

Инвестиционный проект

технического перевооружения, модернизации, реконструкции, восстановления и ввода новых основных средств по ТОО " Энергосистема" на 2025 г.

Вид деятельности: передача электроэнергии

№ п/п	Наименование статей	Утверждено		Фактическое исполнение		откл., тыс. тенге	Примечание
		Кол-во	Стоимость, тыс. тенге	Кол-во	Стоимость, тыс. тенге		
1.Модернизация и реконструкция высовольтного подстанциионного оборудования							
1.1.	ПС 110/10кВ "Темир" - замена ОД,КЗ "1Т, 2Т" на ВЭБ-110кВ (с заменой РВС на ОПН-110кВ)	2	219 304,6	2	218 029,6	-1 275	снижение расхода материалов, механизмов
1.2.	ПС 110/10кВ "41-разъезд" - замена аккумуляторных батарей в ОПУ	1	2 866,2	1	2 866,2	0	
1.3.	ПС 110/10кВ"Джурун" - замена КРУН-10кВ (с монтажем блочно-модульного здания ОПУ-8)	1	443 225,8	1	440 995,8	-2 230	снижение расхода механизмов, командировочных
1.4.	ПС 110/35/6кВ "Алга" - замена МВ-35кВ "Бестамак", "Павловка" на ВГБЭ-35кВ	2	82 693,5	2	82 544,5	-149	снижение расхода материалов, командировочных
1.5.	ПС 110/35/10кВ "Каратагый" - замена ОД КЗ-110кВ "1Т" на ВЭБ-110кВ (с заменой РВС на ОПН-110кВ)	1	106 792,9	1	106 367,9	-425	снижение расхода материалов, механизмов
1.6.	ПС 35/10кВ "РМС" - замена МВ-35кВ "1Т", "2Т" на ВГБЭ-35кВ	2	55 714,9	2	55 714,9	0	
1.7.	ПС 35/10кВ «Талдык» - замена МВ-35кВ «Шетиргиз» на ВГБЭ-35кВ (с заменой РВС на ОПН-35кВ)	1	40 004,3	1	40 004,3	0	
1.8.	ПС 110/10 кВ "ПОШ" замена аккумуляторных батарей	120	11 107,94	120	11 107,89	0	
1.9.	ПС 110/35/10кВ "Илекская" замена МВ-35 кВ на ВГБЭ-35 кВ	2	53 314,77	2	53 314,77	0	
1.10.	ПС 35/10 кВ "Насосная" яч№1 "Автовокзал" замена МВ-10кВ на ВВ-10кВ	1	3 723,80	1	3 797,00	73	увеличение стоимости оборудования
1.11.	Разработка ПСД по мероприятиям проекта ИП 2026г.: ПС 35/10кВ "Город" (г.Шалкар) - перевод в режим 110/10кВ, замена тр.в 10МВА-2шт.	1	41 100,00	1	34 930,00	-6 170	снижение стоимости
1.12.	Разработка ПСД по мероприятиям проекта ИП 2026г.: Реконструкция ВЛ-35кВ "Троицкая-Косистек", "Каратугай - Головная - Нагорная"; ВЛ-0,4кВ монтаж провода СИП от ТП-7/2; ВЛ-0,4кВ инв.2478, 8643, 8224, 13019; КЛ-10кВ от ПС Илекская до РП-13 - реконструкция; Замена на КТПН-10/0,4кВ ТП-101А, КТП-САД/2, ТП-73/4, ТПДЖ-201"Ц/усадьба, ТПЩ-901 "Ц/усадьба"; реконструкция ВЛ-10кВ инв.8004	14	104 042,75	14	89 863,00	-14 180	
1.13.	Замена проходных изоляторов на яч.№1 "Бестамак", яч.№12 "Водозобор-2", яч.№13 "Водобозор-1" на ПС 110/35/6 кВ Алга"	9	1 423,70	9	1 423,70		
Итого:			1 165 315,07		1 140 959,54	-24 356	
2. Реконструкция высоковольтных воздушных линий электропередач							
2.1.	ВЛ-35кВ "Светлинская-Урожайная" – замена опор, замена арматуры, замена провода	38,29	39 197,8	38,29	38 271,6	-926	снижение расхода материалов, механизмов
2.2.	ВЛ-110кВ "Чилисай-Темир" ПЩ - замена опор, грозотросса, изоляции в комплекте сцепной арматуры	30,68	76 461,6	30,68	76 098,0	-364	снижение расхода механизмов, командировочных
2.3.	ВЛ-35кВ "Ленинская-Богословка-Ивановка" - замена опор, изоляции в комплекте сцепной арматуры	37,6	107 351,6	37,6	106 076,6	-1 275	снижение стоимости подрядных работ
2.4.	ВЛ-35кВ "Донское-Новороссиск" отп.Тассай - замена опор, изоляции в комплекте сцепной арматуры	1,2	67 245,9	1,2	66 395,9	-850	
2.5.	ВЛ-35кВ "Ленинская-Степановка" - замена опор, изоляции в комплекте сцепной арматуры	37,6	91 548,0	37,6	90 273,0	-1 275	
2.6.	ВЛ-35кВ "Западно-Ленинская" отп. Новая, Куршасай - реконструкция с заходом и выходом ВЛ на ПС Новая, ПС Куршасай	0,33	15 097,5	0,5	17 735,0	2 637	увеличение расхода материалов ввиду увеличения протяженности
2.7.	ВЛ-35кВ "Карауылкелды-Жаркамыс" - замена опор, изоляции в комплекте сцепной арматуры	72	155 119,6	72	153 419,6	-1 700	снижение стоимости подрядных работ

