



**Отчет перед
потребителями об
исполнении
инвестиционной
программы, тарифной
сметы за отработанный
период 2024-2025 годы**



АО «Жезказганская РЭК», является региональной электросетевой компанией, специализированной на эксплуатации подстанций и электрических сетей 0,4-220 кВ, предназначенных для электроснабжения промышленных, сельскохозяйственных, социально-бытовых групп потребителей и населения.

Основной деятельностью АО «Жезказганская РЭК» является:

- передача и распределение электрической энергии;
- обеспечение надежной работы оборудования и бесперебойное электроснабжение потребителей;
- поддержание напряжения в соответствии с ГОСТ на шинах подстанций;
- обеспечение максимальной экономичности работы электросетей и распределение электроэнергии.

Краткая характеристика АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»



Объем обслуживания электросетей АО «Жезказганская РЭК» по состоянию на 01.07.2025 г. составляет 24 424,59 условных единиц, при этом в эксплуатации находится:

Линии электропередачи всего – 7 767,83 км

из них ВЛ-220кВ – 1 612,43 км

ВЛ-110кВ – 1 931,78 км

ВЛ-35кВ – 3 725,37 км

ВЛ-6/10кВ – 301,41 км

ВЛ-0,4кВ – 90,36 км

КЛ-10/0,4 кВ – 106,483 км

Подстанций всего – 51, общей мощностью 940,330 МВА

из них ПС-220кВ – 6 шт./368,500 МВА

ПС-110кВ – 24 шт./490,300 МВА

ПС-35кВ – 23 шт./81,530 МВА

КТП, ЦРП 6/10/0,4кВ – 103 шт./50,183 МВА





Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 1 января 2024 года по 30 июня 2025 года АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
			план	факт					факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлог о года	факт текущег о года
1	3	4	5	6	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВСЕГО на период с 01.01.2024 г.-30.06.2025 г. (с учетом внесенных изменений в связи с переходом на стимулирующим метод тарифообразования, в части изменением срока регуляторного периода), с учетом изменений без повышения и переносов сроков с 2023 на 2024 год:				2 350 869,191	2 361 811,013	12 826	-								
	ВСЕГО на период с 01.01.2024 года по 30.06.2025 год:				1 784 013,65	1 796 839,23		-								
1	Модернизация оборудования связи, в том числе:				227 500,763	227 500,763	0	-								
1.1	Модернизация оборудования связи ПС 25-35 кВ	усл	1	1	75 416,36	75 416,361	0	-								
1.2	Модернизация оборудования связи ПС 20-35 кВ	усл	1	1	106 952,18	106 952,182	0	-								
1.3	Телемеханизация ПС-35/10 кВ Кызыл-жар, в том числе:							-								
1.3.1	Телемеханизация ПС-35/10 кВ Кызыл-жар	усл	1	1	10 667,871	10 667,871	0	-								
1.3.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС Кызыл-Жар	усл	1	1	122,132	122,132	0	-								
1.4	Телемеханизация ПС-35/6 кВ Клыч, в том числе:						0	-								
1.4.1	Телемеханизация ПС-35/6 кВ Клыч	усл	1	1	5 682,265	5 682,265	0	-								
1.4.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС Клыч	усл	1	1	86,908	86,908	0	-								
1.5	Телемеханизация ПС-35/6 кВ Ктай, в том числе:						0	-	-	-	58,68%	57,18%*	7,24% или на 0,01%	6,87% или на 0,43*	0,45	0,02*
1.5.1	Телемеханизация ПС-35/6 кВ Ктай	усл	1	1	8 226,562	8 226,562	0	-								
1.5.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС Ктай	усл	1	1	108,171	108,171	0	-								
1.6	Телемеханизация ПС-35/10 кВ Уш -Шоки, в том числе:						0	-								
1.6.1	Телемеханизация ПС-35/10 кВ Уш -Шоки	усл	1	1	8 321,884	8 321,884	0	-								
1.6.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС Уш-шоки	усл	1	1	143,995	143,995	0	-								
1.7	Телемеханизация ПС-35/10 кВ ГПП-1, в том числе:						0	-								
1.7.1	Телемеханизация ПС-35/10 кВ ГПП-1, в том числе:	усл	1	1	5 524,232	5 524,232	0	-								
1.7.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС ГПП-1	усл	1	1	69,595	69,595	0	-								
1.8	Телемеханизация ПС-110/35/10 кВ Актас, в том числе:						0	-								
1.8.1	Телемеханизация ПС-110/35/10 кВ Актас	усл	1	1	6 098,489	6 098,489	0	-								
1.8.2	Услуга по авторскому надзору согласно проекта "Создание АСДУ АО "Жезказганская РЭК" ПС Актас	усл	1	1	80,116	80,116	0	-								
2	Автотранспорт, в том числе:				123 409,369	129 541,250	6 132	-								
2.4	Снегоход	шт	3	3	49 541,250	49 541,250	0	-								
2.7	Автомобиль бортовой с КМУ г/п 8т	шт	1	1	73 868,119	80 000,000	6 132	-								

