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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» 12 2017 г.

Заказчик АО «КазТрансОйл» 010000, Республика Казахстан, г. Астана.проспект Кабанбай батыра, 19, блок «Б»

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 Товарищество с ограниченной ответственностью «Электросервис», директор Резниченко Сергей Алексеевича, 040000, Республика Казахстан, г. Талдыкорган, Алматинская область, ул. Ярославского, дом 9 А

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл». Жубаналиева Акылбая Кошеновича КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г. КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ главный инженер проекта Ряховская С.И.

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 ВЛ-6 кВ « НПС им. Т.Касымова-Дюкер на участке 0-4км н/п НПС им. Т.Касымова –НПС663км-АНПЗ с отпайками L-8км.»
вид строительства: капитальный ремонт

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

по адресу Республика Казахстан. Атырауская область, Махамбетский район

(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 «16» февраля 2016 года №5989, Махамбетское районное отделение Атырауский филиал РГП (НПЦЗК).

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 ГУ «УГАСК Атырауской области», от 30 мая 2017 года

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) ПСБ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 47.380116110

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й)) ЗФ АО «КазТрансОйл» приказом №474 от « 22 » августа 2016г

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь 2017 г

месяц, год

окончание работ декабрь 2017 г

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 4 месяца;

фактически 6 месяцев;

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 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
УКЗВ	Шт	1		1	
КТП	комп	1		1	
ячейка	комп	1		1	

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

не предусмотрено

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Демонтаж существующей ВЛ 6кВ со всем оборудованием.

Демонтаж кабелей

Демонтаж УКЗВ

Демонтаж КТП

Демонтаж ограждения и фундаментов УКЗВ

Демонтаж фундаментов КТП

Проектируемая ВЛ 6кВ принята на железобетонных опорах на базе предварительно напряженных вибрированных стоек типа СВ110-5 со штыревыми изоляторами. В качестве токопровода применен самонесущий изолированный защищенный провод, с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава и оболочкой из сшитого светостабилизированного полиэтилена сеч. 1х70мм.

Заземление опор выполнено с помощью верхнего и нижнего заземляющих проводников.

- установка двух ячеек одностороннего обслуживания 6кВ, 630А с вакуумным выключателем DC 220V;

- замена существующего устройства катодной защиты (УКЗВ).

УКЗВ установлена на фундаментные блоки ФБС, ограждение УКЗВ сетчатое с калиткой со стальными трубчатыми столбиками. По верху панелей ограждения установлено дополнительное ограждение из спирального барьера безопасности Егоза. Фундамнты под стойки ограждения выполнено из монолитного бетона. Покрытие площадок в пределах ограждения из щебня фракции 40-60мм толщиной 100мм.

- замена существующего КТП-160кВа установлена на фундаментных блоках в сеществующем ограждении.

- Заземляющее устройство КТП и УКЗВ состоит из горизонтальных и вертикальных проводников (сталь полосовая 40х30мм, круг д 16мм L=5м.) проложенных на отм.-07м.

- перевод питания от яч.29 ЗРУ-6кВ НПС им.Касымова кабелем Л1-В на КТП УХО;

- перевод питания от яч.30 ЗРУ-6кВ НПС им.Касымова кабелем Л2-В на ВЛ-6кВ Дюкер-Аккистау;

В качестве силовых кабелей применены медные кабеля из сшитого полиэтилена, способ прокладки по существующим кабельным конструкциям НПС им. Т Касымова с подводом к опорам в земле. При выходе с земли кабеля защищены трубой на высоту + 2,0м.

Крепление провода ЛЭП на промежуточных опорах выполнено на штыревых изоляторах, на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с полимерными изоляторами. Для защиты изоляции электрооборудования ВЛ от грозовых перенапряжений установлены длинноволновые разрядники на проектируемых опорах.

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	114,571	млн. тенге,
в том числе:		
стоимость строительно-монтажных работ	77,2	млн. тенге
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	18,759	млн. тенге,
прочие	18,612	млн. тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию, без НДС:

Всего	96 371,32	тысяч тенге,
в том числе:		
стоимость строительно-монтажных работ	72 338,68	тысяч тенге,
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря	17 971,68	тысяч тенге,
прочие	6 060,97	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:

принять в эксплуатацию

«Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ « НПС им. Т.Касымова-Дюкер на участке 0-4км н/п НПС им. Т.Касымова –НПС663км-АНПЗ с отпайками L-8км.»

