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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"05" 07 2019 года

Заказчик: **АО «КазТрансОйл»,010000, г.Астана,район Есиль, проспект Туран, здание 20, нежилое помещение 12 в лице И.о. начальника Актюбинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» Тұрақбай Өтеген Тұрақбайұлы**

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 **от 28.06.2019 года ТОО «Art Price», директор Карибжанова Арайлым Ахметовны, адрес:050000 г.Алматы, Алмалинский р-н, ул.Райымбека, дом251Г**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от 28.06.2019 года Актюбинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» в лице ведущего инженера службы СКСи КР Кутумова Алтынбека Дархановича, аттестат эксперта №KZ22VJE00011150 от «12» мая 2015г.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от 28.06.2019 года Филиал НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г. Актау в лице главного инженера проекта Ряховская Светлана Ивановна.**

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: **Изменение точек подключения вдольтрассовой ВЛ-6кВ на участке 80-178км магистрального нефтепровода "Кенкияк-Орск" Актюбинского нефтепроводного управления АО "КазТрансОйл»**

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

по адресу: **Актюбинская область, Темирский и Алгинский районы**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от "__" _____ 20__ года № _____;

наименование органа вынесшего решение либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

от "___"_____20___года № _____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **"Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области" №KZ76REA00112312 от 01.11.2018г**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3)проекта (проектно-сметной документации) **Филиал НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г. Актау проект 47.4615.055.17**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного (й)

Актюбинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» приказом №320 от « 30» октября 2018г;

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2018 год**;

месяц, год

окончание работ **июнь 2019 год**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1**;

фактически, месяц: **9**;

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	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
ВЛ-6 кВ (СИП, 178 км МН К-О)	км	0,63	-	0,63	-
Кабельная линия 6 кВ (в 2-нитки, 80 км МН К-О)	км	0,14	-	0,14	-
Ограждение КТПН на 80 км МН К-О)	м	40	-	40	-
Ограждение КТПН на 122 км МН К-О)	м	40	-	40	-
Ограждение КТПН на 178 км МН К-О)	м	40	-	40	-
КТПН-25-40 кВА без силового трансформатора (122 км МН К-О)	шт	2	-	2	-
Трансформатор силовой ТМ-40/6 (10)/0,4 (122 км МН К-О)	шт	2	-	2	-
Конденсаторная установка УКРМ 10 кВ в БМЗ	шт	1	-	1	-
Трансформатор сухой 250/10/6 кВ в БМЗ (178 км МН К-О)	шт	1	-	1	-
Трансформатор сухой 250/10/6 кВ в БМЗ (80 км МН К-О)	шт	1	-	1	-
Реклоузер вакуумный 10 кВ (178 км, 80 км МН К-О)	шт	2	-	2	-

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

по участку "Бестамак":

- строительство участка ВЛ-6 кВ;
- установка УКРМ 10 кВ в блочно- модульном здании;
- установка блочно-модульного здания с сухим трансформатором 250 кВА;
- установка реклоузера с креплением на траверсе;
- установка разъединителя РЛК;
- установка фундамента под БМЗ 250кВА и КМРФ;
- организация единого ограждения КМРФ и БМЗ 250 кВА;
- установка опоры с траверсами и изоляторами;
- монтаж провода СИП;
- монтаж заземляющего устройства.

по участку “80км”

- монтаж кабельной линии 6 кВ через ж/д АО “КТЖ”;
- установка блочно-модульного здания с сухим трансформатором 250 кВА;
- установка реклоузера с креплением на траверсе;
- установка разъединителя РЛК;
- установка фундамента под БМЗ 250кВа;
- ограждения БМЗ 250кВА;
- установка опоры с траверсами и изоляторами;
- монтаж провода СИП;
- монтаж заземляющего устройства.

по участку “НПС-6”:

- установка КТПН-40-6/0,4кВ;
- запитывание ЩСУ-4 (камера пуска ОУ) от КТПН;
- установка разъединителя РЛК;
- установка фундамента под КТПН;
- ограждения КТПН;
- установка опоры с траверсами и изоляторами;
- монтаж провода СИП;
- монтаж заземляющего устройства.

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 (проектно-сметной документации): всего **110 600,0 тысяч тенге с НДС**, в том числе строительно-монтажных работ **29 162,0 тысяч тенге**, оборудования, инструмента и инвентаря **57 421,0 тысяч тенге**; прочие затраты **24 017,0 тысяч тенге**;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **92 377,891 тысяч тенге без НДС**, в том числе стоимость строительно-монтажных работ **26 218,636 тысяч тенге**; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **50 943,563 тысяч тенге**; прочие затраты **15 215,692 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: ***Изменение точек подключения вдоль трассовой ВЛ-6кВ на участке 80-178км магистрального нефтепровода "Кенкияк-Орск" Актюбинского нефтепроводного управления АО "КазТрансОйл»*** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

АО «КазТрансОйл»
И.о. начальника Актюбинского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
Тұрақбай Ө.Т.

ФИО (при наличии) | подпись руководителя | место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:

Ведущий инженер СКС и КР
Актюбинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
Кутумов А.Д.

ФИО (при наличии) | подпись эксперта | (М.П.)

Авторский надзор:

Главный инженер проекта
Филиала НТЦ АО «КазТрансОйл»
ПСБ г. Актау
Ряховская С.И.

ФИО (при наличии) | подпись эксперта | (М.П.)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО «Art Price»
Карибжанова А.А.

ФИО (при наличии) | подпись руководителя | (М.П.)