Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от « » 2019 года
№_____

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» 04 2021 года

Заказчик КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» Жамбылская область, г.Тараз, ул.Желтоксан, 78

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 (прилагается) « 23 » 04 2021 года, ТОО "ТПЭП", Генеральный директор - Мекебаев Андрей Бахтиярович г. Алматы, 2 мкр-н, д. 14А

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)
« 23 » 04 2021 года, Умбеткалиев Манап Тохтарович ИИН 681030300660 аттестат №KZ93VJE00026847 от 07.11.2016 г.; № KZ50VJE00026845 от 07.11.2016 г.; № KZ23VJE00026846 от 07.11.2016 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
«23 » 04 2021 года, ТОО «ПСК»Градцентр»
эксперт Нильдибаев Нуржан Сержанович от г.
№

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: «Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз»

(наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу Жамбылская область, город Тараз, район автовокзала

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от « 08 » июня 2018 года № 13 решение Акима Кызылжулдызского с/о Байзакского района Жамбылской области ;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

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 KZ40REA00186195 от 06.08.2020 года 16:41;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «ПСК ГРАДЦЕНТР» Лицензия ГСЛ № 14006378 , 05.05.2014 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области», Приказ № 24-е от 07.09.2015 года;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ « 21 » декабря 2017 года;

месяц, год

окончание работ « 23 » апреля 2021 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10;
фактически, месяц: 37

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Протяженность трассы КЛ-110 кВ	км	3,831 км		3,831 км	
Протяженность трассы ВЛ-35 кВ	км	2,326 км		2,326 км	

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее – $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – $м^3$)		

В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Площадка строительства расположена в городе Тараз, Жамбылской области.

Площадка размещения г.Тараз представляют собой надпойменной террасы р. Талас, представленные ровным рельефом, с незначительным уклоном на северо-восток.

Подстанция 110/35/10 кВ «Барысхан»

На подстанции предусматривается установка двух силовых, трехфазных трансформаторов напряжением 115/38,5/1 кВ мощностью по 16000 КВА каждый, типа ТДТН-16000/У1, с регулированием напряжения на стороне ВН в пределах 115±9х1,78 кВ, ПБВ на стороне С.Н. в пределах ±2х2,5% с изоляцией категорией «Б». Схемы распределительных устройств приняты:

- Схема ОРУ 110 кВ принята «мостик с выключателем в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов»
- Схема ОРУ 35 кВ принята №35-9 «одна рабочая, секционированная выключателем система шин» с оборудованием 9 ячеек, в том числе:

- 2 ячейки – вводные
- 2 ячейки – для подключения трансформаторов напряжения;
- 1 ячейка секционного выключателя 35 кВ
- 4 ячейки – отходящих линий 35 кВ.

- На стороне 10 кВ принята схема №10-1 «одна одиночная, секционированная выключателем, система шин», с оборудованием 28 ячеек, в том числе:

- 2 ячейки – вводные;
- 2 ячейки для подключения трансформаторов напряжения;
- 1 ячейка – для установки секционного выключателя1 кВ;
- 20 ячеек – отходящих линий 10 кВ к потребителям;
- 2 ячейки глухого ввода.

Подстанция принята комплектной типа КТП-АЭЩ-Б(М)110-5Ан-Г/35-9-А/10-2х1000-63-Б-2-85-У1, с изоляцией, с блочно-модульным зданием из 11-ти базовых модулей под ЗРУ-10 кВ и ОПУ, со шкафами КРУ 10 кВ типа К-63. Шкафы КРУ-10 кВ комплектуются вакуумным выключателями ВВУ-СЭЩ-10-ПЗ-20/1600 У2. ОРУ 110 кВ устанавливаются элегазовые ВГТ-110 II-40/2500У1 с пружинными приводами.

В ОРУ 35 кВ в блоках устанавливаются вакуумные выключатели типа ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1. Оборудование КТП-АЭЩ-Б(М) и КРУ 10кВ устойчиво к воздействию токов КЗ.

Питание потребителей собственных нужд ПС и цепей оперативного тока в нормальном режиме осуществляется от двух отдельностоящих ячеек трансформаторов собственных нужд 10 кВ типа К-59 с трансформаторами ТМГ-160/10У1 мощностью по 160 КВА каждый щит распределения СН состоит из двух секций, соединенных секционным автоматом в нормальном режиме секционный автомат находится в отключенном положении.

Защита оборудования ПС от грозовых волн перенапряжения, набегающих с линий, выполняется с помощью ограничителей перенапряжения, присоединенных к выводам силовых трансформаторов со стороны 110, 35 и 10 кВ.

Все оборудования присоединяется к заземляющему устройству. Заземляющее устройство ПС имеет сопротивление растекания – 0,45 Ом.

Для наружного освещения ПС предусматривается четыре мачты с прожекторами заводской поставки.

Трасса КЛ-110 кВ и 35 кВ.