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Қонарбай Бағытжан Қайроллаулы.

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

Технический надзор

Жубаналиев Акылбай Кошенович

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

Авторский надзор

Ряховская Светлана Ивановна

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Резниченко Сергей Алексеевич

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

Приложение 3
к акту приемки объекта в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта
«Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им. Т. Касымова-Дюкер
на участке 0-4 км. н/п НПС им. Т.Касымова-НПС-663км-НПЗ» с отпайками L=8км»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 6 кВ	км	8
2	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	1.845
3	Площадь опор	$м^2$	142
4	Опоры:		
	Железобетонные	шт	142
5	Провода:		
	Алюминиевые	км	8
6	Кабели:		
	1) марки ПвБШв 1х240 Напряжением 6кВ	км	0,075
	2) марки ПвБШв 3х70 Напряжением 6кВ	км	0,88
	3) марки ВВГ 3х2,5 Напряжение 6кВ	км	0,10
	4) марки ПвБВ 3х35 Напряжением 6кВ	км	0,90
7	Оборудование:		
	Муфты концевые POLT 12D/3x0-H1-L12A	шт	4
	Муфты концевые POLT 12D/1xI-L12B	шт	6
	Контуры заземления	шт	142
	Устройства грозозащиты	шт	42
	Разъединитель трехполюсной РЛК-СЭЩ-2-II-10/400 УХЛ1. с приводом ПР-СЭЩ-01	Компл.	7
	Устройство распределительное катодной защиты УКЗВ	Компл.	1
	Комплектная трансформаторная подстанция 160кВа, 6/0,4кВ . Разъединитль на металлоконструкции КТП	Компл.	1
	Ячейка одностороннего обслуживания 6кВ, 630А с вакуумным выключателем	шт	2

Заказчик _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.
Авторский надзор Ряховская Светлана Ивановна _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма

Декларация о соответствии

«26» 12 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Товарищество с ограниченной ответственностью «Электросервис», 040000, Республика Казахстан, г.Талдыкорган, ул.Ярославского, 9А

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Резниченко Сергея Алексеевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: Капитальный ремонт ВЛ – 6кВ « НПС им. Т Касымова – Дюкер на участке 0-4км н/п НПС им.Т.Касымова – НПС663км.-АНПЗ с отпайками L-8км.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является АО «КазТрансОйл», первый заместитель Генерального директора Пирогова Алексея Георгиевича.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) 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:

Нет

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

ПСБ Западный филиал АО «КазТрансОйл», шифр 47.380116110.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) Западным филиалом Акционерное общество «КазТрансОйл» приказом № 474 от «22» августа 2016 г.

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 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
Воздушная линия электропередачи 6кВ					
ВЛ 6кВ	Км.	8	8	8	8
Промежуточная опора П20-3Н	компл.	120	120	120	120
Анкерная опора А20-3Н	компл.	9	9	9	9
Угловая анкерная опора УА20-3Н	компл.	2	3	3	3
Ответвительная анкерная опора ОА20-3Н	компл.	3	3	3	3
Переходная анкерная опора ПАКмБ10-15	компл.	1	1	1	1
Переходная угловая анкерная опора ПУАмБ10-17	компл.	1	1	1	1
Угловая промежуточная опора УП20-3Н	компл.	6	6	6	6
Плита П3-и	шт	156	156	156	156
Ригель Р-1Ж	шт	2	2	2	2
Провод самонесущий изолированный с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава, оболочка из сшитого светастабилизированного полиэтилена сеч.3- 1х70мм^2 СИП-3х70.	км.	8	8	8	8
Кабель силовой с медными жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой из ПВХ, напряжение 6кВ, сеч 1х240мм^2 ПвП	м	75	75	75	75
Кабель силовой с медными жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированный, с наружной установкой из ПВХ, напряжение 6кВ, сеч.3х70мм^2 ПвВБбШв	м.	880	880	880	880

