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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«7» 10 2024 года

Заказчик ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», БИН 100240014651, Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, Сейфулина, 38, телефон: 8 (71331) 21336, руководитель Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается)

«7» 10 2024г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г. Актюбинская область, г.Актобе, жилой массив Жанаконыс, 394, БИН920940000559, телефон: 8 (7132) 53-54-07, председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

«7» 10 2024г. ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда» Әбибуллаев Ғ.А. аттестат эксперта №KZ96VJE00047454 от 13.06.2019г., БИН 070340004739, г.Алматы, Турксибский район, улица Зимняя, 1

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

«7» 10 2024г. ТОО «МастИнжПроект», Сагингалиев Аслан Жанболатұлы, БИН 081040006194, г. Актобе, ул. М.Утемисова, 40а.

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

«Строительство электролинии с ПС новой застройки юго-восточной части с.Мартук Мартукского района», вид строительства – новое строительство, уровень ответственности – второй (нормальный), технически и технологический не сложный.

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

по адресу Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о., с. Мартук

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации
"_____"_____2022 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:
1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "28" августа 2018 года №194-Ѳ, Решение Акима Мартукского сельского округа

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

_____

наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области» №KZ39REA00383705 от 15.04.2024г.

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «МастИнжПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й)
ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №88 от 09.12.2019г.

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: май 2022 года;
окончание работ: июнь 2024 года;

при продолжительности строительства,
месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 ;
фактически, месяц: 25 ;

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
Блочно-модульное здание (утепленного типа из "Сендвич" панелей, с размерами 6100х5000мм, оснащено внутренним освещением, вентиляцией, обогревом, кондиционированием и пожарно-охраной сигнализацией	шт	1		1	
Распределительный пункт 10кВ, состоящий из 12-ти ячеек КСО-2-10 У3, с вакуумным выключателем ВВ-АЕ-1250-25кА, РЗиА DRP-101 (103,104), со счетчиком Альфа А1805-RAL-P4G-DW-4 Евро Альфа, с комплектующими	шт	1		1	
Шкаф ШСН, с комплектующими	шт	1		1	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-40/6(10)/0,4 и герметичного	шт	1		1	

исполнения с гофростенкой модели ТМГ-40/6(10)/0,4, номинальная мощность 40 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85					
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-100/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-100/6(10)/0,4, номинальная мощность 100 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	6		6	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-160/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-160/6(10)/0,4, номинальная мощность 160 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	15		15	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-250/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-250/6(10)/0,4, номинальная мощность 250 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	5		5	
Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-400/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-400/6(10)/0,4, номинальная мощность 400 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	4		4	

Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-630/6(10)/0,4 и герметичного исполнения с гофростенкой модели ТМГ-630/6(10)/0,4, номинальная мощность 630 кВА, класс напряжения 10 (6) кВ ГОСТ 11677-85	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-25-40 кВА, мощность силового трансформатора 40 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-63 кВА, мощность силового трансформатора 63 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-100 кВА, мощность силового трансформатора 100 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по	шт	3		3	

выводу - воздушный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-100 кВА, мощность силового трансформатора 100 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный	шт	2		2	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	10		10	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - кабельный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-160 кВА, мощность	шт	4		4	

силового трансформатора 160 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-250 кВА, мощность силового трансформатора 250 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	3		3	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-250 кВА, мощность силового трансформатора 250 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - кабельный	шт	2		2	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-400 кВА, мощность силового трансформатора 400 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу -	шт	3		3	

воздушный					
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-400 кВА, мощность силового трансформатора 400 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - кабельный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Подстанции комплектные трансформаторные, без силовых трансформаторов, наружной установки тупиковая модели КТПН-630 кВА, мощность силового трансформатора 630 кВА, номинальное напряжение на стороне ВН 6; 10 кВ, номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ, исполнение по вводу - воздушный, исполнение по выводу - воздушный	шт	1		1	
Ячейки КСО-2-10 Линия, с вакуумным выключателем ВВ/АЕ и РЗиА Micom	шт	2		2	
Разъединитель РЛНД-1-10Б/400 (трехполюсный)	шт	28		38	
Кабели силовые АСБл 3х70-10 ГОСТ 18410-73	км	0,75076		0,75076	
Кабели силовые АСБл 3х185-10 ГОСТ 18410-73	км	0,90496		0,90496	
Кабели силовые АСБл 3х240-10 ГОСТ 18410-73	км	0,80906		0,80906	
Кабели силовые АВБбШв 4х95 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,39372		0,39372	
Кабели силовые АВБбШв 4х120 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,08058		0,08058	
Кабели силовые АВБбШв 4х10	км	0		0,34	