2.8.	ВЛ-35кВ "Джурун-Михайловка" - замена опор, провода, изоляции в комплекте сцепной арматурой	32,36	217 817,1	32,36	217 904,8	88	увеличение расхода механизмов
2.9.	ВЛ-110кВ "Калыбай-Иргиз" - замена опор, провода, изоляции в комплекте сцепной арматурой	84,3	809 443,5	84,3	809 117,3	-326	снижение расхода по механизмам
2.10.	ВЛ-35кВ "Челкар-Городская2" -строительство (восстановление) ВЛ-35 в габаритах ВЛ - 110 кВ	8,5	361 247,0	8,5	361 247,0	0	
Итого:			1 940 529,64		1 936 538,8	-3 991	
3. Модернизация и реконструкция по Актыбинским городским электрическим сетям							
3.1.	ТП – 97/2 – монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	0,39	5 512,39	0,39	5 391,94	-120	снижение расхода материалов, механизмов
3.2.	ТП – 21/2 – монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	1,17	13 372,03	1,17	13 159,53	-213	
3.3.	ТП –ЛЭУ/1 ф.4 – монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	0,32	2 163,49	0,29	2 433,79	270	увеличение расхода механизмов, материалов
3.4.	КТП-11/Заречный-2 - замена на КТПН-10/0,4кВ	1	6 359,31	1	6 163,25	-196	снижение расхода материалов, механизмов
3.5.	ТП – 118/3 от ТП-119/3 – реконструкция КЛ-10кВ	0,12	1 729,71	0,12	1 869,28	140	увеличение расхода механизмов
3.6.	КРУН-20 - замена на КТПН-10/0,4кВ блочного исполнения, ул.О.Кошевого 38А	1	13 940,72	1	13 855,72	-85	снижение расхода материалов, механизмов
3.7.	ТП-134 - замена на КТПН-10/0,4кВ, ул.Иманова 175	1	13 950,92	1	14 198,96	248	доп. затраты на восстановление асфальта после работ на кабельных линиях
3.8.	РП-6 - замена оборудования (КСО, ЩО панели)	1	290 996,85	1	290 314,87	-682	снижение расхода материалов, механизмов
3.9.	РП-9 - замена оборудования (КСО, ЩО панелей)	1	199 810,25	1	198 054,64	-1 756	
3.10.	ТП-97/1 - перевод в режим питания РП-10кВ (с монтажом оборудования КСО блочно-модульного исполнения)	1	195 149,98	1	195 150,00	0	
Итого:			742 985,64		740 592,0	-2 394	
4. Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям							
Байганинский УЭС							
4.1.	ТПКЕ-803 "Жармаганбетов" - монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	2,0	23 707,62	2,0	23 452,62	-255	снижение расхода материалов, механизмов
4.2.	ТПКЕ-1201 "Больница" - монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	0,9	7 230,80	1	7 145,80	-85	
Темирский УЭС							
4.3.	ТПШК-1802 «ЦОН» - монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	3,33	27 589,67	3,33	29 147,73	1 558	увеличение ФОТ, расхода механизмов
Айтекебийский УЭС							
4.5.	ВЛ-35кВ «Урожайная-Жабасак-Кумкудук» - вынос с зоны затопления, установка опор	3,36	38 821,25	3,36	40 439,92	1 619	увеличение расхода механизмов
4.6.	ВЛ-0,4кВ "Комсомол" ТПСМ-105 "Военкомат" - монтаж провода СИП	1,7	15 280,91	1,7	15 025,91	-255	снижение расхода материалов, механизмов
4.7.	ВЛ-0,4кВ "Комсомол" ТПСМ-203 "Микрорайон" - монтаж провода СИП	1,3	12 236,14	1,3	11 981,14	-255	
Алгинский УЭС							
4.8.	ЗТП-9 «Контрабак», тр-р 400кВа (г.Алга) – монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	4,1	41 149,18	4,1	40 316,67	-833	снижение расхода материалов, механизмов
4.9.	Реконструкция КЛ-6кВ от ЦРП "Город"	0,3	3 070,32	0,3	3 765,22	695	увеличение ФОТ, расхода материалов, механизмов
4.10.	Реконструкция КЛ-6кВ от ЗТП-14	0,5	5 088,47	0,4	4 890,22	-198	снижение расхода материалов, командировочных
Уилекский УЭС							
4.11.	ТПУЛ-1503 "Райбольница" - монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	2,22	17 060,38	2,22	16 762,88	-298	снижение расхода материалов, механизмов
Каргалинский УЭС							
4.12.	ТПКК-704 "Больница" - монтаж провода СИП ВЛ-0,4кВ	3,3	28 485,79	3,3	28 083,61	-402	снижение расхода материалов, механизмов
Актыбинский УЭС							