Трасса КЛ-110 кВ предусматривает прокладку кабеля Л-118 «Заход» от опоры №9 до ПС «Барысхан», Л-118 «Выход» от ПС «Барысхан» до опоры №46, Л-115 от опоры №29 до опоры №46, а также КЛ-35 кВ Л-046, Л-47 от опоры №13 до ПС «Барысхан». Проектируемая трасса КЛ-110 кВ и КЛ-35 кВ проходит в лотках типа Л1-8, кабель прокладывается на глубине 1,5 метра согласно п.435 ПУЭ РК-2012. По ходу следования проектируемая трасса КЛ-110 кВ и КЛ-35 кВ имеет углы и повороты которых выполняются с помощью доборных лотков типа Л1д-8.

Кабель для проектируемой КЛ-110 кВ принят марки АПвПу2г 1*240/185А(ТАС) - 64/110 кВ по ТУ 16.К71-335-2004.

- алюминиевая жила
- изоляция из сшитого (пероксидная сшивка) полиэтилена;
- усиленная оболочка из полиэтилена.

Кабель для проектируемой Кл-35 кВ принят марки АПвПу 3*95/50А(ТАС) - 35 по ТУ 16.К71-335-2004.

- алюминиевая жила
- изоляция из сшитого (пероксидная сшивка) полиэтилена;
- усиленная оболочка из полиэтилена.

Кабель предназначен для прокладки в земле (в траншеях), если кабель защищен от механических повреждений, для прокладки по трассам сложной конфигурации. Класс опасности О2.7.2.3.

Расположение кабелей принято по схеме «треугольник» для улучшения работы кабелей, за исключением участков на подходе к соединительным муфтам и концевым муфтам. Скрепление кабелей в «треугольник» выполняется кабельным зажимом из немагнитного материала. Также для прокладки кабеля и сохранения целостности изоляционного слоя предусматривается кабельные капы.

После прокладки с каждой стороны от крайних кабелей линии выделяется охранная зона в 1 м, в пределах которой запрещается сбрасывать большие тяжести, выливать кислоты и щелочи, устраивать различные свалки. Для предупреждения о наличии кабелей 35,110 кВ при проведении земляных работ над лотками предусматривается проложить сигнальную ленту шириной 250 мм «Осторожно кабель».

А также проектом предусмотрены информационные знаки. Охранные зоны кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности, обозначены информационными знаками.

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 **1317817,27** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **438692,64** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **658411,47** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1313309,05** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **434184,42** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **658411,47** 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 :
«Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз» принять в эксплуатацию.

Заказчик
КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»
Руководитель Корганбаев Кудайберген Нурсерикович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор
ТОО «Тараз-Строй-Инжиниринг-2015»
Умбеткалиев Манап Тохтарович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Авторский надзор
ТОО «ПСК ГРАДЦЕНТР»
Нильдибаев Нуржан Сержанович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО "ТПЭП"
Мекебаев Андрей Бахтиярович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Подрядчик (субподрядчик)
ТОО "Жамбылские электрические сети"
Джарбулов Алихан Бримжанович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта
(линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения 0.4 кВ	Километр (далее – км)	-
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 6 кВ	км	-
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 0.4 кВ	км	-
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения 110 кВ 35 кВ	км	 3,831 2,326
5	Площадь опор	м2	216,56
6	Опоры:		-
	1) металлические	штук (далее – шт)	6
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	-
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	-
	4) железобетонные	шт	-
	5) тросовые подвесы	шт	-
7	Провода:		-
	1) медные	км	-
	2) алюминиевые	км	-
	3) сталеалюминиевые	км	-
8	Кронштейны для светильников:		-

	1) железобетонные	шт	-
	2) металлические	шт	4
9	Арматура уличного освещения:		-
	1) светильники с лампами накаливания	шт	12
	2) светильники с ртутными лампами	шт	-
	3) светильники с люминесцентными лампами	шт	-
10	Кабели:		-
	1) марки АПвПу2г 1*240/185А(ТАС) - 64/110 кВ напряжением 110 кВ 2) марки АПвПу 3*95/50А(ТАС) напряжением 35 кВ	км	11,495 2,326
11	1) Муфты соединительные EHVS-145TWI-IL 2) Муфты соединительные POLJ-42/3x70-120	шт	21 6
	1) Муфты концевые OHVT-145C-1A 2) Муфты концевые СОТН3.4203L	шт	12 2
12	Контуры заземления	шт	50
13	Устройства грозозащиты	шт	-

Заказчик

КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»

Руководитель Корганбаев Кудайберген Нурсерикович

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

ТОО «ПСК ГРАДЦЕНТР»

Нильдибаев Нуржан Сержанович

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

Место печати (при наличии)

Декларация о соответствии построенного объекта «Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз»

«23» 04 2021 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ТПЭП», Республика Казахстан, 050062, г. Алматы, микрорайон - 2, дом 14А.