Инвестиционная программа



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 1 января 2024 года по 30 июня 2025 года АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
			план	факт					факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
1	3	4	5	6	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24
	Итого по ремонту оборудования электрических сетей АО "Жез.РЭК" на 2024 год, в том числе:				877 887,475	884 468,383	6 581	-								
3	Частичная реконструкция ПС-220/110/10 кВ "Барсенгир":				33 332,017	35 169,835	1 838	-								
4	Частичная реконструкция ПС-220/110/35/6 кВ "Каражальская"				25 664,491	26 729,785	1 065	-								
5	Частичная реконструкция ПС-220/35/6 кВ "Жайрем"				33 290,160	35 159,518	1 869	-								
6	Частичная реконструкция ПС-220/35/10 кВ "Жана-Арка"				58 650,091	60 129,99	1 480	-								
7	Частичная реконструкция ПС 110/35/6кВ "Актас"				7 670,395	7 670,395	0	-								
8	Частичная реконструкция ПС 110/35/10кВ "Улытау"				5 348,425	5 442,034	94	-								
10	Частичная реконструкция ПС 110/35/6кВ "Центральная"				83 090,445	85 678,159	2 588	-								
11	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "Городская":				4 605,22	4 605,22	0	-								
12	Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "Д":				36 805,22	36 805,22	0	-								
13	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "Нура-талды":				78 161,64	78 204,55	43	-								
14	Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "Талап"				1 579,846	1 643,040	63	-								
15	Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "Кызыл-Жар"				2 315,957	2 408,595	93	-								
16	Частичная реконструкция ПС-35/6 кВ "Клыч"				17 325,398	19 998,933	2 674	-								
17	Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "Урожайная"				9 966,929	11 573,249	1 606	-								
18	Частичная реконструкция ПС-35/6 кВ "Ктай"				2 521,084	2 597,632	77	-	-	-	58,68%	57,18%*	7,24% или на 0,01%	6,87% или на 0,43*	0,45	0,02*
19	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№1"				3 081,02	3 081,020	0	-								
20	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 2"				19 735,372	20 857,376	1 122	-								
21	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 3"				31 177,742	33 275,019	2 097	-								
22	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 4"				5 400,280	5 400,280	0	-								
23	Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 6"				2 505,564	2 674,193	169	-								
24	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 9"				10 130,145	10 130,146	0	-								
25	Частичная реконструкция ПС-110/35/10 кВ "№ 16"				777,000	777,000	0	-								
26	Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№10"				833,210	858,423	25	-								
27	Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№18"				187 054,893	187 054,893	0	-								
28	Частичная реконструкция ПС-110/10 кВ "№ 5"				4 782,460	5 553,225	771	-								
29	Частичная реконструкция ПС-35/10 кВ "№2"				9 142,116	9 185,302	43	-								
30	Частичная реконструкция ПС-35/6 кВ "Мын-Арал"				4 121,061	4 294,338	173	-								
31	ПС-20-35 кВ "Гульшад"				1 682,000	1 682,000	0	-								
32	ПС-35/10 кВ "№4"				5 280,000	5 280,000	0	-								
33	ПС-35/10 кВ "№9"				11 674,009	11 674,009	0	-								
34	ПС-35/10 кВ "№15"				1 066,194	1 108,842	43	-								
35	ПС-35/10 кВ "№16"				2 513,481	2 551,222	38	-								
36	ПС-35/10 кВ "№17"				2 513,481	2 551,222	38	-								



