Приложение 4
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«7» июня 2017 г.

Заказчик Акционерное общество «Усть-Каменогорские Тепловые сети», 070004,___
Восточно-Казахстанская область, г.Усть–Каменогорск, ул. М. Горького, 61.
на основании:
Декларации о соответствии **от 5.06.2017 года ТОО «ТЕРЕЗЕ», директор Казанов Жанболат Байрахметович, г. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра 97/2-502**,
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от 5.06.2017 года ТОО «ЮВПЭК-Астана», директор Анпилогов Николай Сергеевич, г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова 105/4, эксперт Тойкенов С.Е. аттестат № KZ77VJE00021800 от 30.12.2016 г., № KZ04VJE00021562 от 21.12.2016 г., № KZ74VJE00021563 от 21.12.2016 г.**,
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов
Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от 5.06.2017 года ТОО «Востокагропромпроект», директор Урунтаев Марат Жумашевич, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 14, эксперт Герсонский Григорий Элеонардович,**
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:
«Второй ввод электроснабжения напряжением 6 кВ на котельную №4 (Аэропорт) с реконструкцией вводного устройства»
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническоеперевооружение, модернизация, капитальный ремонт)
по адресу: **ВКО, г. Усть-Каменогорск котельная №4**,
(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 «12» мая 2015г. № 11059 постановление акима города Усть-Каменогорска ВКО,**
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 «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области от 9.11 2016 года;
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Востокагропромпроект» заказ 1267-1**,
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденного(й)
Филиал РГП «Госэкспертиза» по ВКО от 10.11.2015 г.;

_____;

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ноябрь 2016 год ;

месяц, год

окончание работ июнь 2017 год ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 4 месяца

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 месяца ;

фактически, месяц: 4 месяца _____;

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 пускового комплекса или очереди
Категория надежности электроснабжения	-	I	-	I	-
Напряжение питающей сети,	В	6 000/380	-	6 000/380	-
Расчетная мощность,	кВт	300	-		-
Расчетная полная мощность,	КВА	320	-		-
Расчетный ток	А	487	-	487	-
Коэффициент мощности cosφ	-	0,94	-	0,94	-
Длина траншей КЛ-6 кВ	м	2740	-	2740	-
Длина траншей КЛ-0,4 кВ	м	9	-	9	-
Длина КЛ-0,4 кВ по конструкциям	м	80	-	80	-

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	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		

Общий строительный объем	$м^3$		
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:

Сети электроснабжения 6 кВ

По степени надежности электроснабжения электроприемники котельной относятся к I категории согласно СН РК 4.04-23-2004* и СН РК 3.02-19-2001.

Ввод №1 (рабочий) выполнен от опоры №26 ВЛ-6 кВ Л-5 ПС-35/6 кВ «Прапорщиково».

Ввод №2 (резервный) выполнен от РУ-6 кВ ПС-35/6 кВ «Прапорщиково», II с.ш.

Предусматривается установка разъединителя и кабельной муфты на концевой опоре существующей отпайки КРМ-1 по серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры 10 кВ» выпуск 1.

В соответствии с п. 3.1 технических условий для выполнения второго ввода установлена дополнительная ячейка КРУН серии КРН-IV ХЛ1 6 кВ 1000 А.

В центре нагрузок установлена комплектная двухтрансформаторная подстанция в блочно-модульном здании наружной установки 6/0,4 кВ с сухими трансформаторами ТСЗ-400/6-0,4 кВ мощностью 400 кВА.

Для защиты от перенапряжений в подстанции на вводе в РУ-6 кВ установлены ограничители перенапряжений нелинейные.

Кабели проложены в кабельных траншеях. Кабели в траншеях защищены красным полнотелым кирпичом. Траншеи, пересечения и параллельная прокладка с инженерными коммуникациями и дорогами выполнен согласно ПУЭ РК и серии А5-92.

Прокладка кабелей при пересечениях с инженерными коммуникациями и дорогами выполнена в безнапорных хризотилцементных трубах диаметром 100 мм по ГОСТ 31416-2009 в соответствии с серией А5-92. В каждую трубу затянуто не более одного кабеля.

