Утвержден
приказом Министра
По инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

«02» 10 2018 г.

Акт приемки объекта в эксплуатацию

Заказчик АО «КазТрансОйл», Кульсаринское НУ г. Кульсары Промзона,
В лице Досбаева Б. А. – начальник Кульсаринского НУ АО "КазТраснОйл";
ф,и,о (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:
1) Декларации о соответствии
ТОО Алматинское пуско – наладочное управление АООТ Трест Средазэнергомонтаж, в лице директора Тигай А. Р., 050004, г. Алматы, пр. Абылай – хана 28 «А»
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, ф,и,о, (при наличии) руководителя, юридический адрес
2) Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «27» 09 2018 года АО «КазТрансОйл». Шайхимов Елтай Гилажевич, KZ 15VJE00001576 от 16.09.2014 г.; KZ42VJE00001575 от 16.09.2014 г.; KZ82VJE00031022 от 03.10.2017 г.
дата заключения, наименование организации, ф,и,о (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов
3) Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «28» 09 2018 года Филиал НТЦ АО «КазТрансОйл» г. Актау Ряховская Светлана Ивановна
дата заключения, наименование организации, ф,и,о (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов
произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: "СПН – Опорная. Реконструкция технологического коллектора входа – выхода Ду. – 500мм. пункта подогрева нефти Кульсаринского НУ АО "КазТрансОйл"
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)
по адресу: СПН "Опорная" Мангистауская область, Бейнеуский район, п.Боранкул.
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:
а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю №0034524 (кадастровый номер 13-196-004-001) зарегистрированный за №1928 от 22.02.2005 г., выданный Мангистауским отделением земельного кадастра Мангистауского филиала РГП «НПЦзем»;
(наименование органа вынесшего решение)

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года

№_____;
(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий "Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области", талон от 12.06.2017 г.
(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации) АО «КазТрансОйл» Филиал НТЦ г. Актау РП № 47.3801.16.112
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденным(ой) Приказом_ЗФ_АО_КазТрансОйл_№253_от_29.04.2016г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июнь 2017 года;
месяц, год
окончание работ август 2018 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3 месяц;
фактически, месяц: 15 ;

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):

Показатель	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
Площадь застройки	$м^2$	1460,0	1460,0	1460,0	1460,0
	м	—	—	—	—

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

Технологический коллектор:

Замена технологического коллектора диаметром 530мм. существующих печей подогрева нефти с заменой запорной арматуры ПТБ – 10. Привод электроприводных шаровых кранов – фирмы «AUMA». Монтаж площадки аварийно – сбросного резервуара с насосным агрегатом и линия откачки д. 108мм. с емкости обратно в технологический коллектор. Также предусмотрены линии аварийного сброса д. 159мм. с электроприводными шаровыми кранами трубопроводов входа – выхода печей подогрева в подземный резервуар объемом 50 м3. Для электрохимической защиты участка и разделения его от ЭХЗ магистрального нефтепровода д. 1020мм. на коллекторе д. 530мм.

предусмотрены электроизолирующие вставки. На границе «воздух – земля» технологических трубопроводов предусмотрены электроизолирующие фланцы. Трубы д. 530мм. и д. 325мм. предусмотрены в заводской изоляции. Электроприводы запорной арматуры фирмы AUMA с интеллектуальным блоком управления AUMATIC во взрывозащищенном исполнении. На трубопроводах входа – выхода печей подогрева установлена арматура д. 300мм. Ру 6.3 МПа. На технологическом коллекторе предусмотрены устройства для отбора давления, температуры, а также пробоотборник на выходе станции. Снятие показаний производится в установленном сооружении (блок – контейнере) – колодце над трубопроводами. В колодце согласно задания на проектирование установлены датчики затопления, на случай аварийного разлития продукта, при заполнении верхнего аварийного уровня подается сигнал на закрытие задвижки с магистрального нефтепровода на выходе со станции, датчик загазованности на метан из-за наличия открытого выхода нефти (пробоотборник), датчик ИКУФ.