Кабель силовой с медными жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированный, с наружной установкой из ПВХ, напряжение 6кВ, сеч.3х35мм^2 ПвВБбШв	м.	880	880	880	880
Кабель силовой с медными жилами, с изоляцией из ПВХ пластика, с наружной оболочкой из ПВХ, напряжение 6кВ, сеч 3х2,5мм^2 ВВГ	м.	100	100	100	100
Муфта кабельная концевая термоусаживающая, 10кВ, 1х240мм, внутренняя	шт.	6	6	6	6
Муфта кабельная концевая термоусаживающая, 10кВ, 3х35-70мм, наружная	шт.	4	4	4	4
Комплект переносного заземления для ВЛЗ-10кВ с оперативной штангой	шт.	3	3	3	3
Комплектная трансформаторная подстанция 160кВа, 6/0,4кВ Разъединитель РЛК на металлоконструкции КТП	компл.	1	1	1	1
Устройство распределительное катодной защиты высоковольтное с автоматическим регулированием защитного потенциала, с номинальным напряжением питающей сети 6кВ, с блоками катодной защиты	компл.	1	1	1	1
Разъединитель трехполюсной с полимерной изоляцией, с приводом ПР-СЭЩ-01 Тяга 5ГК234.420-03 (L=4630мм)-2шт.	компл.	7	7	7	7
Ячейка одностороннего обслуживания 6кВ, 630А с вакуумным выключателем, DC 220V с микропроцессорным устройством	шт	2	2	2	2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Демонтаж существующей ВЛ 6кВ со всем оборудованием.

Демонтаж кабелей

Демонтаж УКЗВ

Демонтаж КТП

Демонтаж ограждения и фундаментов УКЗВ

Демонтаж фундаментов КТП

Проектируемая ВЛ 6кВ принята на железобетонных опорах на базе предварительно напряженных вибрированных стоек типа СВ110-5 со штыревыми изоляторами. В качестве токопровода применен самонесущий изолированный защищенный провод, с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава и оболочкой из сшитого светостабилизированного полиэтилена сеч. 1х70мм.

Заземление опор выполнено с помощью верхнего и нижнего заземляющих проводников.

- установка двух ячеек одностороннего обслуживания 6кВ, 630А с вакуумным выключателем DC 220V;

- замена существующего устройства катодной защиты (УКЗВ).

УКЗВ установлена на фундаментные блоки ФБС, ограждение УКЗВ сетчатое с калиткой со стальными трубчатыми столбиками. По верху панелей ограждения установлено дополнительное ограждение из спирального барьера безопасности Егоза. Фундамнты под стойки ограждения выполнено из монолитного бетона. Покрытие площадок в пределах ограждения из щебня фракции 40-60мм толщиной 100мм.

- замена существующего КТП-160кВа установлена на фундаментных блоках в сешествующем ограждении.

- Заземляющее устройство КТП и УКЗВ состоит из горизонтальных и вертикальных проводников (сталь полосовая 40х30мм, круг д 16мм L=5м.) проложенных на отм.-07м.

- перевод питания от яч.29 ЗРУ-6кВ НПС им.Касымова кабелем Л1-В на КТП УХО;

- перевод питания от яч.30 ЗРУ-6кВ НПС им.Касымова кабелем Л2-В на ВЛ-6кВ Дюкер-Аккистау;

В качестве силовых кабелей применены медные кабеля из сшитого полиэтилена, способ прокладки по существующим кабельным конструкциям НПС им. Т Касымова с подводом к опорам в земле. При выходе с земли кабеля защищены трубой на высоту + 2,0м.

Крепление провода ЛЭП на промежуточных опорах выполнено на штыревых изоляторах, на опорах анкерного типа с применением натяжных изолирующих подвесок с полимерными изоляторами. Для защиты изоляции электрооборудования ВЛ от грозовых перенапряжений установлены длинноволновые разрядники на проектируемых опорах.

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 по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ _____июнь 2017 г_____
месяц, год

окончание работ _____декабрь 2017г._____
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства ___4___ месяца;

фактически ___6___ месяцев;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им.Т Касымова-Дюкер на участке 0-4км н/п НПС им.Касымова – НПС 663км – АНПЗ» с отпайкой L=8км.

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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Директор ТОО «Электросервис» Резниченко Сергей Алексеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«26» декабря 2017г.

~~Авторский надзор Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл»~~

Заместитель директора по производству Тургумбаев Нурлан Олжабекович

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице *Главного инженера проекта ПСБ г. Актау Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл» Ряховской Светланы Ивановны* (№ аттестатов и дата получения)

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании приказа № 51/О от 06.12.2017г.

