Приложение 1
к приказу Министра индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

Акт приемки объекта в эксплуатацию

« 1 » март 2021 года

Заказчик –***Государственное учреждение «Махамбетский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции» Атырауская область, Махамбетский район, с.Махамбет, ул.Абая Кунанбаева 16. в лице Руководителя Пернебеков Нұғман Нұрханұлы.***

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) от 26.02.2021г. Товарищество с ограниченной ответственностью «Гранд-Мастер». Директор – Румаганбетов Т.С. г. Актобе, район Астана, микрорайон 12, дом 21В, н.п.1а.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 26.02.2021 г.Товарищество с ограниченной ответственностью " DS&V " Директор Нагиев Э.У., эксперт технического надзора Сейткалиев Е.Ж.

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту (прилагается) от 26.02.2021 г. Товарищество с ограниченной ответственностью «САЛА». Директор Амантурлы Ж.А.
Эксперт авторского надзора – Мусин Е.У.

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 линии электроснабжение новым микрорайонам в ауле Алмалы, Махамбесткого района Атырауской области***»

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

по адресу: **Атырауская область, Махамбетский район, аул Алмалы;**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:
1) проектно-сметной документации

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 ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» от 02.07.2020 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «САЛА», 98/2017-ЭС

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) Письмо ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» от 28 августа 2018г., №10-06-01/1347

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: *июль 2020 года;*

окончание работ: *декабрь 2020 года;*

при продолжительности строительства, месяц: *3 (три)*

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *6 (шесть);*

фактически, месяц: *6 (шесть);*

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
Строительство линии электроснабжение новым микрорайонам в ауле Алмалы, Махамбесткого района Атырауской области		-катег.-III -напр.10кВ общ.уст.мощ. 223,6кВт -L ВЛ10кВ, 2500м -L ВЛ-10/0,4кВ 1800м -L ВЛ-0,4кВ 8534м	-	-катег.-III -напр.10кВ общ.уст.мощ. 223,6кВт -L ВЛ10кВ, 2500м -L ВЛ-10/0,4кВ 1800м -L ВЛ-0,4кВ 8534м	-

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме,
соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____-_____факт начала выпуска продукции с указанием объема
имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)	-	
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)	-	-
В том числе подземной части	м3	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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:

Проектом предусматривается выполнение следующих работ:

- Выполнить установка БРП-10кВ
- Строительства КЛ-10кВ от существующей ПС-35/10кВ N°81 "Алмалы"
- Установка трансформаторных подстанции (КТП 250кВа,- 1-шт КТП 100кВа,- 1-шт и КТП
160кВа 2-шт)
- Строительство ВЛ-0,4кВ;

Тех.условия исх.27-4674 от 03.09.2020г; выданное АО «Атырау Жарык»

<u>Прокладка кабеля</u>

Кабель прокладывается в траншее на глубине 0.7м.

При прокладке кабеля в траншее, кабель укладывается с запасом по длине 1-2%. Запас достигается путем укладки кабеля «змейкой». Траншея перед прокладкой кабеля должна быть осмотрена для выявления мест на трассе содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабеля.

Перед прокладкой кабеля в траншее по всей трассе сделать подсыпку из песка слоем 150мм, присыпается на 150мм сверху просеянным песком, затем для защита от механических повреждений укладывается кирпич и траншея

полностью досыпается (применение силикатного, а также глиняного пустотелого или дырчатого кирпича не допускается).

Засыпка траншеи комьями мерзлой земли, грунтом содержащим камни, куски металла и т.п., не допускается

При разработке траншеи возле существующей ПС No81 "Алмалы", а также при пересечении и параллельной прокладке с существующими инженерными коммуникациями земляные работы осуществлять в ручную без применения специальной техники.

При уменьшении расстояния между кабелями и трубопроводом до 250мм, прокладка кабеля на участке пересечения осуществляется в асбестоцементной трубе Ø100 плюс не менее чем по 2м в каждую сторону.

РП-10кВ.

В состав В/В отсека входит выключатель нагрузки автогазовый типа ВНА-10 со встроенной катушкой отключения и предохранители типа ПКТ. Защита трансформатора со стороны высокого напряжения осуществляется путем воздействия дискретного сигнала на катушку отключения ВНА, поступающего от электронного комплексного блока защиты подстанции (КБЗП) в случаях:

- перегрузки трансформатора по току (МТЗ);
- короткого замыкания (МТО);
- перегрева трансформатора (t°);
- пропадания одной из фаз.