4.13.	ВЛ-0,4кВ от ТПКГ-1111 «Милиция» - вынос с частной территории	2,0	25 811,88	2,0	22 676,66	-3 135	снижение расхода материалов, механизмов
4.14.	ВЛ-10кВ яч.11 от ПС «Каргалинская» - вынос с частной территории	5	38 444,41	5	38 779,90	335	увеличение расхода механизмов
	Хромтауский УЭС						
4.15.	ЦРП-2 ТПГ-6/0,4кВ РУ-6кВ - замена оборудования (КСО, ЩО панели)	1	241 295,54	1	240 081,82	-1 214	снижение расхода материалов, механизмов
	Эмбинский УЭС						
4.16.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТПСГ-601,602 "Сага"	5	34 898,27	5	34 812,20	-86	снижение расхода материалов, механизмов
	Мугалжарский УЭС						
4.17.	Реконструкция ВЛ-10кВ яч.21 "Город" от ПС 110/10кВ "Кандагач"	4,1	22 390,18	4,1	21 940,74	-449	снижение расхода материалов, механизмов
4.18.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-1303 ф.Больница	0,1	384,15	0,1	384,15	0	
4.19.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-1902 ф.Школа 2	0,3	2 670,19	0,3	2 670,19	0	
4.20.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-1903 ф.Школа 4	0,3	2 932,84	0,3	2 932,84	0	
4.21.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-0414 ф.Здания	0,0	177,72	0,0	177,72	0	
4.22.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-1910 ф.Детсад	0,1	488,06	0,1	488,06	0	
4.23.	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТПКЧ-2701 ф.РПБ	0,1	378,75	0,1	378,75	0	
4.24.	ТППЗ-0413 - замена на КТПН-10/0,4кВ	1	18 737,06	1	13 337,00	-5 400	снижение стоимости и расхода материалов, механизмов, командировочных
	Итого:		608 329,58		599 671,74	-8 658	
5. Капитальный ремонт ремонт, приводящий к увеличению стоимости ОС							
5.1.	ТП-32/2 ул. Ш Калдаякова,33 - ремонт кровли	1	3 400	1	3 400	0	
5.2.	ТП-60/1 ул.Джангильдина,99 - ремонт кровли	1	3 700	1	3 700	0	
5.3.	Строительство здания гаража в Каргалинском УЭС	1	88 982	1	88 982	0	
5.4.	Здание гараж №1 Иргизского УЭС - капитальный ремонт	1	49 336	1	49 336	0	
5.5.	ТП-121А ул. Маманова,9 - ремонт кровли	1	2 900	1	2 900	0	
5.6.	ТП-91/1 ул. Ойыл,20 - ремонт кровли	1	2 920	1	2 920	0	
5.7.	ТП/18/2 ул.Бейбитшилик,41 - ремонт кровли	1	2 300	1	2 300	0	
5.8.	Капитальный ремонт автотехники (тягач, ямобур,автогидроподъемник, трактор, автокран, погрузчик, телескопическая вышка, транспортер-тягач,автомастерская,УАЗ и пр.)	22	37 827,2	21	35 824,4	-2 003	за счет выполнения работ в рамках ремонта не приводящего к увеличению стоимости основных средств
5.9.	Капитальный ремонт отопления и кровли гаража Айтекибийского УЭС	1	41 272,7	1	38 440,0	-2 833	снижение стоимости подрядных работ
5.10.	Капитальный ремонт вакуумных выключателей ВВ-10 кВ	6	5 418,5	6	5 418,5	0	
5.11.	Капитальный ремонт здания ОДС (оперативной диспетчерской службы)	1	14 121,2	1	14 010,0	-111	снижение стоимости подрядных работ
5.12.	Ремонт кровли ТП-21А/1 ул. Айтекиби, 25	1	898	1	920,2	22	увеличение стоимости подрядных работ
	Итого:		253 075		248 151	-4 924	
6. Модернизация и обновление IT-технологии, оборудования АСКУЭ							
6.1.	Комплект ПК	21	11 235,00	21	11 235,00	0	
6.2.	Монтаж и наладка системы АСКУЭ среднего уровня	1	65 061,46	1	63 231,86	-1 830	экономия по стоимости материалов, оборудования
6.3.	Наладка системы АСКУЭ верхнего уровня	1	30 767,95	1	30 778,64	11	
6.4.	МФУ	20	2 856,00	21	3 382,78	527	увеличение количества
6.5.	Монохромный принтер	25	2 537,50	25	2 537,50	0	
6.6.	Ноутбук	5	2 725,00	5	2 725,00	0	
6.7.	Замена приборов учета АСКУЭ бытовых потребителей	150	10 556,9	150	10 556,9	0	
6.8.	Программная модель системы телеконтроля и управления высоковольтной подстанцией СДКУ	1	11 566,0	1	11 566,0	0	