№ договора и дата

по объекту: *«Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им.Т.Касымова-Дюкер на участке 0-4км.н/п НПС им. Т.Касымова- НПС663км-АНПЗ» с отпайками L=8км»*

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является – АО «КазТрансОйл»

Первый заместитель Генерального директора

Пирогов Алексей Георгиевич

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Электросервис»

МКЛ № 001454 от 03.10.2000г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора г-на Резниченко С. А.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *июнь 2017 года*;

месяц, год

окончание работ *декабрь 2017 года*;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства *4 (четыре)* месяца;

фактически *6 (шесть)* месяц;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) *Проектно-сметное бюро ЗФ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 47.380116110*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) *ЗФ АО «КазТрансОйл» приказ № 474 от 22.08.2016г.*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация *Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл» Заместитель директора по производству Тургумбаев Нурлан Олжабекович*

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

М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору *Главный инженер проекта ПСБ г. Актау Филиал «НТЦ АО «КазТрансОйл» Ряховская Светлана Ивановна*

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

М.П.

Приложение 1
к приказу Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 сәуірдегі 2017 года № 235

Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«26» декабря 2017 г.

Технический надзор Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл», Г.Атырау, Уральское шоссе 5км.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)
в лице Жубаналиева Акылбая Кошеновича КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г.
КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения)
действующего на основании приказа №457 от 16.11.2017г. АНУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
(№ договора и дата)
по объекту: «Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им.Т.Касымова - Дюкер» на участке 0-4км н/п «НПС им.Т.Касымова – НПС 663км – АНПЗ» с отпайками L = 8км»
(наименование и местонахождение объекта)
заказчиком которого является – АО «КазТрансОйл», первый заместитель Генерального директора Пирогов Алексей Георгиевич.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Электросервис»
МКЛ № 001454 от 03.10.2000г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице директора г-на Резниченко С. А.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
б) субподрядными организациями - нет
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
В лице _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июнь 2017г;
(месяц, год)
окончание работ декабрь 2017г;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 4 месяца;
фактически 7 месяца;
3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
Всего 114,571 млн.тенге, в том числе строительно-монтажных работ 77,2 млн.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 18,759 млн.тенге, прочие 18.612 млн. тенге ;
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию_____тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;
5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) Проектно Сметное Бюро ЗФ АО «КазТрансОйл» шифр 47.380116110
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) приказом ЗФ АО «КазТрансОйл» №474 от 22 августа 2016г.
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация - Атырауское нефтепроводное управление ЗФ АО «КазТрансОйл»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

эксперт(ы) по техническому надзору

Жубаналиев Акылбай Кошенович КДС ЖКХ № 06719 от 18.02.2017г.

КДС ЖКХ № 06720 от 18.02.2017г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов,

подпись _____

дата _____

М.П.

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года№1277

Акт приемочной комиссии

г. Атырау «26» 12 2017г.

Приемочная комиссия, назначенная директором Западного филиала АО «КазТрансОйл», Арыновым Сабитом Абильдаевичем
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика, назначивших приемочную комиссию)

приказом от « 03 » ноября 2017г № 591 в составе:

Председателя комиссии- ответственный представитель заказчика (инвестора, застройщика)
Конарбай Б.К. начальник ОЭН Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Члены комиссии:
от Заказчика Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»:
Рзиев С.А. – начальник Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Игалиев М.К. – главный инженер Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Сэрсенбай А. К. – начальник отдела капитального строительства и капитального ремонта Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Алекулов С.М. – начальник отдела главного энергетика Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Кабулов А.Т. – начальник УПБ и ОТ Западного Филиала Акционерного общества «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)
Джангиров А.Н. – начальник СЭМТ Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Богосьян А.А. – ведущий инженер СКС и КР Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Загипаров Ж.Ж. – начальник службы главного энергетика Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Муратов А.М. – начальник службы АСУТП Атырауского нефтепроводного управления;
(фамилия, имя, отчество, должность)
Калханбаев Д. К. – ведущий инженер службы главного механика Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

Хамзин М. – инженер по связи Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

Те А.А. – начальник отдела ОПБ и ОТ Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

Харесова К.Б.–начальник службы экологии Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

Галдин Д.А. – начальник службы метрологии Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

Бухаров Н.Т. - начальник ЮС Атырауского нефтепроводного управления;

(фамилия, имя, отчество, должность)

от Подрядчика ТОО «Электросервис»:

Орумбаев М.Ч. – заместитель директора ТОО «Электросервис»;

от авторского надзора:

(фамилия, имя, отчество, должность)

от Проектного института:

Ряховская С.И. – главный инженер проекта филиала НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау;

(фамилия, имя, отчество, должность)

от технического надзора:

Жубаналиев А.К. – инженер СКСиКР АНУ (технический надзор).