Ввод 10кВ осуществляется через проходные изоляторы. Для крепления низковольтных изоляторов предусмотрен кронштейн.

Комплектно с КТПН поставляется разъединитель РЛНД-1/10/400 У1

КРН-IV-10кВ

Согласно технических условий проектом предусматривается на На ПС-35/10кВ N°81 "Алмалы" установка шкафа комплектного распределительного устройства 10 кВ типа КРН-IV- 10кВ производства АО «КЭМОНТ», г. Усть-Каменогорск. В шкафу предусматривается вакуумный выключатель ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000У. Комплектацию шкафа выполнить по опросному листу 98-2017-ЭС.ОЛ. КРН. Заземление проектируемой ячейки выполнить путем приварки ее основания к общему контуру заземления подстанции ПС-35/10 кВ №81 "Алмалы" Монтаж шкафа КРН-IV-ЮкВ вести в соответствии с паспортными данными и требованиями ПУЭ РК.

Учет электроэнергии на стороне 10 кВ предусматривается электронным электрическим счетчиком активной энергии типа A1805RALXQP4GB-DW-3.

Фундамент для КРН-IV-10кВ выполнен в соответствии со строительными нормами (см.98-2017-ЭС.ОЛ -08_0).

ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ 10 кВ

Сети электроснабжения 10 кВ и 0,4 кВ

Рабочий проект сетей электроснабжения напряжением 10 кВ и 0,4 кВ в с. Алмалы Махамбетского район Атырауской области выполнен согласно заданию на

проектирование ГУ «Махамбетский районный отдела строительства и технических условий № 27-10791 от 15,09,2017 выданных АО «Атырау Жарык». Категория надежности электроснабжения -III.

Согласно техническим условиям рабочим проектом предусмотрено: установка ячейки 10 кВ с вакуумным выключателем на ПС-35/10 кВ № 81"Алмалы" строительство ВЛЗ-10 кВ от существующей ПС-35/10 кВ № 81 "Алмалыь" до проектируемых трансформаторных подстанций КТПНГ-10/0,4 кВ; установка КТПНГ- 10/0,4 кВ в количестве 4 компл. строительство ВЛЗ 0,4кВ. Рабочим проектом принята к установке ячейка типа КРН-IV/10 кВ с вакуумным выключателем типа ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000 У2.

Линия электроснабжения 10 кВ выполнена частично воздушной, с заходом в проектируемые КТПНГ-10/0,4 кВ, частично - в кабельном исполнении. Опоры для строительства ВЛ-10 кВ приняты типовые, на железобетонных стойках СВ 105- 3,5, СВ-164. Провод ВЛЗ-10 кВ принят применением самонесущих изолирующих проводов сип- 3 3-70мм2. Кабель для прокладки ЛЭП-10 кВ принят марки АСБ-3х240 мм². Прокладка кабеля выполнена в земляной траншее. Рабочим проектом к установке приняты комплектные трансформаторные подстанции наружной установки городского типа КТПНГ-10/0,4 кВ, в количестве 4 компл., мощностью 160 кВА, 100 кВА с воздушными вводами 10 кВ и кабельными выходами 0,4 кВ. Установка КТПНГ-10/0,4 кВ выполнена на фундаменты из блоков ФБС.

Строительство ВЛЗ-0,4 кВ предусмотрено типовыми опорами на железобетонных стойках СВ 95-2, СВ-105 с подвеской применением самонесущих изолирующих проводов сип-2 4х50+2х25, согласно расчетным нагрузкам потребителей электроэнергии. Для выхода ВЛЗ-0,4 кВ из проектируемых КТПНГ-10/0,4 кВ принят кабель марки АВБбШВ. Сечения жил силовых кабелей приняты: для сетей электроснабжения - 4х70 мм², для питания сетей наружного электроосвещения - 2х25 мм².