Внутриплощадочные проезды и благоустройство:

Внутриплощадочные проезды к объектам СПН, используемые для постоянного проезда, стоянки и возможности выполнения маневров предусмотрены с покрытием из щебеночно песчано-гравийной смеси. Дорожная одежда принята конструктивно из асфальтобетона, из – за малой интенсивности движения автомобилей. Элементами благоустройства являются пешеходные дорожки. Пешеходное движение осуществляется по пешеходным дорожкам из тротуарных плит на подготовке из ПГС. Для комфорта и безопасной работы обслуживающего персонала предусмотрены площадки обслуживания, Конструкция площадок состоит из бетона. Прокладка подземных коммуникаций и работы по подготовке территории

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

проводились до устройства пешеходных дорожек.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
6. Инженерные сети площадки СПН – «Опорная» запроектированы с учетом взаимного размещения в плане и продольном профиле, с соблюдением правил безопасности и эксплуатации сетей, санитарных и противопожарных норм. Прокладка технологических трубопроводов предусмотрена подземно в траншеях, исходя из условия оптимального подключения в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Прокладка проектируемых электрических и контрольных кабелей предусмотрена по существующим кабельным эстакадам с учетом взаимного размещения их с технологическими сооружениями, с соблюдением правил безопасности и эксплуатации сетей, санитарных и противопожарных норм.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего 75 231 000 тенге,
в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 24275 000 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 50 626 000 тенге;
прочих затрат 330 000 тенге.
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
217 971 701,07 с НДС тенге,
в том числе строительно-монтажных работ 64 900 293,36 тенге.
оборудования, инструмента и инвентаря 143 904 051,83 тенге.
прочих затрат 5075 660 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: «СПН – Опорная. Реконструкция технологического коллектора входа – выхода Ду – 500мм.пункта подогрева нефти.» Кульсаринского НУ АО "КазТрансОйл"

принять в эксплуатацию

Заказчик
Досбаев Б.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор
Шайхимов Е.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор
Ряховская С.И.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Тигай А.Р.
фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя М.П.

Утвержден
Постановлением Правительства
Республики Казахстан
От 02 ноября 2011 года №1277

Акт приемочной комиссии

г. Кульсары «02» 10 2018г.
(местонахождение объекта)

Приемочная комиссия, назначенная начальником Кульсаринского НУ АО «КазТрансОйл», Досбаевым Багланом Айкожаевичем
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика, назначивших приемочную комиссию)

приказом № 372 от «23» августа 2018 года в составе:

Председатель комиссии- ответственный представитель заказчика (инвестора, застройщика):

Досбаев Б. – начальник Кульсаринского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Члены комиссии представителей КНУ:

Дюсенов А. - главный инженер Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Мурынов Ж. – заместитель начальника СЭМТ Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Жаржанов С. - инженер пожарной безопасности отдела ПБ , ОТ и ОС Кульсаринского НУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Бекболатов А.- начальник СКС и КР Кульсаринского нефтепроводного управления
(фамилия, имя, отчество, должность)

Шайхимов Е. – инженер СКС и КР Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Тулеу К. – главный энергетик – начальник СГЭ Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Дуйсеғали Б. – главный механик – начальник СГМ Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Матешев Ж. –ведущий инженер службы АСУТП Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кульчигаев Н. – инженер по связи Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Таскинбаев А. – начачальник юридической службы Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кулжанов М. – главный бухгалтер Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кенжегалиев С. - специалист по защите собственности Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Умбетов А. - начальник СИС Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Баетова Б. К. - инженер программист СИС Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Алиев Т. - начальник «ЛПДС Кульсары» Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

Байтуганов А. – старший инженер «СПН – Опорная» Кульсаринского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)

(фамилия, имя, отчество, должность)

(фамилия, имя, отчество, должность)

от подрядчика:
Пяк И .- заместитель директора ТОО «АПНУ трест САЭМ»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Маковецкий А. – начальник участка ТОО «АПНУ трест САЭМ»
(фамилия, имя, отчество, должность)

от технического надзора:
Шайхимов Е -. инженер СКС и КР КНУ. Руководствуясь правилами приемки рабочей комиссий законченных капитальным ремонтом
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком:ТОО «АПНУ трест САЭМ»»

Предъявлен к приемке в эксплуатацию законченный реконструкцией: **«СПН – Опорная. Реконструкция технологического коллектора входа – выхода Ду – 500мм. пункта подогрева нефти»**
(наименование объекта)

