

(вид деятельности)

[illegible]

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)		Источник финансирования, тыс.тенге									
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		Увеличение уставного капитала		Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
8.4.	Кабель контрольный не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 4 ГОСТ 26411-85, марки КВВГнг-LS 4х4	км		10,644												
8.5.	Прокладка кабеля до 35 кВ	м		9 733,86												
9	Комплексные работы по разработке ПСД на установку измерительного комплекса, приборов учета и устройств сбора и передачи данных АСКУЭ на ТП г.Алматы <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	ПСД шт	1	10582												
9.1.	Разработка ПСД	ПСД	1		1 933 234	0	1 933 234									
9.2.	Приобретение и монтаж шкафов учета	шт	2265													
9.3.	Приобретение и монтаж УСПД	шт	1522													
9.4.	Приобретение и монтаж трансформаторов тока	шт	6795													
10	Разработка ПСД "Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	ПСД	1	1	20 947	20 947	20 947	20 947								
11	Проведение комплексной выведомственной экспертизы по рабочему проекту "Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный"	Экспертиза		1	0	2 168		2 168								
12	Строительство 2 КЛ-10 кВ от разных секций ПС-119А на РП-183 с установкой в/в ячейки на ПС-119А и РП-183 <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	км	2,73		63 900	0	63 900									
12.1.	приобретение и прокладка силового кабеля 10 кВ	км	2,73													
	по Алматинской области				3 772 541	662 877	3 772 541	662 877	0	0	0	0	0	0	0	
13	Строительство двух ЛЭП-110 кВ ПС 220/110/10 кВ «Каскелен» - ПС 110/35/10 кВ № 94А «Северный Каскелен», с отпайкой к ПС 110/10 кВ № 27А «Каскелен»	км	2,97		2 097 373	0	2 097 373									
13.1.	Приобретение кабельно-проводниковой продукции и строительство ЛЭП	км	2,97													
14	Строительство ПС 110/10 кВ «Кокосек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области	км шт		10,464 70	0	367 923		367 923								
14.1.	Приобретение силового кабеля	км		10,464												
14.2.	Приобретение соединительной муфты	шт		70												
15	Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС "Отеген батыр"	км	3,886													
15.1.	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ	км	2,159		200 000	0	200 000									
15.2.	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ	км	1,727													
16	Реконструкция электрических сетей 6-10/0,4кВ Карасайского РЭС	км	12,184													
16.1.	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ	км	10,742		150 000	0	150 000									
16.2.	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ	км	1,442													
17	Реконструкция электрических сетей 6-10/0,4кВ Талгарского РЭС	км	0,329													
17.1.	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ	км	0,117		10 000	0	10 000									
17.2.	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ	км	0,212													
18	Разработка ПСД Реконструкция ПС 220/110/35/10кВ №68И "Шелек"	ПСД	1		46 234	0	46 234									
19	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширение существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК	компл	5	4	544 864	75 744	544 864	75 744								
19.1.	Установка системы телемеханики на ПС области	компл	5													
19.2.	Приобретение и монтаж шкафа распределения (шкаф Шеф ЦОД)	компл		4												
20	Разработка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширению существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК (1 очередь)	компл. км шт		50 0,099 309	0	88 751		88 751								
20.1.	Приобретение и монтаж трансформаторного тока ТШП-0,666	шт		234												
20.2.	Приобретение и монтаж преобразователя ЭНИП-2	шт		75												
20.3.	Приобретение провода ПУГВ	км		0,099												
20.4.	Монтаж шкафа связи и контроля															
20.5.	Приобретение Шефмонтаж оборудования	комплект		50												
21	Комплексные работы по замене основного оборудования по г.Алматы и Алматинской области <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	км шт компл.	13,395 100 66	144												
21.1.	Монтаж Фьюсера	шт		24												
21.2.	Монтаж элегазовых выключателей	шт		3												