В рабочем проекте предусмотрен монтаж светодиодных светильников наружного электроосвещения на опорах ВЛЗ-0,4 кВ. Приняты светильники с пускорегулирующей аппаратурой серии PHILIPS BRP392 LED180/NW 150W. На участках трассы с совместным подвесом проводов силовых сетей и сетейнаружного электроосвещения применен провод СИП-2х25 мм². Управление наружным электроосвещением осуществлено автоматически, с помощью блоков наружного освещения, установленных в проектируемых ЯУО. Ящики управления освещением устанавливается на боковой части проектируемой КТПНГ-10/0,4 кВ, с помощью болтовой соединение.

В рабочем проекте предусмотрены контуры заземления проектируемых КТПНГ- 10/0,4 кВ, выполненные вертикальными заземлителями – сталь угловая 63х63х6,3 мм и горизонтальными заземлителями - сталь полосовая 40х4 мм.

Заземление разъединительных пунктов, установленных на анкерных концевых опорах перед КТПНГ-10/0,4 кВ, выполнено присоединением к заземляющим контурам подстанций.

Все опоры ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ подлежат заземлению. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 12 мм.

ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИЯ

В соответствии с техническими условиями, для электроснабжения потребителей -0,4 кВ на проектируемой территории проектом предусматривается установка комплектных трансформаторных подстанций наружной установки, городского типа на напряжение 10/0,4 кВ, мощностью до 400кВА с воздушными вводами и выходами 0,4кВ, в количестве 4шт. Мощность трансформаторов выбрана из условия нормального обеспечения потребителей и с перспективами.

Общий учет расхода электроэнергии осуществляется электронными счетчиками активной энергии, установленными на подстанциях.

Комплектация трансформаторных подстанций производится по опросному листу -78- 2017-ЭС.ОЛ. КТП №1-160кВа, 64-2016-ЭС.ОЛ. КТП №2-100кВа, 78-2017 -ЭС.ОЛ. КТП №3-
100кВа ОЛ. КТП №4-100кВа

Фундаменты для КТПНГ выполнены в соответствие со строительными нормами (см. 98- 2017-ЭС-011_0).

Заземляющие устройства трансформаторных подстанций состоят из вертикальных (круг, диаметром 16мм длиной 3м) и горизонтальных (полоса 40х4мм) заземлителей.

Рабочее заземление нулевых точек трансформаторов, а также защитное заземление корпусов трансформаторов и аппаратуры объединяются в общий контур заземления, который рассчитан на сопротивление не более 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 ***363 057,154*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***162 240,782*** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря ***146 200,263*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов,
принимаемых в эксплуатацию ***310 908,573*** тысяч тенге,
в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***146 016,704*** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***131 580,237*** 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 линии электроснабжение новым микрорайонам в ауле Алмалы, Махамбесткого района Атырауской области***» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: Государственное учреждение «Махамбетский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции».
в лице Руководителя Пернебеков Н.Н.

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

Технический надзор: Товарищество с ограниченной ответственностью " DS&V " Директор Нагиев Э.У.

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

Авторский надзор: Товарищество с ограниченной ответственностью «САЛА». Директор Амантурлы Ж.А.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик): Товарищество с ограниченной ответственностью «Гранд-Мастер». Директор Румаганбетов Т.С.

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 …	киломерт (далее – км)	11,334
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ …	км	4,300
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	1,530
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	1,800
5	Площадь опор	$м^2$	373
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	-
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	-
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	-
	4) железобетонные	шт	341
	5) тросовые подвесы	шт	-
7	Провода:		-
	1) медные	км	-
	2) алюминиевые	км	-
	3) сталеалюминиевые	км	-
	4) СИП	км	14,962
8	Кронштейны для светильников:		-
	1) железобетонные	шт	-
	2) металлические	шт	258
9	Арматура уличного освещения:		-
	1) светильники с лампами накаливания	шт	-
	2) светильники с ртутными лампами	шт	-

	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	-
	4) светильники LED	шт	258
10	Кабели:		-
	1) АСБ-10-3х240	км	1,800
	2) АВБбШв-0,4-4х70	км	0,735
	3) АВБбШв-0,4-4х10	км	0,060
	4) АВБбШв-0,4-2х10	км	0,735
11	Муфты соединительные...	шт	-
12	Муфты концевые	шт	22
13	Контуры заземления	шт	5
14	Устройства грозозащиты	шт	21
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		-
	1) асфальтобетонные	$м^2$	-
	2) булыжные	$м^2$	-
	3) тротуары	$м^2$	-

Заказчик _____

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

Авторский надзор Мусин Е.Ж. _____

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