Приложение 4
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121
Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«22» августа 2016 г.

Заказчик **АО КазТрансОйл», Восточный филиал, г. Павлодар, ул. Луговая, 16, Первый заместитель директора - главный инженер Абдиров Темирхан Кайырбекович**

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

на основании:

Декларации о соответствии **«22» августа 2016г., ТОО «Акниет-БН», директор – Битибаев Нурлан Маратович, г. Алматы, ул. Макатаева, 117**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **«22» августа 2016г., ТОО «Инженерное бюро «NURTAU», Турсынбаева Зауре Дюсембековна – генеральный директор.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **«22» августа 2016г., филиал "НТЦ" АО КазТрансОйл», №3/14-01.1, Шалабаев Куатбек Саламатович - ГИП**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке с 1001,9км.по 1187,5км. МН «ТОН-2» Ø720мм.», 1 очередь. Участок с 1144,5км, по 1187,5км.**

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

по адресу **Северо-Казахстанская область, район Магжана Жумабаева,**

(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 от **«23» февраля 2016г. №33 постановление акимата района М.Жумабаева СКО «О предоставлении права ограниченного пользования земельными участками (публичный сервитут) сроком до 31 декабря 2018 года АО «КазТрансОйл»;**

(наименование органа вынесшего решение)

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от _____;

(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **Талон №92 от 18.05.2016 года от ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования СКО»;**

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации):

ИП «Капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке с 1001,9 км, по 1187,5 км. МН «ТОН-2» Ø720мм.», 1 очередь. Участок с 1144,5 км, по 1187,5км.

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й) **приказом ВФ АО «КазТрансОйл» № 71 от 12.02.2015г.**

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2015г.**;

месяц, год

окончание работ **август 2016г.**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **11**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **13**;

фактически, месяц: **8**;

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, роизводительность и т.д	**Ед. измер-я**	**По проекту**		**Фактически**	
		Общая (с учетом ранее принятых)	**В т.ч. пускового комплекса или очереди**	**Общая (с четом ранее принятых)**	**В т.ч. пускового комплекса или очереди**
Мощность в т.ч.:					
Протяженность	км	43	43		
Проектное давление	кгс/см2	55	55		
Номинальный диаметр рубопровода	мм	700	700		
Производительность	млн.тон в год	18	18		

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: нефтепровод выполнен из сварных прямошовных труб тип 3 по ГОСТ 20295-85, диаметром 720 мм., толщина стенки трубы для участков III категории 10 мм, для II категории – 12 мм, для I категории (ННБ) -14 мм. Трубы приняты из стали марки 17Г1С-У соответствующие классу прочности К-52. Заводское наружное антикоррозийное покрытие труб принято трехслойным из экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-003-00186654-2008, повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены в основном упругим изгибом. Расчетный минимальный радиус упругого изгиба – 800 м. При невозможности использования упругого изгиба применяются отводы холодного гнутья с радиусом изгиба 35 м. заводского изготовления по ГОСТ 24950-85 и в особо стесненных условиях, связанных с пересечением подземных коммуникаций, применены отводы горячего гнутья заводского изготовления с радиусом изгиба 5 диаметров по ТУ 102-488.1-05. Отводы имеют полимерную изоляцию для защиты от почвенной коррозии. В точках подключения проектируемого участка нефтепровода к существующей ТОН-2, предусмотрена установка электроизолирующих вставок «Nuova Giungas» с внешними электроразрядниками ЗАО «Хакель Рос» и КИП. Электроснабжение электрооборудования объектов первой очереди строительства выполнено по временной схеме от существующей ВЛ-6 кВ. Контрольно-измерительные пункты, для подключения к существующей системе ЭХЗ, установлены по временной схеме согласно дефектной ведомости. Переходы через автодороги районного и областного значений выполнены безтраншейным методом (прокол). Пересечения с полевыми грунтовыми дорогами осуществлены открытым способом. Нефтепровод под дорогами проложен в защитном стальном футляре диаметром 1020 мм, с толщиной стенки 12 мм.