2.Строительство произведено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от «22 » 02. 2005года
№1928 комитет по управлению земельными ресурсами Бейнеуского района
(наименование органа вынесшего решение)
Разрешение на производство строительно-монтажных работ от «10» января 2018 года №KZ12REA00082327 Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно –строительного контроля Мангистауской области»
(наименование органа выдавшего решение)
3.Строительство осуществлялось подрядчиком,
ТОО «АПНУ трест САЭМ» выполнившим строительно-монтажные работы
(наименование организаций)

4.Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана Филиал НТЦ,ПСБ АО«КазТрансОйл» г. Актау
(наименование проектных организаций)

5.Строительство осуществлялось по проекту филиал НТЦ, ПСБ АО «КазТрансОйл» г. Актау
(наименование проектных организаций)

6.Проектная (проектно-сметная) документация утверждена: Филиал НТЦ , ПСБ АО«КазТрансОйл»
(наименование организаций утвердивщей проектно-сметную документацию на объект в целом)
«27» апреля 2016 года приказ №253

7.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июль 2017 года
(месяц и год)
окончание работ август 2018 года
(месяц и год)
при продолжительности строительства, месяцев: 14
по норме или по проекту организации строительства: 3
фактически: 14
8.Рабочей комиссии представлена следующая документация:
полный пакет исполнительной документации

(перечень документов или номер приложения к акту)

9.Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площадки, протяжности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т.д	Ед.изм.	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 участка	КВ. М	13724.0		13724.0	
ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТАЮЩИХ	ЧЕЛ.	13		13	
КОЭФФИЦЕНТ ЗАСТРОЙКИ	%	10.6		10.6	

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

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ: ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОЛЛЕКТОР

Замена технологического коллектора диаметром 530мм существующих печей подогрева нефти ПТБ – 10 с заменой запорной арматуры. Привод электроприводных шаровых кранов – фирмы «AUMA». Монтаж площадки аварийно – сбросного резервуара с насосным агрегатом и линия откачки с емкости обратно в технологический коллектор. Также предусмотрены линии аварийного сброса с трубопроводов входа – выхода печей подогрева в подземный резервуар объемом 50м3. Для электрохимической защиты участка и разделения его от ЭХЗ магистрального нефтепровода д.1020мм. на коллекторе д. 530мм. предусмотрены электроизолирующие вставки. На границе «воздух – земля» на технологических трубопроводах предусмотрены электроизолирующие фланцы. Трубы д. 530 и д. 325 предусмотрены в заводской изоляции. Электроприводы запорной арматуры фирмы AUMA с интеллектуальным блоком управления «AUMATIC» во взрывозащищенном исполнении.

Категория производства по взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности площадки обвязки печей подогрева – А , класс помещения и наружных установок – В – 1г .

На трубопроводах входа – выхода печей подогрева установлена арматура Ду300, Ру 6.3 МПа, по 2 на каждый трубопровод , одна из них дублирующая , с ручным приводом. Шаровые краны на сбросных линиях трубопроводов д. 159 входа – выхода ППН электроприводные, также фирмы «AUMA». Аварийный сброс с печей по закрытой системе происходит в емкость объемом 50 м3 .

На технологическом коллекторе (вход – выход) печей подогрева предусмотрены устройства для отбора давления, температуры, а также пробоотборник на выходе станции. Снятие показаний производится в установленном сооружении – колодце над трубопроводами.

В колодце, согласно заданию на проектирование, установлены датчики затопления, на случай аварийного разлития продукта, при заполнении верхнего аварийного уровня подается сигнал на закрытие задвижки с магистрального нефтепровода на выходе на станцию, датчик загазованности на метан из – за наличия открытого выхода нефти (пробоотборник), датчик ИК/УФ.

ПЛОЩАДКА ЕМКОСТИ АВАРИЙНОГО СБРОСА НЕФТИ .

Площадка дренажной емкости состоит из :

- подземной горизонтальной емкости объемом 50 м3 РГС – 50 ;
- высоконапорного насосного агрегата НВН – 50/400;
- запорной арматуры.

Емкость предназначена для аварийного сброса с печей подогрева на входе – выходе из них. В

целях экологической безопасности емкость предусмотрена с двойной стенкой и с системой подогрева , согласно заданию. Подогрев производится передвижной паровой установкой (ППУА). На трубопроводе аварийной сбросной линии у резервуара в колодце предусмотрен шаровой кран Ду – 150. Опорожнение резервуара предусмотрено высоконапорным насосным агрегатом НВН 50/400. аварийный слив – передвижным агрегатом. Для сбора конденсата предусмотрен колодец из ж/б колец типовой серии.