(фамилия, имя, отчество, должность)

Руководствуясь правилами приемки законченных капитальным ремонтом объектов:

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком: ТОО «Электросервис».

Предъявлен к приемке в эксплуатацию законченный капитальным ремонтом объект: **«Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им.Т. Касымова-Дюкер» на участке 0-4км по н/п «НПС им.Т.Касымова - НПС 663км – АНПЗ» с отпайками L=8км»**

(наименование объекта)

2.Строительство произведено на основании решения (постановления, распоряжения) о представлении соответствующего права на землю от «18» октября 2016 года № 221

(наименование органа, вынесшего решение)

Разрешение на производство строительно-монтажных работ от «30» мая 2017 года № KZ56REA00057673 департамент ГАСК и лицензирования по Атырауской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3.Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком, ТОО ТОО «Электросервис» выполнившим следующие виды работ:

(наименование организаций)

Демонтажные работы: Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор для ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами,

L=11м-113 опор; Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор с одним подкосом ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами-24 опоры; Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор с двумя подкосами ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами – 1 опора; Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор для ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами, L=16м-1 опора; Демонтаж линейного электрооборудования разъеденителей РЛНД с приводом-8шт; Демонтаж провода АС50/в 3 провода/ в в населенной местности с помощью механизмов-8км; Демонтаж кабеля 10 кВ, проложенного по эстакадам-150м; Демонтаж комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН-1подстанция; Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор для ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами, L=11м-4 опоры; Демонтаж существующих одностоечных железобетонных опор с одним подкосом ВЛ-10 кВ в комплекте с траверсами и изоляторами-2 опоры; Демонтаж провода АС50/в 3 провода/ в в населенной местности с помощью механизмов-0,3333км; Демонтаж УКЗВ-1шт; Демонтаж стоек ограждения железобетонных -8шт; Демонтаж панелей ограждения-0,488тн; Демонтаж бетонной плиты-0,528м3; Демонтаж кабеля (анодный и дренажный), проложенного в траншее-70м; Перевозка материалов, расстояние перевозки 8 км, класс груза 1-202,5тн; Перевозка мусора автомобилями-самосвалами,расстояние перевозки 10км-0,8861тн;

Линия электропередач воздушная: Монтаж комплектной трансформаторной подстанции -1 подстанция; Монтаж устройства катодной защиты УКЗВ-1шт; Стоимость КТП-СЭЩ-К 160/10/0,4кВ-1шт; Стоимость устройства катодной защиты УКЗВ-1-6/0,23-10-С1-У1-А-1шт; Установка линейного электрооборудования разъединителя с помощью механизмов-7шт; Привод с одной тягой, рычажный-7шт; Стоимость разъединителя трехполюсного РЛК-СЭЩ-2-11-10/400 УХЛ1 с приводом ПР-СЭЩ-7шт; Шкаф-ячейка с микропроцессорным устройством релейной защиты-2шт; Стоимость ячейки с микропроцессорным устройством релейной защиты 7SJ6025-5EB21-1HA1 (КРУ -6кВ из двух шкафов)-1компл;

Кабельно-проводниковая продукция: Подвеска проводов ВЛ6-10кВ /в 3 провода при 10 опорах на 1км/ в населенной местности с помощью механизмов сечением проводов свыше 35 мм2-7,666км; Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1х70-35 ГОСТ Р 52373-2005-24,035км; Разработка грунта 1 группы в отвал экскаваторами "Драглайн" или "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3-24,1м3; Доработка грунта вручную после разработки механизированным способом-0,7м3; Засыпка траншеи котлованов бульдозерами мощностью 59 (80) кВт (л.с), при перемещении 1 группы грунтов до 5м -22,3м3; Обратная засыпка вручную-2,5м3; Кабель в траншее-80м; Устройство постели при одном кабеле в траншее-80м; Кабели по конструкциям-1855м; Кабели силовые с изоляцией из сшитого полиэтилена ПвП 1х240(мк)-10 ГОСТ 16442-80-0,0765 км; Кабели силовые с изоляцией из силанопольносшитого полиэтилена с круглыми жилами ПвВВбШв 3х70-10 ГОСТ 16442-80-0,8976км; Кабели силовые с изоляцией из