6.9.	Модернизация (ремонт и цифровизация) центральной -диспетчерской службы (ЦДС)	1	38 208,9	1	38 150,0	-59	снижение стоимости
6.10.	Сетевой накопитель	2	5 319,5	2	4 664,4	-655	снижение стоимости
Итого:			180 834,26		178 828,1	-2 006	
7. Приобретение и техническое перевооружение автотранспортных средств							
7.1.	Бригадный автотранспорт	11	286 624	12	320 628	34 004	Дополнительное приобретение 1 ед. автотранспорта в комплекте с кунгом; приобретение 2 ед. в комплекте с кунгами, стоимость которых предусмотрена в п.7.5
7.2.	Автокран	1	136 550	1	136 550	0	
7.3.	Бурильно-крановая машина	1	72 667	1	72 667	0	
7.4.	Автогидроподъемник	2	302 950	2	300 950	-2 000	снижение стоимости
7.5.	Багажная корзина в комплекте с кунгом	11	25 900	9	22 500	-3 400	2 кунга приобретены в комплекте с бригадным авторанспортом в рамках исполнения п.7.1
7.6.	Снегоход	2	38 429	2	38 400	-29	снижение стоимости
7.7.	Прицеп	2	5 714	2	5 600	-114	снижение стоимости
7.8.	Мобильное здание	1	2 631	1	2 631	0	
Итого:			871 465		899 925,5	28 461	
8. Реконструкция и обновление средств диспетчерского и технологического управления							
8.1.	Обновление оборудование связи (система РОС)	30	6 511,8	30	6 341,9	-170	снижение стоимости
8.2.	Замена радиомостов	8	711,2	8	711,2	0	
8.3.	Обновление прибора Гранит в здании Муголжарского УЭС	1	1 535,0	1	1 535,0	0	
8.4.	Замена аналоговой АТС на цифровую IP- АТС с пусконаладочными работами	1	32 433,5	1	32 433,5	0	
8.5.	Обновление маршрутизаторов	3	210,74	3	267,00	56	увеличение стоимости
Итого:			41 402,21		41 288,6	-114	
9. Приобретение приборов, инструментов и приспособлений							
9.1.	Отбойный молоток	1	974,5	1	974,5	0	
9.2.	Генератор бензиновый	2	774,0	2	774,0	0	
9.3.	Стабилизатор напряжения	1	34,8	1	34,8	0	
9.4.	Ножницы гидравлические	4	740,0	4	740,0	0	
9.5.	Насосы	3	948,0	3	948,0	0	
9.6.	Портативный цифровой рефлектометр	1	559,1	1	559,1	0	
9.7.	Ремонтные комплекты для обеспечения бесперебойной работы ВГБЭ-35 кВ	13	2 735,5	13	4 464,2	1 729	увеличение за счет включения стоимости проведения работ по замене комплектующих ВГБЭ-35 кВ на подстанциях
9.8.	Тренажер сердечно-легочной и мозговой реанимации "Максим" в комплекте с ноутбуком	1	1 500,0	1	1 500,0	0	
9.9.	Дальномер, болгарка, гайковерт, тример	5	423,8	5	408,8	-15	снижение стоимости
9.10.	Счетчики хол. воды с модемами	8	750,0	8	1 702,5	952	увеличение стоимости
9.11.	Водонагреватель	4	280,6	6	414,1	134	увеличение количества в рамках производственной необходимости
9.12.	Сварочный аппарат	1	84,8	1	86,6	2	
Итого:			9 805,0		12 606,6	2 801,6	
			5 813 742		5 798 562	-15 180	