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 1 января 2024 года по 30 июня 2025 года АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
			план	факт					факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
1	3	4	5	6	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24
38	Комплектные трансформаторные подстанции, в том числе:				118 521,374	107 069,740	-11 452	-	-	-	58,68%	57,18%*	7,24% или на 0,01%	6,87% или на 0,43*	0,45	0,02*
38.1	ТП № 2 ПТФ, г.Жезказган, п.Кенгир, в том числе:				13 395,990	13 395,990	0	-								
38.2	КТПн-400кВА 10/0,4кВ, КТП №11 База ф.ЦРЭС, г.Жезказган	КТ	1	1	4 593,750	4 593,750	0	-								
38.3	2КТПуМБ-630кВА 10/0,4 кВ, г.Приозёрск, ТП № 38	КТ	1	1	30 800,000	30 800,000	0	-								
38.4	2КТПуМБ-400кВА 10/0,4 кВ, г.Приозёрск, ТП № 43	КТ	1	1	27 500,000	27 500,00	0	-								
38.5	2КТПуМБ-400кВА 10/0,4 кВ, г.Приозёрск, ТП № 50	КТ	1	1	29 611,634	18 160,000	-11 452	экономия по итогам тендерные процедур								
38.6	КТПГН-250 кВА 10/0,4 кВ, г.Балхаш, п.Гульшад КТП №2	КТ	1	1	6 590,000	6 590,00	0	-								
38.7	КТПГН-160 кВА 10/0,4 кВ, г.Балхаш, п.Алгасы КТП № 2	КТ	1	1	6 030,000	6 030,00	0	-								
39	ВЛ-220 кВ "Каражал-Барсенгир", в том числе:				5 240,619	5 240,619	0	-								
40	ВЛ-220 кВ ПС "Балхашская" - ПС "Моинты" 2448, в том числе:				20 735,464	20 735,464	0	-								
41	ВЛ-110 кВ "Барсенгир-Каракои 1"				10 230,366	10 230,366	0	-								
42	ВЛ-110 кВ "Центральная-Улытау", в том числе:				19 885,387	19 885,387	0	-								
43	ВЛ-110 кВ "Центральная-Актас", в том числе:				11 919,082	11 919,082	0	-								
44	ВЛ-110 кВ ГПП "Никольская-Центральная", 15 "С" в том числе:				15 760,244	15 760,244	0	-								
45	ВЛ-110кВ №103, в том числе:				1 873,766	1 873,766	0	-								
46	ВЛ-110кВ №104,105 "Балхашская - Саяк", в том числе:				4 741,833	4 741,833	0	-								
47	ВЛ-110кВ отп. на "Ортадересин" от ВЛ-110 кВ №105, в том числе:				1 873,767	1 873,767	0	-								
48	ВЛ-110кВ №115,116, в том числе:				9 272,326	9 272,326	0	-								
49	ВЛ-110кВ №122 "Акчатау - Моинты" , в том числе:				3 441,600	3 441,600	0	-								
50	ВЛ-110кВ №120, в том числе:				7 908,300	7 908,300	0	-								
51	ВЛ-110кВ №130, в том числе:				3 675,066	3 675,065	0	-								
52	ВЛ-35 кВ "Улытау - Коргасын", в том числе:				3 773,544	3 773,544	0	-								
53	ВЛ-35 кВ "ГПП Никольская-Центральная", в том числе:				5 483,162	5 483,162	0	-								
54	ВЛ-35 кВ "Центральная-Байконур", в том числе:				8 728,834	8 742,933	14	-								
55	ВЛ-35 кВ "Улытау-Сарлык", в том числе:				2 957,814	2 957,814	0	-								
56	ВЛ-35 кВ "Алгас-Урожайная", в том числе:				2 957,814	2 957,814	0	-								