Установлен крановый узел №11 на 1172,4 км. В качестве линейной запорной арматуры приняты краны шаровые DN 700, PN 6,3 Мпа – 1 шт; 8,0 Мпа – 2 шт подземной безколодезной установки с заводским двухслойным защитным покрытием из полиуретана. Управление кранами и задвижками предусматривается дистанционным с помощью взрывозащищенного электропривода AUMA с интеллектуальным блоком управления Aumatic. Вокруг каждого линейного крана предусмотрено продуваемое ограждение из металлических сетчатых панелей на стойках из металлических труб, фундаменты под молниеприемник размерами по подошве 3,3х3,3м и высотой 2,4м, из бетона кл. В15, армированного арматурными сетками. До и после каждого кранового узла установлены колодцы КИП из металлических со съемными крышками под замок прокатных профилей с обшивкой листовой сталью, размером в плане 1.9х1.9 м. В каждом колодце КИП установлен вантуз с краном шаровым DN150, PN 6,3 Мпа.

Площадка линейного узла запорной арматуры площадью 0,035га состоит из:

- шарового крана Ду700 Ру63;
- площадки обслуживания;
- узла отбора давления в колодцах КИП - ТМ1 и ТМ2, установленных соответственно до и после шарового крана;
- пункта контроля и управления;
- ограждения узла запорной арматуры;
- защитного обвалования;

Выполнены строительно-монтажные работы по площадке КППСОД на 1187,3км площадью в пределах ограждения территории 0,221 га., площадью застройки 197 м2., КППСОД из двух спаренных камер пуска приема средств очистки и диагностики, обвязанных между собой технологическими трубопроводами. Монтаж двух камер пуска-приема средств очистки и диагностики состоящих из комплектов следующих сборочных единиц: камера; кран консольный ручной; устройство тяговое. Монтаж дренажной емкости ЕП 16.0-2000-1300 вместимостью 16 м3 с полупогружным насосом типа НВ. Монтаж КТП 40/6 кВ, опор ВЛ – 3 шт. и защитного заземления электрооборудования. Монтаж колодцев КИП с линией отбора давления – 2 шт. Изготовление фундаментов анкерных (ФАм1, ФАм2) – 2 шт., размерами 8,5х3,0м.

Выполнено благоустройство территории площадки с устройством тротуаров, внутриплощадочной автомобильной дороги из ж/б плит. Отсыпка щебнем по ГОСТ 8267-93, территории площадки в пределах ограждения свободной от застройки и тротуаров, автодорожных покрытий, установка контейнеров под ТБО – 2 шт.

По периметру площадки выполнено защитное земляное обвалование и смонтировано ограждения из металлических сетчатых панелей (тип ПМ30.20 по серии 3.017-3) по металлическим столбам со спиральными колюче-режущими заграждениями "Концертина" по верху ограждения, на металлических кронштейнах.

Выполнена подъездная автодорога к КППСОД на 1187км, протяженностью 313 м с устройством покрытия из ж/б плит, монолитного ж/бетона на вираже и асфальтобетона на полосе разгона и торможения при примыкании к автотрассе М51.

(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 – проектом не предусмотрены;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего _____тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ_____ тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

8. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию

_____тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

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

РЕШИЛ: **«Капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке с 1001,9 км, по 1187,5км. МН «ТОН-2» Ø720мм.», 1 очередь. 4 участок (с 1144,5 км, по 1187,5км.)**

наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Заказчик:

АО «КазТрансОйл» Восточный филиал
Первый заместитель директора
- главный инженер **Т. Абдиров**

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

Технический надзор:

ТОО «Инженерное бюро «Nurtau»
Генеральный директор **З.Турсынбаева**

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

Авторский надзор:

Филиал «НТЦ» АО «КазТрансОйл»
Главный инженер проекта **К. Шалабаев**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Акниет – БН»
Директор **Н. Битибаев**

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