Генеральный директор

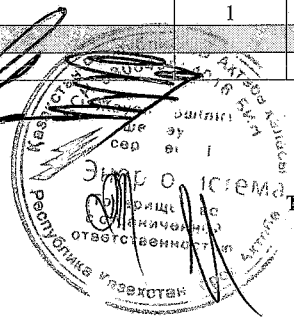
Р. Арыстанов

Зам. ген. директора по экономике и финансам

Т. Галимуллина

Начальник ОКС

А. Саев



Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 год
Региональная электросетевая компания ТОО "Энергосистема" (передача электрической энергии)

Инвестиционная программа утверждена согласно совместного приказа №14-ОД от 03.03.26г. Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Актобинской области и приказа №10-ОД от 03.03.2026г. Управлением энергетики и ЖКХ

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг							Отчет о приростах и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекты) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка выполнения обязательств и качества предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)						
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проект)	План		Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Зачисл. сумма	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение аварийности, до года реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение аварийности, до года реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение аварийности, до года реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы	Снижение аварийности, до года реализации в зависимости от утвержденных показателей инвестиционной программы										
				план	факт							Амортизация	Прибыль									факт 2024г.	факт 2025г.			факт 2024г.	факт 2025г.	план	факт	факт 2024г.	факт 2025г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
1	передача электроэнергии по Актобинской области	Модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования:	шт.	157	157	2025г.	прилагается	1 165 315	1 140 960	-24 356	снижение затрат					21,4 т	16,39 т	ср. износ - 76,7%; ср. износ по ВЛ - 65,3%	ср. износ - 76,1%; ср. износ по ВЛ - 63,7%	13,13%	12,08%	в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.	в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.	1) В результате произведенной замены масляных выключателей, сократился расход трансформаторного масла. 2) Процент общего износа эл. сетевого оборудования снизился с 76,7 % до 76,1 %, в т. ч. по ВЛ износ снизился с 65,3% до 63,7%. 3) Процент нормативно-технических потерь электроэнергии снизился с 13,13 % до 12,08 % за счет реализации плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита, проведения мероприятий по снижению нормативных технических потерь.							
2		Реконструкция высоковольтных воздушных линий электропередач	км	271	271			1 940 530	1 936 538,0	-3 992	снижение затрат																				
3		Модернизация и реконструкция по Актобинским городским электрическим сетям	км/ед	2 км/6 шт	3 км/6 шт			742 986	740 592	-2 394	снижение затрат																				
4		Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям	км	39,9 км /2 шт.	39,9 км /2 шт.			608 330	599 672	-8 658	снижение затрат																				
5		Модернизация и обновление IT-технологии, оборудования АСКУЭ	шт.	227	228			180 834	178 828	-2 006	снижение стоимости																				
6		Капитальный ремонт ремонт, приводящий к увеличению стоимости ОС	ед.	38	37			253 075	248 151	-4 924	снижение стоимости																				
7		Приобретение и техническое перевооружение автотранспортных средств	ед.	31	32			871 465	899 926	28 461	доп. приобретение автотранспорта																				