Релейная защита линии 6 кВ от дополнительной ячейки.

Релейная защита КЛ-6 кВ к КТПН-2х400-6/0,4-У1 выполнена на основании технических условий №2507/4106 от 14.03.2013 года, выданных АО «ВК РЭК».

Установлена дополнительная ячейка 6 кВ КРУН типа КРН-IV ХЛ1 6 кВ 1000 А.

Ячейка укомплектована вакуумным выключателем ВВ/TEL-10-20/1000-У2, трансформаторами тока ТОЛ-6-600/5, шинным и линейным разъединителями с заземляющими ножами в сторону линии, предусмотрен обогрев выключателя и привода, для земляных защит установлены трансформаторы тока типа ТЗРЛ.

Защита линии выполнена на цифровом реле на оперативном токе 220 В с комбинированным блоком питания для надежного питания цифровых реле типа MICOM P124D.

Предусмотрены следующие виды защит:

1. Трехступенчатая максимально-токовая защита от междуфазных КЗ;
2. Трехступенчатая максимально-токовая направленная защита от замыканий на «землю»;
3. ЛЗШ;
4. УРОВ;
5. АПВ.

Аппаратура оперативно-информационного комплекса (ОИК), шкаф телемеханики ЩМП6 IP54.

Сети электроснабжения 0,4 кВ

Учет электроэнергии осуществляется электронным трехфазным счетчиком коммерческого учета, установленным в шкафу учета с устройством сбора и передачи данных в комплекте с концентратором «Сайман 1000Е». Дополнительно в шкафу учета устанавливается GSM-модем и прокладывается кабель промышленного интерфейса RS-485 от счетчика до GSM-модема. Шкаф учета с устройством сбора и передачи данных и GSM-модемом установлен в РУ-0,4 кВ.

Для обеспечения требуемого значения cosφ в РУ-0,4 кВ выполнена установка автоматически регулируемых конденсаторных установок.

В качестве резервного источника питания установлена дизельная электростанция типа Р150-1 мощностью 150 кВА/120 кВт в контейнере.

Дизельная электростанция рассчитана на основную нагрузку равную 100 кВт. Запуск оборудования работающего на аварийном источнике питания выполняется в ручную после автоматического запуска ДЭС в соответствии с технологическим процессом.

В нормальном режиме работы напряжение на ввод №1 и ввод №2 в котельную подается по кабельным линиям от КТПН-2х400-6/0,4-У1.

В аварийном режиме напряжение подается от дизельной электростанции на шины РУ-0,4 кВ подстанции. Запуск дизельной электростанции предусмотрен автоматический.

От ДЭС до КТПН-2х400-6/0,4-У1 проложен кабель в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки. Длина кабельных траншей 0,4 кВ – 9 м.

Нагрузка кабелей рассчитана с учетом того, что каждый ввод может работать на полную мощность котельной.

Длины кабельных линий не превышают предельные длины, при которых обеспечивается отключение линий автоматическими выключателями на РУ-0,4кВ КТПН-2х400-6/0,4-У1 при однофазном коротком замыкании.

Выполнено заземление КТПН-2х400-6/0,4-У1 и ДЭС.

Для заземления использованы вертикальные заземлители, выполненные из угловой стали 50х50х5 мм длиной 2,5 м. В качестве горизонтальных заземлителей использована сталь полосовая 4х40 мм. Сопротивление заземляющего устройства не превышает 4 Ом.

_____;

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 **105 872,318** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **34 746,070** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **71 126,248** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **105 872,318** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **34 746,070** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **71 126,248** 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: **«Второй ввод электроснабжения напряжением 6 кВ на котельную №4 (Аэропорт) с реконструкцией вводного устройства» принять в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Начальник ПТО Кайркенов Талгат Кайркенович

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

Технический надзор

Анпилогов Николай Сергеевич

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

Авторский надзор

Урунтаев Марат Жумашевич

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Казанов Жанболат Байрахметович

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