Подземная горизонтальная емкость аварийного сброса РГС – 50 м3.

- номинальный объем - 50 м3.
- высота горловины - 1600 мм.
- внутренний диаметр - 2800 мм.
- глубина погружения насосного агрегата – 3500 мм.
- масса - 4000 кг
- уровень ответственности емкости – 2 , степень огнестойкости – 3а.

На емкость установлен насосный агрегат НВН 50/400, который откачивает продукт через обратный клапан и кран шаровой в трубопровод входной линии станции печей подогрева. Для предотвращения передачи высокого давления в напорный трубопровод емкости и обеспечения безопасной эксплуатации коллектора печей, возле врезки предусмотрен обратный клапан Ду 100

НАСОСНЫЙ АГРЕГАТ НВН 50/400

- производительность 50 м3/ч.
- напор – 400 м.
- электродвигатель – взрывозащищенный , мощность 110 кВт, число оборотов 1450 об/мин.
- длина погружной части – 3500 мм.
- масса - 1750 кг.

Дренажная емкость имеет датчики уровня продукта, которые передают информацию в операторную. При откачке нефти насосом из емкости в приемный коллектор трубопровода и достижении минимального уровня продукта в емкости насосный агрегат автоматически отключается.

ВНУТРИПЛОЩАДОЧНЫЕ ПРОЕЗДЫ И ПЛОЩАДКИ

Внутриплощадочные проезды к объектам площадки СПН, используемые для постоянного проезда , стоянки и возможности выполнения маневров предусмотрены с покрытием из щебеночно – песчано – гравийной смеси. Дорожная одежда принята конструктивно, из за малой интенсивности движения автомобилей.

БЛАГОУСТРОЙСТВО

Элементами благоустройства являются пешеходные дорожки.

Пешеходное движение осуществляется по пешеходным дорожкам, шириной 1.0 м. из тротуарных плит на подготовке из ПГС. Для комфорта и безопасной работы обслуживающего персонала предусмотрены площадки обслуживания. Конструкция площадок состоит из бетона. Прокладка подземных коммуникаций и работы по подготовке территории проводились до устройства пешеходных дорожек.

ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ

Инженерные сети площадки СПН – «Опорная» запроектированы с учетом взаимного размещения в плане и продольном профиле, с соблюдением правил безопасности и эксплуатации сетей, санитарных и противопожарных норм.

Прокладка технологических трубопроводов предусмотрена подземно в траншеях, исходя из условия оптимального подключения зданий и сооружений при их минимальной протяжённости, в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Прокладка проектируемых электрических и контрольных кабелей предусмотрена по существующим кабельным эстакадам с учетом взаимного размещения их с технологическими сооружениями, с соблюдением правил безопасности и эксплуатации сетей, санитарных и противопожарных норм.

11.Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень актов приведен в приложении _____ к настоящему акту в количестве:

по проекту ___121___ единиц;
Фактически __121____ единиц;

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом

Выполнены

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ____ к акту.
13.Внешние наружные коммуникации обеспечивают нормальную эксплуатацию, сооружения.

14.Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего 75231,000 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 24275,0 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 50626,0. тысяч тенге;

Решение приемочной комиссий

Предъявленный к приемке объект:
«СПН – Опорная . Реконструкция технологического коллектора входа – выхода Ду – 500мм. пункта подогрева нефти»
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Досбаев Б.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Члены комиссии от Заказчика:
Дюсенов А.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Мурынов Ж.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Жаржанов С.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Бекболатов А.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Шайхимов Е.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Тулеу К.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Дүйсеғали Б.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Матешев Ж.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Кульчигаев Н.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Таскинбаев А.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)
Кулжанов М.
(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Құжаттар үшін
КЕҢСЕ
КАНЦЕЛЯРИЯ
Для документов

Кенжегалиев С.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Умбетов А.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Баетова Б. в дек. отпуске

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Алиев Т.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Байтуганов А.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

от Подрядчика:

Пяк И.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

Маковецкий А.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)

от технического надзора:

Шайхимов Е.

(фамилия, имя, отчество, подпись, даты)