(мк)-1 ГОСТ 16442-80					
Кабели силовые, не распространяющие горение ВВГнг 3х1,5 (ок)-1 ГОСТ 16442-80	км	15,49584		5,49584	
Провода неизолированные медные гибкие для электрических установок и антенн МГ сечением 16 мм2 ГОСТ 839-80	км	1,482		1,482	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х50-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,461		0,461	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х70-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,343		0	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1х70-20 ГОСТ Р 52373-2005	км	43,835		43,835	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1х95-20 ГОСТ Р 52373-2005	км	68,965		68,965	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х50+2х16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,561		0,561	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3х50+1х50+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	8,266		8,266	
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2А 3х70+1х70+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	67,246		67,246	
Провод самонесущий изолированный для воздушных	км	0,691		0,691	

линий электропередачи СИП-2А 3х95+1х95+1х16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005					
Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2А 3х95+1х95+1х25-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	17,358		17,358	
Ж/Б опора марки СВ 105-3,5	шт	1356		1418	
Ж/Б опора марки СВ 164-12	шт	8		6	
Ж/Б опора марки СВ 95-2А	шт	3062		2823	
Ж/Б опора марки СВ 105	шт	47		47	
Ж/Б опора марки СВ 110-5	шт	246		246	
Светильники уличные светодиодные модели "Keremet" C 60W, 60 Вт, 7200 лм, 5000 К, IP67 СТ РК 2595-2014	шт	2532		2532	

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	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:

Наружное электроснабжение 10 кВ

Рабочий проект выполнен согласно исходным данным для проектирования:

- технических условий №297/73т от 25.02.2019 года, выданные ТОО «Энергосистема»;

Точка подключения - проектируемые линейные высоковольтные ячейки КСО-2-10 на ICШ и IICШ РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ «Мартук».

Проектом выполнена кабельная линия КЛ-10 кВ и двухцепная воздушная линия 2ВЛЗ-10 кВ с установкой РП-10кВ (распределительный пункт).

От проектируемой РП-10кВ до проектируемых КТПН-10/0,4кВ (32 шт) ГОСТ 14695-80 выполнена кабельная линия КЛ-10 кВ и воздушная линия ВЛЗ-10 кВ.

Кабельная линия КЛ-10кВ выполнена кабелем АСБ 10-3х240мм², АСБ 10-3х185мм², АСБ 10-3х70мм² ТУ 16.К09-143-2004 в земляной траншее типа Т-1, Т-2 по типовой серии А5-92, поверх кабеля в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель» и керамический кирпич ГОСТ 530-2012.

При пересечении с инженерными сетями кабели предусмотрены в пластиковых трубах диаметром 100 мм ГОСТ 18599-2001.

Воздушная линия 2ВЛЗ-10кВ (двухцепная) и ВЛЗ-10кВ (одноцепная) выполнена изолируемым самонесущим проводом СИП-3 1х95мм², СИП-3 1х70мм².

Воздушные линии выполнены на железобетонных стойках СВ-105-3,5, СВ110-5, СВ164-12 ТУ 5863-007-00113557-94 с установкой КРМ-1 согласно типовой серии 3.407.1-143.1.

Изоляторы приняты натяжные SDI90.150R, штыревые SDI37 для провода СИП.

Опоры двухстоечной и одностоечной конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметрами 350-450 мм. Обратная засыпка котлована произведена песчано-гравийной смесью. Уплотнение грунта производится трамбовкой толщиной слоя не более 0,2 м.

Выполнена гидроизоляция стоек.

Выполнено заземление опоры согласно типовой серии 3.407-150. Проектом предусмотрена установка РП-10кВ, КТПН-10/0,4кВ (32 шт.) на фундаментных блоках ФБС 12.4.6-т ГОСТ 13579-78*.