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге															
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)		Источник финансирования, тыс.тенге								
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		Увеличение уставного капитала		Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
21.3.	Монтаж трансформатора ТМГ	шт	73		724 069	130 459	724 069	130 459							
21.4.	Монтаж КТПН	компл	66												
21.5.	Капитальный ремонт ВЛ	км	11,871												
21.6.	Капитальный ремонт КЛ	км	1,524												
21.7.	Монтаж разъединителя УХЛ2	шт		24											
21.8.	Монтаж КСО	шт		24											
21.9.	Монтаж устройства комплектно-распределительного	шт		69											
21.10.	Демонтаж и монтаж подстанции трансформаторной 10 кВ	шт		27											
22	Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования: ремонт оборудования ПС-35 кВ и выше, ремонт ЛЭП -35 кВ и выше, ремонт ВЛ-6-10 кВ, ремонт ВЛ-0,4кВ, ремонт КЛ-10 кВ, ремонт КЛ-0,4 кВ, ремонт оборудования ТП, ремонт средств связи, ремонт релейной защиты и автоматики, замена электронизмерительных приборов, ремонт оргтехники.				634 260	167 930	634 260	167 930							
23	Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	работа шт	1 52		23 619	0	23 619								
23.1.	Прибор для измерения показателей качества и учета электрической энергии (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	6		1 052	0	1 052								
23.2.	Амперметр (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	25		1 504	0	1 504								
23.3.	Вольтметр (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	15		930	0	930								
23.4.	Трансформатор напряжения (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	2		1 137	0	1 137								
23.5.	Устройство зарядно-выпрямительное (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	4		14 081	0	14 081								
23.6.	Оборудование ТП-4408 ул.Потанина 302 (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	работа	1		4 915	0	4 915								
24	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	7	7	2 800	2 610	2 800	2 610							
24.1.	Ноутбук планшетный 7 штук (<u>Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года</u>)	шт	7	7	2 800	2 610	2 800	2 610							
Утвержденные в 2023 году дополнительные мероприятия															
	г.Алматы				9 829 973	1 035 101	9 829 973	1 035 101	0	0	0	0	0	0	0
	Модернизация и реконструкция ПС в зоне г.Алматы														
25	«Перевод ПС-35/10кВ №133А «Орбита» в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ»	км шт компл.		5,888 1 2	1 291 175	348 822	1 291 175	348 822							
25.1.	Поставка устройств сбора данных телеметрии для РП (устройства данных телеметрии "Signeco")	компл.		1											
25.2.	Поставка устройств сбора данных телеметрии для ТП (устройства данных телеметрии "Signeco")	компл.		1											
25.3.	Приобретение кабеля силового AL/XLA	км		5,888											
25.4.	Приобретение трансформатора 630/6(10)/0,4	шт		1											
26	Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный	км	62,13		1 476 955	0	1 476 955								
26.1.	Замена провода	км	62,13												
	Модернизация и реконструкция ЛЭП-6-10-0,4 кВ в зоне г.Алматы														
27	Разработка ПСД «Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-3, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения»	шт	1		300 000	0	300 000								
28	Разработка ПСД «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по РЭС с заменой проводов на СИП, в том числе строительство и реконструкция существующих ТП-6-10/0,4 кВ для разгрузки перегруженных ТП-6-10/0,4 кВ»	шт	1		100 000	0	100 000								
29	Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	км шт	378,609 122		4 000 000	0	4 000 000								
29.1.	Замена КЛ 6кВ на 10кВ	км	378,609												
29.2.	Замена КТП	шт	13												
29.3.	Реконструкция оборудования ТП	шт	109												
30	Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена оборудования и прокладка новых КЛ-10 кВ	км шт	8 19,202 131												
30.1.	Замена КЛ-6кВ на КЛ-10кВ	км	8												