Инвестиционная программа



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 1 января 2024 года по 30 июня 2025 года АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		
			план	факт						факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года
1	3	4	5	6	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24
57	ВЛ-35 кВ "Алгабас-Каракенгир", в том числе:				6 314,916	6 329,015	14	-	-	-	58,68%	57,18%*	7,24% или на 0,01%	6,87% или на 0,43*	0,45	0,02*
58	ВЛ-35 кВ "Талап-Аккенсе", в том числе:				2 944,479	2 944,479	0	-								
59	ВЛ-35 кВ "Сарыкенгир-Алгабас", в том числе:				13 626,923	13 655,122	28	-								
60	ВЛ-35 кВ "Улытау-Каракенгир", в том числе:				5 203,944	5 218,043	14	-								
61	ВЛ-35 кВ "ЖТЭЦ-Талап", в том числе:				1 871,029	1 885,128	14	-								
62	ВЛ-35 кВ "Актас-Байконур", в том числе:				4 828,843	4 842,942	14	-								
63	ВЛ-35 кВ "Байконур-Сатпаево", в том числе:				5 198,847	5 212,946	14	-								
64	ВЛ-35 кВ "Жана Арка-Дружба", в том числе:				9 138,813	9 138,813	0	-								
65	ВЛ-35 кВ "Жана Арка-Оросительная" с отп. на Актайлак , в том числе:				5 988,472	5 988,472	0	-								
66	ВЛ-35 кВ "Просторное-Батык", в том числе:				3 470,665	3 470,665	0	-								
67	ВЛ-35 кВ "Жайрем-Жеңис", в том числе:				4 924,438	4 924,438	0	-								
68	ВЛ-35 кВ "Клыч-Ақтау", в том числе:				2 777,429	2 777,429	0	-								
69	ВЛ-35 кВ "Жайрем-Кеңжебай", в том числе:				2 777,429	2 777,429	0	-								
70	ВЛ-35 кВ "Жайрем-Берлістык", в том числе:				8 587,293	8 587,293	0	-								
71	ВЛ-35 кВ "Жайрем-Тузкольский водозабор", в том числе:				45,050	45,050	0	-								
72	ВЛ-6 кВ яч.№18 "3-й подъём" от ПС-220/35/6кВ "Жайрем", в том числе:				565,540	565,540	0	-								
73	ВЛ-6 кВ яч.№44 "3-й подъём" от ПС-220/35/6кВ "Жайрем", в том числе:				1 617,088	1 617,088	0	-								
74	ВЛ-6 кВ яч.№34 "Склад ВВ" от ПС-220/35/6кВ "Жайрем", в том числе:				565,540	565,540	0	-								
75	ВЛ-6 кВ яч.№5 "Совхоз" от ПС-35/6кВ "Клыч", в том числе:				565,540	565,540	0	-								
76	ВЛ-10 кВ в габарите 35 кВ "Нураталды - Кызылгой"				72 324,700	72 324,700	0	-								
77	ВЛ-35 кВ №58, в том числе:				9 089,726	9 089,726	0	-								
78	ВЛ-35 кВ №77, в том числе:				6 817,294	6 817,294	0	-								
79	ВЛ-35 кВ №75, в том числе:				4 544,863	4 544,863	0	-								
80	ВЛ-35 кВ "Аксу-Аюлы - Кармыс" №64				24 341,500	24 341,500	0	-								
81	ВЛ-35 кВ "Кармыс - Шетский" №65				16 389,500	16 389,500	0	-								
82	ВЛ-35 кВ №66				13 577,000	13 577,000	0	-								
83	ВЛ-35 кВ №87				16 389,500	16 389,500	0	-								
84	ВЛ-0,4 кВ пос.Кенгир, в том числе:				7 324,132	7 324,132	0	-								
85	ВЛ-0,4 кВ пос.Талап, в том числе:				2 913,686	2 913,686	0	-								
86	Материалы для замены ж/б опор на ВЛ-10 кВ ф.№28 г.Приозёрск, в том числе:				3 828,619	3 828,618	0	-								
87	Материалы для замены КЛ-10 кВ распредел.сетей г.Приозёрск, в том числе:				11 810,993	11 810,993	0	-								
87.1	Замена участка КЛ-10кВ от ПС 1-110 кВ фидер 10 кВ №28 до опоры №1 ВЛ-10 кВ				2 401,978	2 401,977	0	-								
87.2	Замена участка КЛ-10 кВ от ЦРП-1 до ТП-86				3 618,152	3 618,152	0	-								
87.3	Замена участка КЛ-10кВ от ул. Агыбай-Батыра до ул. Дорохова 2КТПуМБ-42				1 413,592	1 413,592	0	-								
87.4	Замена участка КЛ-10кВ от ЦРП-2 ул. Дорохова до 2КТПуМБ-42				1 241,855	1 241,855	0	-								
87.5	Замена участка КЛ-10кВ от ТП-39А до КТПуМБ-41 ул.Пушкина (до соед.муфты)				1 476,018	1 476,018	0	-								
87.6	Замена участка КЛ-10кВ от 2КТПуМБ 10/0,4 кВ №41 до 2КТПуМБ 10/0,4 кВ №42:				1 659,398	1 659,398	0	-								

