервуары пожарного запаса воды (2шт.), Парк резервуар для абсорбента (ограждающая стенка + резервуар V=100м3), Караульные помещения, Узел перекачки, Установка рекупирации паров углеводородов, Путь ж/д №201 длиной 762,5м, Путь ж/д №202 длиной 762,5м);*
- *3228 – Эстакада слива МТБЭ (Навес насоса)*
- *3229 – Факельная система кислых газов (Факельный ствол и факельная башня);*
- *3231 – Склад гранулированной серы;*
- *3232 – Склад катализаторов;*
- *1034 – Парк дизельного топлива 2х4900 (Резервуары – для приема, хранения отгрузки дизельного топлива);*
- *1013 – Единая операторная (интегрированный объект/дооборудование);*
- *1018 – ЦРП и ТП (интегрированный объект) (Здание ЗРУ 6кВ с реакторными камерами);*
- *1020 – Установка химводоочистки (интегрированный объект) (насосная, Резервуарный парк (2 ж/б резервуара);*

- *590/1 – ЦЗЛ (дооборудование);*
- *12224/126 – Парк вакуумного газойля и мазута (дооборудование);*
- *2220 – Парк компонентов бензина №1 (Резервуары Т-6201 А/В, объемом 2000 м3, Резервуары Т-6203 А/В, вертикальные, цилиндрические, объемом 1000 м3(2шт.), Резервуары Т-6202 А/В, вертикальные цилиндрические, объемом 2000 м3(4шт.))*
- *2221/1 – Парк компонентов бензина №2 (Резервуары стальной, цилиндрический Т-6301 А/В, оъемом 1000 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6302 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6303 А/В, объемом 400 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6304 А/В, объемом 400м3;*
- *2221/2 – Парк компонентов бензина №3 (Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6101 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6102 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6103 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6104 А/В, объемом 1000 м3*
- *2222 – АССБ с насосной (Этажерка, Одноэтажное здания с размерами 24,0х18,0м);*
- *2223 – Факельная установка (дооборудование);*
- *3301 – АБК;*
- *3401 – Сети электроснабжения высокого и низкого напряжения;*
- *3402 – Производственное здание с ТП-70;*
- *3403 – Конденсатная станция;*
- *3404 – Трансформаторная подстанция ТП – 84 (Производственное здание с ТП-70);*
- *3501 – Сети связи, сигнализации и телевидения;*
- *3502 – Информационные линии связи АСУТП;*
- *3503 – Автодороги внутризаводские;*
- *3504 – Автодороги внеплощадочные;*
- *3505 – Пути железнодорожные внутризаводские-второй пусковой этап (Ж/д пути)*
- *3601 – Сети водоснабжения и канализации (пожарный резервуар);*
- *3602 – Блок оборотного водоснабжения №1 (насосные 1 и 2 системы, производственное здание);*
- *3603 – Блок оборотного водоснабжения №2 (Насосная с градирней, Производственное здание);*
- *3604 – Насосная станция пенотушения №1 (Резервуары. (2шт.), насосная пенотушения);*
- *3605 – Насосная станция пенотушения №2 (Резервуары-2шт);*
- *3606 – Насосная пожаротушения существующего водоблока №2 (Здание насосной станции одноэтажное, прямоугольное, Электрощитовая, Венткамера, Ж/б резервуары-2шт;*
- *3701 – Вертикальная планировка, благоустройство и озеленение;*

В состав объектов общезаводского хозяйства входят резервуарные парки приема, хранения и отгрузки сырья и товарной продукции, объекты, предназначенные для подачи энергоресурсов, межцеховые эстакады, а также различное вспомогательное производство для устойчивой и надежной работы проекта и предприятия в целом.

Новые установки незначительно уменьшит общее количество получаемых нефтепродуктов, но позволяет увеличить глубину переработки до показателя 78% и получить дополнительные объемы бензина и керосина, соответствующих спецификациям Технического Регламента Таможенного Союза при сохранении номинальной мощности завода, а также обеспечить 100% загрузку сырьем Комплекса производства ароматических углеводородов. С вводом КГПН увеличиться выход бензинов АИ-92, АИ-95, АИ-98, керосина, дизельного топлива и других светлых нефтепродуктов, с резким сокращением выпуска низкооктановых бензинов, мазута и вакуумного газойля. Краткие технические характеристики по титулам/объектам в приложении №2

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 *403 720 988, 968* тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ *114 672 332, 948* тысяч тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря *289 048 656,020* тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию

555 646 505,087 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ *190 169 029,260* тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *293 011 682,385* 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: ***Комплекс глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ***
в том числе:

- *3201 – Каталитический крекинг "R2R" Секция 0100, 0150, 0200, 0250 (Открытая компрессорная с ТП, ТП 65, Здание озонаторов, Компрессорная, Этажерка №1-10, Эстакада №1-6);*
- *3202 – Обессеривание СУГ "Sulfrex" Секция 0500 (Этажерка №1-2, Эстакада №1);*
- *3203 – Олигомеризация бутенов "Oligomerisation" Секция 0600, 1600, 2600 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-9, Эстакада №1-4)*
- *3204 – Гидроочистка нафты "Naphtha HT" Секция 1000 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1÷4, Эстакада №1-3);*
- *3205 – Гидроочистка газойля "Prime D" Секция 2000 (Компрессорная с ТП, Этажерка №1-4, Эстакада №1,3,4)*
- *3206 – Селективное гидрирование нафты каталитического крекинга «Prime G» Секция 0700 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-4, Эстакада №1-5);*
- *3207 – Этерификация легкой нафты каталитического крекинга «TAME» Секция 0800 (Этажерка №1-5, Эстакада №1-3;*
- *3208 – Гидрирование бензола "Benfree" Секция 1100 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1, Эстакада №1);*
- *3209 – Комбинированная установка производства серы (Производственное здание PB1(Зона гранулирования и упаковки сера в мешки, Производственное здание PB2 (Зона операторной и подстанции, Этажерка для оборудования TS1(Зона оборудования УПС), Этажерка для оборудования TS2 (Зона оборудования ДЭА и колонны кислой воды), Этажерка для оборудования TS3 (Зона регенерации ДЭА и колонны кислой воды), Этажерка для оборудования TS4 (Зона подготовки хвостового газа), Этажерка для оборудования TS6 (Зона оборудования грануляции серы), Трубная эстакада PR1 (Зона*

оборудования УПС), Трубная эстакада PR2 (Зона дренажа ДЭО), Трубная эстакада PR3 (Зона оборудования УПС), Трубная эстакада PR4 (Зона оборудования грануляции серы), Этажерка IR);

- *3210 – Газофракционирование насыщенных газов "SGP" Секция 3000 (ТП-67, Этажерка №1-2, Эстакада №1);*
- *3211 – Изомеризация легких бензиновых фракций "Parisom TM" Секция 1300 (Открытая компрессорная с ТП, Этажерка №1-3, Эстакада №1-2)*
- *3212 – Секция производства и очистки водорода Секция 1400 (Компрессорная, ТП-69, Этажерка №1-3, Эстакада №1-3)*
- *3214 – Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации (Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации. За кадастровым номером 04-066-040-379, Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации. За кадастровым номером 04-066-042-7513);*
- *3215 – Парк товарный бензина №3 (Парк товарный бензина №3, Резервуары Т-3501,Т-5302 А/В);*
- *3216 – Парк товарный бензина №4 (Парк товарный бензина №4, Резервуары для приема, хранения отгрузки товарного бензина Премиум-95 – 2шт 10000м3);*
- *3217 – Парк дизельного топливо 2х10000 (Парк дизельного топлива, резервуары для приема, хранения отгрузки дизельного топлива-2шт 10000м3);*
- *3218 – Сырьевой парк секции 0700 «Prime G» (Резервуары Т-5501 А/В/С – для хранения бензина и тяжелой нафты стальные, вертикальные, цилиндрические объемом 6000м3);*
- *3219 – Узел фильтрации керосина;*
- *3220 – Эстакада слива метанола (Эстакада-навес)*
- *3221 – Узел перекачки метанола (Здание ТП, Открытая насосная);*
- *3222 – Парк метанола (Парк резервуаров-6шт, узел перекачки-2шт;*
- *3223 – Парк некондиции поликеросина и бензина (Резервуары Т-7201и Т-7202- для хранения поликеросина и бензина. Резервуары парка стальные, вертикальные, цилиндрические объемом 1000м3; 3000м3);*
- *3224/1 – Реагентное хозяйство. Узел слива реагентов (Узел слива реагентов);*
- *3224/2 – Реагентное хозяйство. Парк реагентов (Насосная перекачки щелочного раствора, Парк резервуаров щелочного раствора (кладовая для щелочного раствора, Узел заполнения барабана (склад), Эстакада);*
- *3226 – Установка по производству азота (интегрированный объект);*
- *3227 – Эстакада налива светлых нефтепродуктов (Эстакада налива, Насосная пожаротушения, Трансформаторная подстанция с аппаратной, Резервуары пожарного запаса воды (2шт.), Парк резервуар для абсорбента (ограждающая стенка + резервуар V=100м3), Караульные помещения, Узел перекачки, Установка рекупирации паров углеводородов, Путь ж/д №201 длиной 762,5м, Путь ж/д №202 длиной 762,5м);*
- *3228 – Эстакада слива МТБЭ (Навес, насосная, эстакада слива, кабельная эстакада)*
- *3229 – Факельная система кислых газов (Факельный ствол и факельная башня);*
- *3231 – Склад гранулированной серы;*
- *3232 – Склад катализаторов;*
- *1034 – Парк дизельного топлива 2х4900 (Резервуары – для приема, хранения отгрузки дизельного топлива-2шт);*
- *1013 – Единая операторная (интегрированный объект/дооборудование);*
- *1018 – ЦРП и ТП (интегрированный объект) (Здание ЗРУ 6кВ с реакторными камерами);*
- *1020 – Установка химводоочистки (интегрированный объект) (насосная, Резервуарный парк (2 ж/б резервуара, камера шламоуплатнения, Регулирующий бассейн шлама.*
- *Уравнительный бассейн шлама.*
- *590/1 – ЦЗЛ (дооборудование);*
- *12224/126 – Парк вакуумного газойля и мазута (дооборудование);*