силанопольносшитого полиэтилена с круглыми жилами ПвВВбШв 3х35-10 ГОСТ 16442-80-0,8976км; Кабели силовые ВВГ3х2,5 (ок)-0,66 ГОСТ 16442-80-0,102км; Муфта соединительная эпоксидная для кабеля, напряжение до 10кВ, сечение до 240 мм2-6шт; Муфта соединительные термоусаживающие для силовых кабелей с алюминиевыми или медными жилами, с пластмассовой изоляцией , на напряжение до 10кВ,1х240-6 комп; Муфта соединительная для кабеля, напряжение до 10кВ, сечение до 70 мм2-4шт; Муфта соединительные термоусаживающие для силовых кабелей с алюминиевыми или медными жилами, с пластмассовой изоляцией , на напряжение до 10кВ, 3х35 -70мм-4 комп; Стоимость комплекта переносного заземления ЗПЛ-10Н-1Ш-3шт;

Изоляторы. Линейная арматура: Изоляторы подвесные натяжные полимерные SML70/20-100шт; Изоляторы фарфоровые IF27-450шт; Зажим натяжной клиновой DN 70Rpi-100шт; Зажим плашечный CD35 (CD150)-215шт; Вязка спиральная СВ 70-900шт; Изолятор колпачок К-9 (КП-24) СТ РК ГОСТ Р 51204-2004-450шт; Зажим ответвительный RP150-300шт; Зажим соединительный MJRP70N-30шт; Устройство для защиты ВЛЗ СЕ3-15 шт; Устройство грозозащиты MCR 20-42шт; Установка стальных крепежных элементов, монтажных изделий массой до 20кг-0,026тн; Хомут BIC -15.50-4шт; Лента для крепления кабеля или хомута F-207-50м; Скрепа NC-20-4шт; Ограничитель перенапряжений-95шт; Стоимость Ограничителя перенапряжения ОПН-РВ-10/12, 6/5/250 УХЛ1-95шт;

Опора промежуточная П20-3Н в составе: Установка одностоечных железобетонных опор для ВЛ 0,38 ; 6-10 кВ / с траверсами/-120 опор; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропере-дачи , длина 11м, марка СВ110-5 -120шт; Установка плит-120шт; Плита П-3и-5,28м3; Траверса ТМ 63-120шт; Хомут Х51-120шт; Стяжка Г1-120шт; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-285,6м2;

Опора промежуточная П20-3Н в составе:

Установка одностоечных железобетонных опор с одним подкосом для ВЛ 0,38; 6-10 кВ-6 опор; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-5 -12шт; Траверса ТМ 64-6шт; Крепление подкоса У52-6шт; Стяжка Г1-12шт; Хомут Х51-12шт; Установка плит-12шт; Плита П-3и-0,528м3; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-28,56м2;

Анкерная опора А20-3Н в составе:

Установка одностоечных железобетонных опор с одним подкосом для ВЛ 0,38; 6-10 кВ-9 опор; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-5 -18шт; Установка плит-18шт; Плита П-3и-0,792м3; Траверса ТМ 65-9шт; Траверса ТМ 66-9шт; Крепление подкоса У52-9шт; Стяжка Г1-18 шт; Проводник ЗП1-2 м-0,01тн; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-42,84м2;

Опора угловая анкерная УА20-3Н в составе:

Установка одностоечных железобетонных опор с двумя подкосами ВЛ0,38; 6-10кВ/с траверсами/-3 опоры; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-5 -9шт; Установка плит-9шт; Плита П-3и-0,396м3; Траверса ТМ 67-3шт; Траверса

ТМ 68-3шт; Крепление подкоса У52-6шт; Стяжка Г1-9шт; Проводник ЗП1-2 м-0,01тн; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-21,42 м2;

Ответвительная анкерная опора ОА20-3Н в составе: Установка одностоечных железобетонных опор с двумя подкосами ВЛ0,38; 6-10кВ/с траверсами/-3 опора; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-5 -6шт; Установка плит-6шт; Плита П-3и-0,264м3; Траверса ТМ 63-3шт; Траверса ТМ 65-3шт; Траверса ТМ 67-3шт; Крепление подкоса У52-3шт; Стяжка Г1-6шт; Проводник ЗП1-2 м-0,006тн; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-14,28м2;

Переходная анкерная опора ПАКmВ10-17:

Установка одностоечных железобетонных опор с двумя подкосами ВЛ0,38; 6-10кВ-1 опра; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-3,5 -2шт; Установка приставок-2шт; Установка приставок-4 опоры; Приставки для деревянных опор воздушных линий электропередачи и связи /с отверстиями и без отверстий/ длина 6м, марка ПТ-60-4 шт; Траверса ТМ 56-1шт; Траверса ТМ 5-1шт; Хомут Х1-4 шт; Крепление подкоса У52-1 шт; Стяжка СТ -51-8 шт; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-4,76м2;

Переходная анкерная опора ПУАmВ10-17:

Установка одностоечных железобетонных опор с двумя подкосами ВЛ0,38; 6-10кВ-1 опора; Стойки вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи , длина 11м, марка СВ110-3,5 -3 шт; Установка приставок-6 опор; Приставки для деревянных опор воздушных линий электропередачи и связи /с отверстиями и без отверстий/ длина 6м, марка ПТ-60-6шт; Траверса ТМ 56-1шт; Траверса ТМ 53-1шт; Крепление подкоса У52-1шт; Стяжка СТ -51-8шт; Изоляция ж/бетонных опор битумом за два раза-7,14м2;

Устройство ответвления на промежуточной опоре УО-4:

Устройство ответвлений на промежуточной опоре-10шт; Траверса ТМ 74-10шт; Траверса ТМ 73-10шт; Хомут Х51-20шт;

Устройство разъединителя на анкерной опоре АР-2:

Кронштейн РА1-4 шт; Кронштейн РА2-4шт; Кронштейн (вал привода) РА3-8 шт; Кронштейн РА5-4 шт; Хомут Х7-8 шт; Хомут Х8-6шт;

Устройство разъединителя на Ответвительной анкерной опоре ОАР-2 (3шт):

Кронштейн РА1-3 шт; Кронштейн РА2-3шт; Кронштейн (вал привода) РА3-6шт; Кронштейн РА5-3шт; Хомут Х7-6шт; Хомут Х8-6шт;

Материалы для заземления:

Заземлитель вертикальный , диаметр 17 мм-141шт; Комплект заземляющего омедненного электрода ф17 L-15м (5xCL10022+9CL10403+CL10603)-141 комп; Заземлитель вертикальный для УКЭВ-1шт; Комплект заземляющего омедненного электрода для УКЗВ (16xCL10022+9CL10403+CL10603+CL11075-50) - 1 комп; Заземлитель вертикальный для КТП-1шт; Комплект заземляющего омедненного электрода для КТП (16xCL10022+12xCL10403+CL10603+ CL11075-50)- 1 комп;

Траспортировка материалов:

Транспортировка ж/бетонных конструкций на расстояние 9 км-216,15 тн; Погрузка и выгрузка изоляторов вручную-1,99тн; Погрузка и выгрузка линейной арматуры вручную-7,1284 тн

Общестроительные работы: Разработка грунта 1 группы в отвал экскаваторами "Драглайн" или "обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3-2,45м3; Доработка грунта вручную-0,04 м3; Засыпка траншей и котлованов бульдозерами мощностью 59 (80) кВт (л.с), при перемещении 1 группы грунтов до 5м-2,24м3; Засыпка вручную траншей , пазух котлованов и ям в грунтах 1 группы-0,25м3; Уплотнение грунта 1,2 группы пневматическими трамбовками-2,24м3;

Площадка УКЗВ: Бурение ям бурильно-крановыми машинами на автомобиле , в грунтах 1 группы , глубина ям до 2 м-7 ям; Устройство щебеночных оснований с пропиткой битумом толщ. 100 мм-6,02м2; Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выравненной поверхности бутовой кладки кирпичу, бетону стен , фундаментов-6,72м2; Установка бетонных блоков массой до 1,5 т-2шт; Блоки бетонные стен подвала /ГОСТ 13579-78/объемом 0,5 м3 и более из тяжелого бетона : В7,5 /М-100/-1,086м3; Установка закладных деталей весом до 4 кг-0,0098тн; Установка анкерных болтов длиной до 1 м в готовые гнезда с заделкой-0,0018тн; Устройство бетонных фундаментов из бетона кл. В10 на с/стойком цементе, В6-0,64м3; Каркасы и сетки плоские: сталь периодического профиля класса А-III, d-8 мм-0,0184тн; Устройство бетонных фундаментов-столбов из бетона кл. В10 на с/стойком цементе, В6-1,12м3; Стоимость суперпластификатора Армикс Суперпласт-0,629 л; Монтаж стоек-0,396 тн; Стоимость м/конструкций опор-0,4тн; Монтаж сетчатых панелей-0,488тн; Сварная решетка ограждения-0,386тн; Сетка плетенная с квадратными ячейками №50 из оцинкованной проволоки , d-3мм-42м2; Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой ГФ-021 за один раз-24 м2; Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 за два раза-24 м2; Калитки металлические , высотой 2м, типа КМ1В, высотой 1,6м, монтаж металлоконструкций-1 калитка; Установка концертины, строительные работы-19м ограды; Установка концертины, монтаж металлоконструкций-19м ограды; Режущая лента концертино АКЛ900/42/5 Ду 900мм-2 бухта; Проволока стальная оцинкованная , диаметром 2 мм-0,45 кг; Устройство однослойных оснований толщиной 10 см из щебня-18 м2;