7

Инвестиционная программа



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 1 января 2024 года по 30 июня 2025 года АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**							
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
			план	факт					факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
1	3	4	5	6	9	10	11	12	17	18	19	20	21	22	23	24
88	Материалы для замены КЛ-0,4 кВ распредел. сетей г.Приозёрск, в том числе:				2 832,512	2 832,512	0	-	-	-	58,68%	57,18%*	7,24% или на 0,01%	6,87% или на 0,43*	0,45	0,02*
88.1	Замена участка КЛ-0,4кВ от КТПуМБ-56 до ул. Кисунько 13/1 ввод 1				790,483	790,483	0	-								
88.2	Замена участка КЛ-0,4кВ от КТПуМБ-56 до ул. Кисунько 13/1 ввод 2				606,883	606,883	0	-								
88.3	Замена участка КЛ-0,4кВ от КТПуМБ-56 до ул. Кисунько 13/2				707,329	707,329	0	-								
88.4	Замена участка КЛ-0,4кВ от ТП-2 до ВЛ 0,4кВ по ул. Строителей				91,443	91,443	0	-								
88.5	Замена участка КЛ-0,4кВ от ТП-86 до ул. Кошкарбаева 9				636,374	636,374	0	-								
89	Комплект поисковый КП 500К	шт	1	1	4 900,00	4 900,00	0	-								
91	Облицовка металлосайдингом наружных стен производственных зданий филиала АО "Жез.РЭК" "Центральный район электрических сетей", в том числе:				21 168,433	21 168,433	0	-								
92	Облицовка металлосайдингом наружных стен производственных зданий ремонтно-производственной базы РПБ III АО "Жез.РЭК", г. Жезказган, в том числе:				14 930,406	14 930,406	0	-								
93	Облицовка металлосайдингом наружных стен производственных зданий филиала АО "Жез.РЭК" "Каражальские районные электрические сети", в том числе:				13 722,669	13 722,669	0	-								
94	Облицовка металлосайдингом наружных стен производственных зданий филиала АО "Жез.РЭК" "Балхашские электрические сети", в том числе:				86 839,245	86 839,245	0	-								
	Перенос сроков исполнения мероприятия с 2023 года на 2024 год:				566 855,538	564 971,780	-1 884	-								
2.1	Камаз-43118-50 с КМУ КРЭС	шт	1	1	79 642,857	79 400,00	-243	экономия								
2.6	Погрузчик-экскаватор CAT428 F2, с гидромолотом	шт	1	1	48 383,401	41 973,75	-6 410	экономия								
	Гидромолот для экскаватора MST M642	шт	1	1		4 287,50	4 288									
	Ковш 40 см	шт	1	1		481,25	481									
21	ПС-110/35/10 кВ "№16"				304 404,726	304 404,726		-								
21.1	Силовой трансформатор ТДТН-40000 кВА 110/35/10 кВ	шт	1	1	287 914,651	287 914,651	0	-								
21.2	Работа по замене (демонтаж, монтаж) трансформатора типа ТДТН-20000 кВА 110/35/10 кВ в количестве 1 шт. на трансформатор ТДТН-40000 кВА 110/35/10 кВ	усл.	1	1	16 490,075	16 490,075	0	-								
23	ПС-9-110 кВ "Актогай"				134 424,554	134 424,554		-								
23.1	Силовой трансформатор ТМТН-6300 кВА 110/35/10 кВ	шт	1	1	121 226,913	121 226,913	0	-								
23.2	Работа по замене (демонтаж, монтаж) трансформатора типа ТМТ-6300кВА 110/35/10 кВ в количестве 1 шт. на трансформатор ТМТН-6300 кВА 110/35/10 кВ	усл.	1	1	13 197,641	13 197,641	0	-								

Исполнение тарифной сметы на первый регуляторный период с 01.07. 2024 г по итогам 2024 года и первого полугодия 2025 года



Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на первый регуляторный период с 1.07.2024 г. по итогам 2024 года и первого полугодия 2025 года АО "Жезказганская РЭК", услуги передачи электрической энергии								
п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 1.07.2024 г - 30.06.2025 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2024 г - 30.06.2025 г. *	Отклонение, в %	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2024 г - 30.06.2025 г. *	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6			7
1.	Контролируемые расходы, в том числе:	тыс. тенге	3 752 235,17	4 580 503,81	22%	2 075 942,66	-45%	Сложилось согласно фактическим потребностям предприятия. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. тенге	3 752 235,17	5 034 599,35	34%	2667505,81	-29%	
3	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	1 674 606,00	1 674 606,00	0%	765 760,28	-54%	
4	Регулируемая база активов (РБА)	тыс. тенге	28 574 419,83	30 170 032,70	6%	30 170 032,70	6%	
5	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	2 968 593,94	2 968 593,94	0%	1 484 296,97	-50%	
	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	1 327 193,00	1 327 193,00	0%	663 596,50	-50%	на исполнение утвержденной инвестиционной программы с учетом суммы переноса сроков исполнения мероприятий.
	вознаграждение за эффективность	тыс. тенге	1 641 400,94	1 641 400,94	0%	820 700,47	-50%	Фактически показатель не достигнут, в связи со снижением объемов регулируемых услуг ростом контролируемых и не контролируемых затрат
6	Всего доходов	тыс. тенге	12 611 765,58	12 077 835,74	-4%	5 900 583,95	-53%	Всего доходов с учетом фактического возмещения убытков.
	корректировка в сторону снижения в связи с переходом на стимулирующий метод тарифообразования и наличием утвержденной инвестиционной программы	тыс. тенге	300 179,90	287 347,41	-4%	140 382,56	-53%	
	Необоснованный доход согласно приказу от 03 апреля 2024 года № 27-ОД, с учетом возмещения ущерба	тыс. тенге	104 851,21	100 368,89	-4%	49 034,87	-53%	
	сумма сверхполученного дохода, сложившаяся в результате применения средневзвешенного утвержденного тарифа при затратном методе тарифного регулирования	тыс. тенге	42 283,85	40 476,24	-4%	19 774,53	-53%	
	Всего доходов, с учетом необоснованного дохода	тыс. тенге	12 164 450,62	11 645 963,20	-4%	5 691 392,00	-53%	Фактический полученный доход за предоставленный объем регулируемых услуг
7	Объем предоставленных услуг	тыс. кВтч	2 331 398,12	2 231 732,41	-4%	1 090 304,98	-53%	Фактическое потребление регулируемых услуг
8	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	5,41	5,41	0%	5,41	0%	
	Тариф с учетом возмещения необоснованного дохода и обязательств инвестиционной программы (без НДС)	тенге/кВтч	5,22	5,22	0%	5,22	0%	Фактический действующий и применяемый тариф за отчетный период
	Прогноз тарифа	тенге/кВтч		6,39	22%	6,41	23%	Тариф субъекта естественных монополий с учетом фактических затрат и фактического объема регулируемых услуг за отчетный период, прогнозный объем не полученных средств составляет 2 608 659,9 тыс. тенге. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.