наименование организации, юридический адрес

в лице Мекебаева Андрея Бахтияровича

фамилия, имя, отчество руководителя организации

по объекту: «Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз»

наименование, местонахождение объекта

Заказчиком, которого является Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»

наименование организации, фамилия имя отчество (при наличии) руководителя

Удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утверждённым проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

2. **Субподрядные организации:**

ТОО «Жамбылские электрические сети» Жамбылская область, г.Тараз, ул.Махамбета, 11 «А», №14006857 от 15.05.2014г

наименование организаций

в лице Джарбулова Алихана Бримжановича

3. **Проект (проектно-сметная документация)**

ТОО «ПСК ГРАДЦЕНТР» Лицензия ГСЛ № 14006378 от05.05.2014г.

наименование проектной организации, номер проекта

утверждён КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» № 24-е от 07.09.2015 г.

Заключение Филиал РГП «Госэкспертиза» № 08-0276/15 от 13.08.2015 г. (положительное)

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяжённость, вместимость, объём, 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):

Напряжение сети	110/35/10 кВ
Категория электроснабжения	IV
Разрешенная ТУ мощность	2х16000 кВА
Протяжённость трассы КЛ-110 кВ	3,831 км
Протяжённость трассы КЛ-35 кВ	2,326 км
Общее количество ПС	1 подстанция

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

2014/30-КЛ-1-т.1 Пояснительная записка; Отчет по комплексным инженерным изысканиям выполненные ТОО «ГИС» и ИП «Тусипбеков Х.Б.»; 2014/30-КЛ-1-т.2 Паспорт проекта; 2014/30-КЛ-1-т.3 Сметная документация; 2014/30-КЛ-1Заход-выход КЛ-110 кВ Л-118, заход КЛ-35 кВ Л-046, Л-047 на ПС «Барысхан», перевод ВЛ-110 кВ Л-115 в КЛ-110 кВ; 2014/30-ЭВ-1 Выход ВЛ-35 кВ Л-046, Л-047, присоединение проектируемых КЛ-110 кВ к существующим опорам Л-115, Л-118; ЭП1.АС Архитектурно-строительные решения; ЭП1.1 Электротехнические решения; ЭП1.2 Релейная защита и автоматика; ЭП1.3 Кабельное хозяйство; ЭП1.4 Задание заводу на КТП-АЭЩ Б(М); ЭП1.5 Задание заводу на шкафы РЗА;

ЭП1.С Спецификация оборудования, изделий и материалов; Раздел ГП – Генеральный план; 2014/30-109-14,14.1. АК–Средства управления; 2014/30-ВОЛС – Волоконно-оптическая линия связи; Раздел ПОС – Проект организации строительства; Перечень оборудования, материалов и изделий Прайс-листы; Сводная ведомость потребности Основных материалов; Топосъёмка М1:500 жилого массива Барысхан

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудования

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приёмке 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: «21» декабря 2017 года;
месяц, год
окончание работ: «23» апреля 2021 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10 (десять) месяцев,
фактически, месяц: 37 (тридцать семь) месяцев.
9. Применяемые строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов.
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
не требуется

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

11. Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз» готовым к приёмке в эксплуатацию.
Гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательства, устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта, согласно гарантийному сроку, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Мекебаев Андрей Бахтиярович

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

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

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«23» 04 2021 г.

Технический надзор **ТОО «Тараз-Строй-Инжиниринг-2015», Умбеткалиев Манап Тохтарович, Жамбылская область, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельди, 95.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице **Умбеткалиев Манап Тохтарович ИИН 681030300660 аттестат № KZ93VJE00026847 от 07.11.2016 г.; № KZ50VJE00026845 от 07.11.2016 г.; № KZ23VJE00026846 от 07.11.2016 г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **Договора №78 от 12.05.2017 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство ПС 110/35/10 кВ и ВЛ-110 кВ для электроснабжения нового жилого массива «Барысхан» и проектируемого 14-го микрорайона г.Тараз»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» в лице руководителя Корганбаева К. С.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)**ТОО «ТПЭП», ГСЛ №14000891 от 16.01.14 г в лице Мекебаева Андрея Бахтияровича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) Субподрядной организацией:
ТОО «Жамбылские электрические сети», №14006857 от 15.05.2014г
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Джарбулова Алихана Бримжановича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **«21» декабря 2017 года;**
месяц, год
окончание работ **«23» апреля 2021 года;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 10 месяца;
фактически 37 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
13178I7,27 тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
1313309,05 тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 434184,42 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 658411,47 тенге;
прочих затрат _____ тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией):

ТОО «ПСК ГРАДЦЕНТР» Лицензия ГСЛ № 14006378

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **Коммунальное государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» в лице руководителя Корганбаева К. С. «07» 09 2015 г. №24-е**

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;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документацией _____ % и фактически применено _____ % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиции и средств квазигосударственного сектора).

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 служб (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
организация **ТОО «Тараз-Строй-Инжиниринг-2015», Умбеткалиев М. Т.**

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

эксперт(ы) по техническому надзору

Умбеткалиев Манап Тохтарович ИИН 681030300660 аттестат № KZ93VJE00026847 от 07.11.2016 г.; № KZ50VJE00026845 от 07.11.2016 г.; № KZ23VJE00026846 от 07.11.2016 г.

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