Ограждение РП-10кВ и КТПН (32 шт.) согласно типовой серии 3.017-1 (выпуск 2 и 5).

Учет электроэнергии выполнены многотарифными счетчиками «Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN» СТ РК ГОСТ Р 52320-2009, установленных в РУ-0,4кВ КТПН.

Распределительный пункт РП-10 кВ.

Распределительный пункт РП-10кВ наружной установки предназначен для приема и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока промышленной частоты 50 Гц напряжением до 10 кВ в сетях электроснабжения объектов.
Корпус РП конструктивно выполнен в виде металлического каркаса. Корпус выполняется из панелей типа «сэндвич» с негорючим минераловатным базальтовым утеплителем или из листовой стали.
В КТПН предусмотрена группа учета для наружного освещения. Наружное электроосвещение выполнено светодиодными светильниками «KEREMET» мощностью 60Вт, с установкой на стойках. Управление освещением осуществлено автоматически с фидера уличного освещения проектируемых КТПН. Сечение проводов проверено на допустимый длительный ток, падение напряжения, автоматическое отключение при однофазном коротком замыкании.
На концевых опорах, а также через каждые 200 м проектом предусмотрено повторное заземление нулевого провода.
Защитное заземление
Заземляющее устройство РП-10кВ, КТПН выполнено вертикальными электродами длиной 3,0 м из круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Горизонтальные заземлители из полосовой стали размером 40х4 мм ГОСТ 7566-94, проложены на глубине 0,7 м от поверхности земли.
Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4-х Ом согласно ПУЭ РК.

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 **1 366 782,462 тысяч тенге**, в том числе строительно-монтажных работ **1 299 730,471 тысяч тенге**, оборудования, инструмента и инвентаря **116 196,027 тысяч тенге;**

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 366 782,462 тысяч тенге**, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **1 299 730,471 тысяч тенге**; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **116 196,027 тысяч тенге**;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации_____% и фактически применено_____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

РЕШИЛ: **«Строительство электролинии с ПС новой застройки юго-восточной части с.Мартук Мартукского района»** принять в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация Директор ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», Рысбай Әділет Сәтбекұлы

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного(-ых) эксперта (-ов)

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

Әбибуллаев Е.А. аттестат эксперта №KZ96VJE00047454 от 13.06.2019г.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1)разработчик проекта ТОО «МастИнжПроект», Сагингалиев Аслан Жанболатұлы

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата Место печати (при наличии)

2) организация_____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

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

Место печати (при наличии)

_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

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

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	киломерт (далее – км)	94,926
2	Воздушные ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км	26,106
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км	1,490
5	Площадь опор	м 2	
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	4540
	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	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	2532
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
10	Кабели:		

	марки АСБл 3х70-10	км	0,75076
	марки АСБл 3х185-10	км	0,90496
	марки АСБл 3х240-10	км	0,80906
	Кабели силовые АВБбШв 4х95 (мк)-1	км	0,39372
	Кабели силовые АВБбШв 4х120 (мк)-1	км	0,08058
	Кабели силовые АВБбШв 4х10 (мк)-1	км	0,340
	Кабели силовые ВВГ-нг 3х1,5 (ок)-1	км	5,49584
	Провод СИП-2 3х50+1х50-0,6/1,0	км	0,461
	Провод СИП-3 1х70-20	км	43,835
	Провод СИП-3 1х95-20	км	68,965
	Провод СИП-2 3х50+1х50+2х16-0,6/1,0	км	0,561
	Провод СИП-2 3х50+1х50+1х25-0,6/1,0	км	8,266
	Провод СИП-2А 3х70+1х70+1х25-0,6/1,0	км	67,246
	Провод СИП-2А 3х95+1х95+1х16-0,6/1,0	км	0,691
	СИП-2А 3х95+1х95+1х25-0,6/1,0	км	17,358
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м 2	
	2) булыжные	м 2	
	3) тротуары	м 2	

Заказчик
Руководитель ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»
Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор
Директор ТОО «МастИнжПроект» Сагингалиев Аслан Жанболатулы
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)