Сложились согласно фактическим потребностям предприятия. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.

Исполнении тарифной сметы: Расшифровка неконтролируемых затрат

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на первый регуляторный период с 1.07.2024 г. по итогам 2024 года и первого полугодия 2025 года
 АО "Жезказганская РЭК", услуги передачи электрической энергии

п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г. *	Отклонение, в %	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г. *	Отклонение, в %	Причины отклонения
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. тенге	3 752 235,17	5 034 599,35	34%	2667505,81	-29%	
	Расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, в том числе:	тыс.тенге	637 391,02	714 587,17	12%	374929,86	-41%	Отклонения в связи с разницей на 18% между утвержденным показателем среднего уровня заработной платы на одного работника и фактическим, ростом фактической численности персонала, увеличением ставок соц. налога и социальных отчислений, отсутствия затрат на ОПВР и ОППВР и т.д. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.
	социальный налог	тыс. Тенге	186 046,77	203 032,85	9%	97683,00	-47%	
	социальные отчисления	тыс. Тенге	95 735,90	126 544,17	32%	76042,81	-21%	
	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. Тенге	90 878,65	93 552,74	3%	46155,23	-49%	
	ОПВР и ОППВР	тыс. Тенге		15 412,69	-	30549,15		
	налоговые платежи и сборы	тыс. Тенге	223 768,70	242 374,06	8%	118674,30	-47%	
	обязательные виды страхования	тыс. Тенге	40 961,00	33 670,66	-18%	5825,37	-86%	
	Затраты на стратегические товары и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров	тыс. Тенге	3 578 939,45	4 320 012,18	21%	2292575,95	-36%	Увеличение тарифов и цен на транспортировку стратегических товаров. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.
	Покупка электрической энергии на компенсацию потерь	тыс. Тенге	2 865 348,60	3 581 211,94	25%	1895508,02	-34%	
	объем	кВтч	179 533 120,00	165 728 585,0	-8%	78738402,00	-56%	
	цена	тенге/кВтч	15,96	21,61	35%	24,07	51%	
	Оплата услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций и услуг ОРЭМЭ, рынок мощности	тыс. тенге	713 590,85	738 800,24	4%	397067,93	-44%	
	АО "KEGOC" за транспортировку и диспетчеризация	тыс. тенге	336 671,44	345 788,25	3%	170354,07	-49%	
	объем	кВтч	168 673 066,00	167 381 379,00	-1%	79645820,00	-53%	
	цена	тенге/кВтч	2,00	2,07	4%	2,14	7%	
	АО "KEGOC" услуги за балансировку эл.эн.	тыс. тенге	10 890,00	10 619,26	-2%	5145,79	-53%	
	объем	кВтч	181 500 010,00	167 381 379,00	-8%	79645820,00	-56%	
	цена	тенге/кВтч	0,06	0,06	6%	0,06	8%	
	ТОО "Расчетно-финансовый центр, рынок мощности	тыс. тенге	337 500,76	360 845,19	7%	211589,01	-37%	
	объем	Мв	282,20	271,80	-4%	147,00	-48%	
	цена	тенге/мв	1 195 963,00	1 327 612,91	11%	1439381,00	20%	
	Передача по сетям сторонних организаций		28 528,65	21 547,54	-24%	9979,06	-65%	
	ТОО Вест 2001	тыс. тенге	562,59	485,33	-14%	284,25	-49%	
	объем	кВтч	325 196,00	281 300,00	-13%	164308,00	-49%	
	цена	тенге/кВтч	1,73	1,73	0%	1,73	0%	
	ТОО Караганда Жарык	тыс. тенге	8 994,44	7 350,92	-18%	3235,97	-64%	
	объем	кВтч	1 014 029,00	735 092,00	-28%	323597,00	-68%	
	цена	тенге/кВтч	8,87	10,00	13%	10,00	13%	
	Филиал АО "НК КТЖ" Карагандинское отделение магистральной сети"	тыс. тенге	386,52	541,21	40%	223,54	-42%	
	объем	кВтч	166 437,00	139 619,00	-16%	41874,00	-75%	
	цена	тенге/кВтч	2,32	3,88	67%	5,34	130%	
	ТОО "Казахмыс Дистрибуции" БРП "ЭнергоСети"	тыс. тенге	2 379,12	2 443,20	3%	1366,32	-43%	
	объем	кВтч	740 696,00	748 864,00	1%	413597,00	-44%	
	цена	тенге/кВтч	3,21	3,26	2%	3,30	3%	
	ТОО "Казахмыс Дистрибуции" ПЭС	тыс. тенге	16 206,00	10 726,88	-34%	4868,98	-70%	
	объем	кВтч	3 501 728,00	2 259 972,00	-35%	994220,00	-72%	
	цена	тенге/кВтч	4,63	4,75	3%	4,90	6%	