8		Реконструкция и обновление средств диспетчерского и технологического управления	шт.	43	43			41 402	41 289	-113	снижение стоимости																				
9		Приобретение приборов, инструментов и приспособлений	шт.	44					12 607	2 802	увеличение количества, связанное с производственной необходимостью																				
Итого								6 813 742	6 798 562	-15 180																					

Руководитель Арыстанов Рустем Урынбасарович

(Фамилия, имя, отчество) подпись

Дата «17» апреля 2026 года



Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 год

Инвестиционная программа утверждена согласно совместного приказа №14-ОД от 03.03.2026г. Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Актыобской области и приказа №10-ОД от 03.03.2026г. Управлением энергетик и ЖКХ

№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проект)	Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, т.е. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проект) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе										Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых																																																																																								
		Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План			Факт	отклонение	причина отклонения	собственные средства		Улучшение показателей, % по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе (объем передачи з/э)	Снижение потерь (фактически) (сравнение факт. реализации в годах реализации от утвержденной)	Снижение потерь, % по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий			Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий	Снижение аварийности, по годам реализации в утвержденной инвестиционной программе кол-во аварий

Руководитель Арыстанов Рүстем Урынбасарович
(Фамилия, имя, отчество)подпись
Дата «___» апреля 2025 года



форма №3

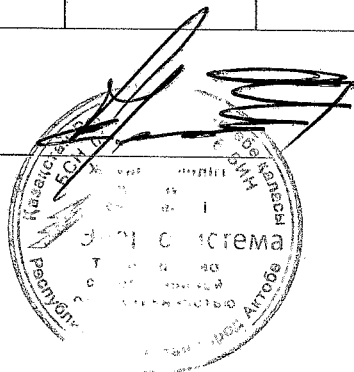
Информация
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2025г.
Региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача электрической энергии)

Показатели надежности и качества	факт 2024г.	план 2025г.	факт 2025г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи электроэнергии), тыс. кВтч	1 773 034	1 804 211	1 804 738	1. Увеличение объемов в 2025г. на 1,8 % к факту 2024г. 2. Увеличение объемов на 0,03 % к плану 2025г.	

Руководитель Арыстанов Рүстем Урынбасарович

(Фамилия, имя, отчество) подпись

Дата « 17 » апреля 2026 года



57

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2025г.
Региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача электрической энергии)

Показатель эффективности	факт 2024г.	план 2025г.	факт 2025г.	Оценка достижения показателей эффективности	Причины(обоснование) недостижения показателей эффективности
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта), в т.ч. износ линий электропередач (ВЛ)	76,68%	81,52%	76,10%	Снижение ср.износа по эл. сетевому оборуд. : - на 0,58% в 2025г. от 2024г. - на 5,42% факт от плана 2025 г. Снижение среднего износа по ВЛ - на 1,56% в 2025г. от 2024 г. - на 5,58% факт от плана 2025 г.	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	12,01%	13,13%	12,08%	Снижение: - на 1,05% факт от плана 2025г.	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	-	-	Аварии и отказы I степени не зарегистрированы	

Руководитель Арыстанов Рустем Урынбасарович

(Фамилия, имя, отчество) подпись

Дата «17» апреля 2026 года