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)		Источник финансирования, тыс.тенге									
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		Увеличение уставного капитала		Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
30.2.	Приобретение силового кабеля AL/XL/PE 1x400/70-10	км		19,202	2 215 388	652 342	2 215 388	652 342								
30.3.	Приобретение соединительной муфты для одножильного кабеля 10 кВ 400-630 мм2 СЖН1.2405С	шт		129												
30.4.	Приобретение соединительной муфты для трехжильного кабеля 10 кВ 95-240 мм2 СЖН33.2403С	шт		2												
31	Реконструкции ПС с заменой ОД КЗ 35-110кВ на элегазовые выключатели (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл.	2		347	0	347									
31.1.	Приобретение и монтаж элегазовые колонковые выключатели 110 кВ. 2000А	компл.	2													
32	Реконструкции ПС с заменой масляных выключателей на вакуумные реклоузеры и элегазовые выключатели (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл.	4		674	0	674									
32.1.	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 35 кВ (2500А)	компл.	4													
33	Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) г.Алматы (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл.	12		9 395	0	9 395									
33.1.	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ	компл.	12													
34	Замена ОДКЗ-110кВ, с модернизацией устройств РЗА РЗА и АСКУЭ на №55И ПС «Папфиловская», ПС №29А «Узын Агаш», ПС №114 «Междуреченская», №121И ПС «Есик Западная», ПС №39И «БайдекеБи» Алматинской области (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл. шт	10 3		151 811	0	151 811									
34.1.	Приобретение и монтаж блока измерительно-преобразовательный РТВ	компл.	10													
34.2.	Приобретение и монтаж элегазовые выключатели 110 кВ	шт	3													
35	Оптимизация протяженных сетей 6-10кВ с установкой в сеть "умных" выключателей (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл.	5		2 932	0	2 932									
35.1.	Приобретение и монтаж выключателя вакуумный наружной установки с функцией АПВ	компл.	5													
36	Замена аккумуляторных батарей на подстанциях 35/110/220кВ г. Алматы (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	шт	586		247 360	0	247 360									
37	«Замена существующей КЛ-10 кВ ф.1-35А от ПС-35А до опоры №1 ВЛ-10 кВ с выносом с территории застройки, расположенный по адресу: Илийский район, п. Боралдай» (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	км шт	1,415	1,51 1	33 937	33 937	33 937	33 937								
37.1.	Приобретение и прокладка КЛ-10 кВ	км	1,415	1,51												
37.2.	Приобретение концевой муфты	шт		1												
	по Алматинской области				4 670 913	21 209	4 670 913	21 209	0	0	0	0	0	0	0	
	Реконструкция и модернизации ПС в зоне Алматинской области															
38	Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов	шт	2		227 603	0	227 603									
38.1	Замена АТ-1 и АТ-2 2*63МВА на 2*125 МВА	шт	2													
	Модернизация и реконструкция ЛЭП-35 и выше в зоне Алматинской области															
39	Реконструкция ВЛ-110кВ №137А ПС-110кВ №115А "Куртинская"- ПС-110кВ №114А "Междуреченская"	км	48,5		2 000 000	0	2 000 000									
40	Реконструкция ВЛ-110 кВ №138А, №129А	км	55,565		1 000 000	0	1 000 000									
41	Разработка ПСД "Перевод отрезка ВЛ-220кВ №2063/2073 от ПС №147А "Таугуль" до опоры №9 в КЛ-220кВ"	шт	1		15 000	0	15 000									
	Реконструкция и модернизация электрических сетей 6-10-0,4кВ в зоне Алматинской области															
42	Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ в зоне Алматинской области	км шт	16 3		160 000	0	160 000									
42.1	Замена ВЛ-0,4кВ на СИП	км	16													
42.2	Установка ТП-10/0,4кВ	шт	3													
43	Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) Алматинская область. (Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)	компл.	12	1	4 364	2 261	4 364	2 261								
43.1	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ	компл.	12													
43.2	Монтаж вакуумного выключателя 10 кВ (установка под ключ с пуско-наладкой оборудования)	компл.		1												