Информация о соблюдении показателей качества и надежности на регулируемые услуги по итогам первого регуляторного периода с 01.07.2024 г. -30.06.2025 г



Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам первого регуляторного периода с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г.

АО "Жезказганская РЭК"
регулируемая услуга: передача электрической энергии

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План первого регуляторного периода с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г.	Факт по итогам первого регуляторного периода с 1.07.2024 г. - 30.06.2025 г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	SAIFI (средний показатель количество отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,00135	0,00135	0,00045	исполнены	отсутствует
2	SAIDI (средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,00132	0,0132	0,000009	исполнены	отсутствует
3	Снижение износа основных фондов (активов) (текущий показатель 59,58%), %	0,93%	2,39%	2,40%	исполнены	отсутствует
4	Своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены), %	100%	100%	100%	исполнены	отсутствует
5	Реализация инвестиционной программы	100%	100%	100%	исполнены	отсутствует
6	Снижение уровня нормативных потерь (текущий показатель 7,25%), %	7,30%	7,24%	6,87%	исполнены	отсутствует
		-	0,01%	0,43%		
7	Время устранения аварий в сетях (текущий средний показатель 9,742), час	9,742	9,742	0,05	исполнены	отсутствует

* оперативные данные, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.

Финансово-экономические показатели

Наименование показателей	За отчетный период 1.07.2024 г. по 30.06.2025 г., тыс. тенге	За отчетный период с 1.01.2025 – 30.06. 2025, тыс. тенге
Выручка	11 649 643	5 691 392
Себестоимость реализованных товаров	10 737 885	5 319 150
Валовая прибыль	911 758	372 242
Административные расходы	920 741	485 004
Прочие расходы	170 215	224 044
Прочие доходы	621 239	7 589
Прибыль (убыток) до налогообложения	453 452	28 765
Расходы по подоходному налогу	-80 333	- 63 603
Прибыль (убыток) после налогообложения	373 119	- 34 838