- *2220 – Парк компонентов бензина №1 (Резервуары Т-6201 А/В, объемом 2000 м3, Резервуары Т-6203 А/В-2шт, вертикальные, цилиндрические, объемом 1000 м3(2шт.), Резервуары Т-6202 А/В, вертикальные цилиндрические, объемом 2000 м3(2шт.))*
- *2221/1 – Парк компонентов бензина №2 (Резервуары стальной, цилиндрический Т-6301 А/В, оъемом 1000 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6302 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6303 А/В, объемом 400 м3, Резервуары стальной, цилиндрический Т-6304 А/В, объемом 400м3;*
- *2221/2 – Парк компонентов бензина №3 (Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6101 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6102 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6103 А/В, объемом 1000 м3, Резервуары стальные, вертикальные, цилиндрическиеТ-6104 А/В, объемом 1000 м3*
- *2222 – АССБ с насосной (Этажерка, Одноэтажное здания с размерами 24,0х18,0м);*
- *2223 – Факельная установка (дооборудование);*
- *3301 – АБК;*
- *3401 – Сети электроснабжения высокого и низкого напряжения;*
- *3402 – Производственное здание с ТП-70;*
- *3403 – Конденсатная станция (производственное здание, этажерка);*
- *3404 – Трансформаторная подстанция ТП – 84 (Производственное здание с ТП-70);*
- *3501 – Сети связи, сигнализации и телевидения;*
- *3502 – Информационные линии связи АСУТП;*
- *3503 – Автодороги внутризаводские;*
- *3504 – Автодороги внеплощадочные;*
- *3505 – Пути железнодорожные внутризаводские-второй пусковой этап (Ж/д пути)*
- *3601 – Сети водоснабжения и канализации (пожарный резервуар);*
- *3602 – Блок оборотного водоснабжения №1 (насосные 1 и 2 системы с градирней, производственное здание);*
- *3603 – Блок оборотного водоснабжения №2 (Насосная с градирней,*
- *Производственное здание);*
- *3604 – Насосная станция пенотушения №1 (Резервуары. (2шт.), насосная пенотушения);*
- *3605 – Насосная станция пенотушения №2 (Резервуары-2шт, насосная пенотушения)*
- *3606 – Насосная пожаротушения существующего водоблока №2 (Здание насосной станции одноэтажное, прямоугольное, Электрощитовая, Венткамера, Ж/б резервуары-2шт*
- *3701 – Вертикальная планировка, благоустройство и озеленение*

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик

Сулейменов Е.Б.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя *М.П.*

Утегалиев М.К.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя *М.П.*

Шошанбасов А.Т.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя *М.П.*

Технический надзор **Балапанов Б.А.**

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

Технический надзор **Султанов А.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор **Суйеуов А.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Генеральный подрядчик **Ши Чжунчжоу**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Член Консорциума **Колесников С.Д.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Подрядчик **Оспанов Б.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Подрядчик **Салихов А.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

«ЖМТ» АЖ ЕНГІЗІЛДІ

Орындаушы _____

(Т.А.Ж., қолы)

Күні 20 19 ж. «25» 12

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188224833 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:039:460 | Тіркелген уақыты 17:37

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

пр. Зейнолла Кайдолов ст-е 1

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188227004 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:040:379 | Тіркелген уақыты 17:55

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

Атырау қаласы [illegible] орн. алаңы эталонда

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188227277 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:039:388 | Тіркелген уақыты 17:57

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

о.з. Пилз, ст-е 5

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188227909 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:039:344 | Тіркелген уақыты 18:03

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

район сидственного [illegible]

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188228143 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:041:753 | Тіркелген уақыты 18:05

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

Атырау қаласы [illegible] ауданы [illegible] алаңдағы [illegible] эталонда [illegible]

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

ҚОҒАМЫНЫҢ АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ | 3

Өтініш № 002188226074 | Тіркеу ісі № _____

Тіркелген күні 26.12.19

Кадастрлық № 04:066:039:457 | Тіркелген уақыты 17:47

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:

пр. Зейнолла Кайдолов ст-е 117

Тіркеуші (маман) Ахмедов К.Х.

Бөлім басшысы Орсенбай А.С.

Прошнуровано
Пронумеровано 40 листов
Подпись