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге															
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)		Источник финансирования, тыс.тенге								
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		Увеличение уставного капитала		Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
44	Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	компл.	8		790 000	0	790 000								
44.1.	Приобретение элегазовые колонковые выключатели 110 кВ, 2000А <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	компл.	6												
44.2.	Приобретение элегазовые колонковые выключатели типа LW30-252, 220кВ	компл.	2												
45	Замена СКТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есикский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-400/10 У1 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпусе крашенный металл <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	шт.	47	41	36 930	18 948	36 930	18 948							
45.1.	Замена КТПН	шт	47	41											
46	Замена СКТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есикский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-630/10 У2 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпус крашенный металл <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	шт.	31		30 576	0	30 576								
46.1.	Замена КТПН	шт	31												
47	Замена аккумуляторных батарей на подстанциях 35/110/220кВ Алматинской области <u>(Перенос срока исполнения мероприятий с 2023 года)</u>	шт	549		406 440	0	406 440								
Дополнительные мероприятия на 2024 год															
48	Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссе́йная" с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ				1 128 592	0	1 128 592								
49	Дополнительные мероприятия по статье "Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования" принятых на баланс АО "АЖК" безхозных сетей				671 670	-	671 670	-	-	-	-	-	-	-	-
	по г.Алматы	км шт	41 3		518 444	0	518 444	0	0	0	0	0	0	0	0
49.1.	РЭС-1 Оборудование ТП-1328	шт	1		10 501	-	10 501								
49.2.	РЭС-1 ВЛ-0,4 кВ ТП-1888 выход "Юго-Восток"	км	0,64		4 685	-	4 685								
49.3.	РЭС-2 КЛ-0,4 кВ ТП-2055 жд №66 ТП-2055 жд №110- жд 66 жд №66-ВРУ-0,4 кВ жд №110 - ВРУ-0,4 кВ	км	0,35		13 901	-	13 901								
49.4.	РЭС-2 КЛ-0,4 кВ ТП-2055 жд 77 ТП-2055- жд 110А - жд-77 жд 77 - ВРУ жд 110А - ВРУ жд 110 - жд 110А	км	0,49		17 006	-	17 006								
49.5.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3004	км	1,395		12 418	-	12 418								
49.6.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3000	км	4,14		41 580	-	41 580								
49.7.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3003	км	7,3		59 209	-	59 209								
49.8.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3134	км	0,8		6 566	-	6 566								
49.9.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3007	км	3		23 881	-	23 881								
49.10.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3022	км	3,4		27 564	-	27 564								
49.11.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3017	км	2,76		21 898	-	21 898								
49.12.	РЭС-3 ВЛ-0,4кВ ТП-3018	км	1,85		21 672	-	21 672								
49.13.	РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5099	км	2,14		19 437	-	19 437								
49.14.	РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5666	км	0,8		7 724	-	7 724								
49.15.	РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5090	км	1,74		16 223	-	16 223								
49.16.	РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5298	км	1,72		25 074	-	25 074								
49.17.	РЭС-5 ВЛ-0,4кВ ТП-5668	км	2,72		30 275	-	30 275								
49.18.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5124-к/я-3	км	0,138		3 651	-	3 651								
49.19.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5385- к/я-7, ТП-5385- к/я-7а	км	0,152		3 537	-	3 537								
49.20.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5007-к/я школы	км	0,1		2 622	-	2 622								
49.21.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5119- жд-41-ГРЩ и А, и Б	км	0,396		6 814	-	6 814								
49.22.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5119- жд-46 ГРЩ-2	км	0,088		2 116	-	2 116								
49.23.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5119- жд-46 ГРЩ-1	км	0,058		1 372	-	1 372								
49.24.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5120- дет сад ГРЩ	км	0,15		3 301	-	3 301								
49.25.	РЭС-5 КЛ-0,4кВ ТП-5148- к/я-217Б, ТП-5148- к/я-217Б	км	0,155		3 326	-	3 326								
49.26.	РЭС-5 КЛ-0,4 кВ ТП-5280- к/я школы	км	0,085		2 285	-	2 285								
49.27.	РЭС-6 ВЛ-0,4 кВ ТП-6325	км	0,585		5 897	-	5 897								
49.28.	РЭС-6 ВЛ-0,4 кВ ТП-6497 Юг	км	2,32		22 004	-	22 004								
49.29.	РЭС-6 КЛ-0,4кВ ТП-6141 КЯ-15	км	0,23		6 965	-	6 965								
49.30.	РЭС-6 КЛ-0,4кВ ТП-6141 КЯ-16	км	0,245		7 305	-	7 305								
49.31.	РЭС-6 Оборудование ТП-6496	шт	1		23 852	-	23 852								
49.32.	РЭС-6 Оборудование ТП-6551	шт	1		24 441	-	24 441								
49.33.	РЭС-7 КЛ-0,4кВ ТП-7534	км	0,071		1 522	-	1 522								
49.34.	РЭС-7 КЛ-0,4кВ ТП-7355	км	0,33		6 961	-	6 961								
49.35.	РЭС-7 КЛ-0,4кВ ТП-7424	км	0,6		10 831	-	10 831								

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге															
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)		Источник финансирования, тыс.тенге								
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		Увеличение уставного капитала		Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
49.36.	РЭС-7 КЛ-0.4кВ ТП-7280	км	0,245		5 161	-	5 161								
49.37.	РЭС-7 КЛ-0.4кВ ТП-7267	км	0,3		6 100	-	6 100								
49.38.	РЭС-7 КЛ-0.4кВ ТП-7265	км	0,4		8 764	-	8 764								
	Алматинская область	км	24,82		153 227	0	153 227	0	0	0	0	0	0	0	0
49.39.	КРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-1319	км	3,5		14 163	-	14 163								
49.40.	КРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-549	км	3,5		14 163	-	14 163								
49.41.	КРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-847	км	3,5		4 675	-	4 675								
49.42.	КРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-824	км	3		21 413	-	21 413								
49.43.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-1643	км	2,14		23 147	-	23 147								
49.44.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-1214	км	0,72		6 859	-	6 859								
49.45.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-305	км	1,36		11 342	-	11 342								
49.46.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-1370	км	0,5		3 555	-	3 555								
49.47.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-309	км	1,4		10 084	-	10 084								
49.48.	ТРЭС ВЛ-0.4кВ ТП-1315	км	5,2		43 826	-	43 826								

Заместитель Председателя Правления - Главный инженер

Сагымбеков Ж.Б.

Управляющий директор по строительству и ремонту

Жакупбеков Н.Е.

Начальник производственно-технического управления

Ерікұлы А.

И.о. Начальника управления строительства

Рахимбаева И.Т.

И.о. Начальника управления перспективного развития

Турсынбай Ж.Е.

Исполнитель: Темиржанова Э.Б.
вн.т. 2431
etemirzhanova@azhk.kz

70/1