Объем и тарифный доход предоставленных услуг

Информации по объемам регулируемых услуг и тарифному доходу				
Наименования показателей	за 1 регуляторный период 01.07.2024-30.06.2025			
	План		Факт	
	Объем кВтч	Тарифный доход, тыс. тенге	Объем кВтч	Тарифный доход, тыс. тенге
Объем регулируемых услуг, тыс. квтч	2 331 398 122,00	12 164 450,62	2 231 732 412,00	11 695 963 680,18
ТОО "Корпорация Казахмыс", (системообр.)	60 070 837,00	313 569,77	10 404 510,00	54 311 542,20
ТОО "Корпорация Казахмыс" (недропользование)	325 549 934,00	1 693 923,08	238 408 658,00	1 244 493 194,76
ТОО "Казахмыс Smelting"	181 779 874,00	948 890,94	125 960 363,00	657 513 094,86
ТОО "Казахмыс Дистрибушн"	63 560 346,00	331 785,01	39 325 715,00	205 280 232,30
АО "KEGOC" всего	11 014 576,00	57 496,09	34 490 508,00	180 040 451,76
ЦМЭС АО "KEGOC"	75 703,00	395,17	86 179,00	449 854,38
АО "KEGOC" по ВЛ-220кВ Сарышаган	10 938 873,00	57 100,92	4 404 329,00	179 590 597,38
ТОО КРЭК ВСЕГО	6 513 972,00	34 002,93	12 214 155,00	63 757 889,10
ТОО КРЭК (потери)		-	3 033 101,00	15 832 787,22
ТОО КРЭК (энергоснабжение)		-	5 840 556,00	30 487 702,32
АО НК "Казахстан темир жолы" (потери)	29 664 609,00	154 849,26	31 161 375,00	162 662 377,50
КГП "Балхашэнерго"	9 274 535,00	48 413,07	9 788 568,00	51 096 324,96
		-	-	-
АО "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз"	125 926 317,00	657 335,37	104 612 551,00	546 077 516,22
ТОО "Уранэнерго"	3 253 137,00	16 981,38	2 953 740,00	15 418 522,80
ТОО СП "ЮГХК" рудник Акдала	25 862 549,00	135 002,51	20 715 381,00	108 134 288,82
ТОО "ДП Орталык" (резервный маршрут)	4 424 183,00	23 094,24	8 479 811,00	44 264 613,42
ТОО "Казатомпром-SaUran" (резервный маршрут)	28 101 000,00	146 687,22	15 839 860,00	82 684 069,20
ТОО КТЖ-Грузовые перевозки	262 713 648,00	1 371 365,24	255 715 961,00	1 334 837 316,42
ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"	18 800 095,00	98 136,50	18 740 683,00	97 826 365,26
ф. АО КТЖ - АО "Пассажирские перевозки-Пригородные перевозки"	17 374,00	90,69	-	-
РГП на праве хоз.ведения "Казводхоз" фил. "Канал имени Каныша Сатпаева"	4 303 082,00	22 462,09	4 315 395,00	22 526 361,90
ТОО "Оркен"	58 193 032,00	303 767,63	64 046 954,00	334 325 099,88
АО "Жайремский ГОК"	117 011 822,00	610 801,71	265 190 725,00	1 384 295 584,50
АО АК "Алтыналмас"	17 228 412,00	89 932,31	87 504 920,00	456 775 682,40

Продолжение таблицы				
Наименования показателей	за 1 регуляторный период 01.07.2024-30.06.2025			
	План		Факт	
	Объем кВтч	Тарифный доход, тыс. тенге	Объем кВтч	Тарифный доход, тыс. тенге
АО "ТЭМК"		-	26 384,00	137 724,48
АО "Шубарколь комир"(монополь)		-	19 000,00	99 180,00
АО "Шубарколь комир"(недры)		-	73 767 244,00	385 065 013,68
ТОО "QR Energo"	10 710 635,00	55 909,51	-	-
ТОО "Мангыстау Энерго сату"	359 552,00	1 876,86	-	-
ТОО "Энергопоток"	35 721,00	186,46	169 397,00	884 252,34
ТОО "Energo Global"	2 733 744,00	14 270,14	-	-
ТОО "Темиржолэнерго"	5 596 454,00	29 213,49	-	-
ТОО "Ордаэнергосбыт"	78 361 389,00	409 046,45	-	-
АО КазТрансОйл	55 801 180,00	291 282,16	-	-
ТОО "Промснаб-Астана"	87 380 655,00	456 127,02	-	-
ТОО "Анkil"	512 729,00	2 676,45	-	-
ТОО "Baisel BV"	719 022,00	3 753,29	-	-
ТОО СП Акбастау	77 857,00	406,41	-	-
ТОО Каратау	156 020,00	814,42	-	-
ТОО СП Инкай	220 614,00	1 151,61	-	-
ТОО "Аппак"	530 982,00	2 771,73	-	-
ТОО "Нура Энергия"		-	1 609 111,00	8 399 559,42
ТОО Шыгысэнерготрейд		-	279 610,00	1 459 564,20
ТОО "AB Energo"	267 002 534,00	1 393 753,23	-	-
филиал "Энергоснабжение"	467 935 700,00	2 442 624,35	805 991 833,00	4 207 277 368,26

Основным направлением деятельности АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» является обеспечение надежной бесперебойной транспортировки электрической энергии по сетям, при поддержании стабильной финансовой устойчивости компании на стабильном уровне и обеспечения оптимальных показателей производственно-хозяйственной деятельности.

Выполнение этой цели предполагает обеспечение надежной и безопасной транспортировки электроэнергии путём:

- недопущение аварий;
- снижение потерь электрической энергии.

Основные задачи на второй регуляторный период с 1.07.2025 г.-30.06.2026 годы:

- Выполнение услуг по передаче электрической энергии;
- Выполнение Инвестиционной программы;
- Дальнейшее снижение нормативных потерь электроэнергии.
- Обеспечение высокого качества регулируемых услуг по передаче электроэнергии.

Благодарим за внимание!