КТП:

Устройство щебеночных оснований с пропиткой битумом толщ. 100 мм-6,2м2; Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выравненной поверхности бутовой кладки кирпичу, бетону стен , фундаментов-6,72м2; Установка бетонных блоков массой до 1,5 т-2шт; Блоки бетонные стен подвала /ГОСТ 13579-78/объемом 0,5 м3 и более из тяжелого бетона : В7,5 /М-100/-1,086м3; Установка закладных деталей весом до 4 кг-0,0098тн; Установка анкерных болтов длиной до 1 м в готовые гнезда с заделкой-0,0018тн; Устройство бетонных фундаментов из бетона кл. В10 на с/стойком цементе, В6-0,72м3; Каркасы и сетки плоские: сталь периодического профиля класса А-III, d-8 мм-0,0154тн.

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

(наименование проектных организаций)

5.Строительство осуществлялось по проекту НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау .

(наименование проектных организаций)

6.Проектная (проектно-сметная) документация утверждена

ЗФ АО « КазТранс Ойл»

«22» августа 2016 , года приказ № 474

(наименование организаций утвердившей проектно-сметную документацию на объект в целом)

7.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь 2017 года

(месяц и год)

окончание работ декабрь 2017 года .

(месяц и год)

при продолжительности строительства, месяцев :

по норме или по проекту организации строительства : 4

фактически : 6

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
УКЗВ	Шт	1		1	
КТП	комп	1		1	
ячейка	комп	1		1	

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

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

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 _____единиц;

фактически _____единиц.

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

Выполнены

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ___ к акту.

13.Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию здания, сооружения, помещения и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ___ к акту.

14.Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации в ценах 2001г:

всего 33,138 млн. тенге,

в том числе

строительно-монтажных работ 26,368 млн. тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря 6,407 млн. тенге.,

прочие 0,363 млн. тенге.

15. Сметная стоимость основных фондов принимаемых в эксплуатацию, всего_____тыс.тенге, в том числе:

НДС _____тыс.тенге

строительно-монтажных работ _____тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс.тенге,

прочие _____тыс. тенге.

Решение приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект:

«Капитальный ремонт ВЛ-6кВ «НПС им.Т. Касымова-Дюкер» на участке 0-4км по н/п «НПС им.Т.Касымова - НПС 663км – АНПЗ» с отпайками L=8км»

(наименование объекта (комплекса))

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Қонарбай Б.Қ.
(фамилия,имя,отчество)

Рзиев С.А.
(фамилия,имя,отчество)

Игалиев М.К.
(фамилия,имя,отчество)

Сәрсенбай А. Қ.
(фамилия,имя,отчество)

Алекулов С.М.
(фамилия,имя,отчество)

Кабулов А.Т.
(фамилия,имя,отчество)

Джангиров А.Н.
(фамилия,имя,отчество)

Богосьян А.А.
(фамилия,имя,отчество)

Загипаров Ж.Ж.
(фамилия,имя,отчество)

Муратов А.М.
(фамилия,имя,отчество)

Калханбаев Д. К.
(фамилия,имя,отчество)

Хамзин М.
(фамилия,имя,отчество)

Те А.А.
(фамилия,имя,отчество)

Харесова К.Б.
(фамилия,имя,отчество)

Галдин Д.А.
(фамилия,имя,отчество)

Бухаров Н.Т.
(фамилия,имя,отчество)

Орумбаев М.Ч.
(фамилия,имя,отчество)

Ряховская С.И.
(фамилия,имя,отчество)

Жубаналиев А.К.
(фамилия,имя,отчество)