



**Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы и
об исполнении утвержденной инвестиционной
программы
ТОО «Қарағанды Жарық»
за 1-е полугодие 2026 года**

**Республика Казахстан
г. Караганда**

Характеристика компании



Создана : 1 марта 2003 г.

Основной вид деятельности: Передача электрической энергии.

Иные виды деятельности: Согласованные с уполномоченным органом

Наименование	Ед. изм.	Кол-во
ВЛ 220-110-35-10-6-0,4кВ	км	5 150
КЛ 35-10-6-0,4кВ	км	1 744
Подстанции 220-110-35 кВ	шт	105
ЦРП, РП-6-10/0,4 кВ	шт.	44
ТП, КТП, МТП 6-10/0,38 кВ	шт.	2149
Суммарная трансформаторная мощность	тыс.кВА	4 133
Количество силовых трансформаторов	шт.	2 608
Территория обслуживания	тыс.км. ²	21,39

Отчет об исполнении инвестиционной программы



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге			
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях											
			План	Факт	Факт прошлого года	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	
										Амортизация	Прибыль			
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА). с перезаводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ 1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цепь, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цепь ; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Пришахтинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ-6кВ ф.13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26	шт. км.	1 1,9	1 1,9	2021-2027	1 1,9	1 734 136	866 806	-867 330	реализация мероприятий до конца года	866 806			
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками: - ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Караганда - ВЛ-110 кВ ПС Сарань – ПС Караганда	км.	58,97	58,97	2021-2027	58,97	1 381 099	633 036	-748 063	реализация мероприятий до конца года	633 036			
3	Электрические сети 0,4-6-10кВ: Реконструкция КВЛ-0,4кВ Реконструкция КВЛ-6(10)кВ Техническая модернизация ТП(КТП)-6(10)кВ Строительство КЛ-6(10)кВ Строительство КЛ-0,4кВ, Монтаж КТПГ-6(10)кВ.	км. км. шт. км. км. шт.	59,55 47,83 44 11,46 35,8 18	22 12,33 18 6,96 18,4 11	2021-2029	88,05 27,42 28 0,22 0,91 11	4 010 974	1 856 925	-2 154 048	реализация мероприятий до конца года	1 336 854	520 071		
4	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)	компл.	215	120	2023-2027	534	1 409 932	805 564	-604 368	реализация мероприятий до конца года		805 564		
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	-	2024-2027	8,62	352 518	73 588	-278 930	реализация мероприятий до конца года		73 588		
6	Строительства ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	-	2024-2026	1	1 428 762	713 460	-715 301	реализация мероприятий до конца года		713 460		



продолжение отчета



№ п / п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге				
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях											
			План	Факт		Факт прошлого года	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
											Амортизация	Прибыль		
7	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"	шт.	1	-	2026-2027	-	3 600		-3 600	реализация мероприятий до конца года				
8	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	-	2025-2026	-	253 090	253 090	0			253 090		
9	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	-	2025-2026	5,6	205 133		-205 133	реализовано в 2025 году в регуляторный период 2025-2026 гг.				
10	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	-	2025-2028	-	623 418	36 000	-587 418	реализация мероприятий до конца года		36 000		
11	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	-	2025-2026	-	156 749	156 749	0			156 749		
12	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)	шт.	4	-	2026-2027	-	158 483		-158 483	реализация мероприятий до конца года				
13	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)	шт.	1	-	2026-2027	-	273 266		-273 266	реализация мероприятий до конца года				
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	87 703		-87 703	реализация мероприятий до конца года				
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	107 515		-107 515	реализация мероприятий до конца года				
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	25 543		-25 543	реализация мероприятий до конца года				

продолжение отчета



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяче тенге			
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях											
			План	Факт	Факт прошлого года	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	
										Амортизация	Прибыль			
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	13 393		-13 393	реализация мероприятий до конца года				
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	37 519		-37 519	реализация мероприятий до конца года				
19	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	-	2024-2025; 2026-2027	28,33	28 605		-28 605	реализация мероприятий до конца года				
20	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	-	2024-2025; 2026-2027	12,2	68 469		-68 469	реализация мероприятий до конца года				
21	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	шт.	1	1	2024-2026	1	48 776	37 000	-11 776	экономия по заключенному договору		37 000		
22	Реконструкция антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/10кВ "Ботаническая"	шт.	1	-			3 600		-3 600	реализация мероприятий до конца года				
23	Приобретение приборов	шт.	1	1	2026-2027	-	3 347	3 052	-295	экономия по заключенному договору		3 052		
Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:														
24	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт	1	1	2025-2026	-	1 508 847	1 568 780	59 933			1 568 780		
Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"														
25	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Карагайлы	км.	1,5	-			424 567		-424 567	реализация мероприятий до конца года				
26	Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"	км.	2,5	-			284 152		-284 152	реализация мероприятий до конца года				
27	Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"	шт.	1	-			190 321		-190 321	реализация мероприятий до конца года				
	Итого						14 823 517	7 004 051	-7 819 466		2 836 696	4 167 355		

Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда





Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)



продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**									
	Наименование мероприятий	Мощность трансформаторной группы, МВА		Прочие показатели Приведение показателей напряжения к соответствию ГОСТ, Вольт		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии), км.	
		Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	План	Факт
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА). с перезаводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ 1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цепь, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цепь ; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Пришахтинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ-6кВ ф.13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26										
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками: - ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Караганда - ВЛ-110 кВ ПС Сарань – ПС Караганда										
3	Электрические сети 0,4-6-10кВ: Реконструкция КВЛ-0,4кВ Реконструкция КВЛ-6(10)кВ Техническая модернизация ТП(КТП)-6(10)кВ Строительство КЛ-6(10)кВ Строительство КЛ-0,4кВ, Монтаж КТПГ-6(10)кВ.										
4	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)										
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагадинская»										

продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения



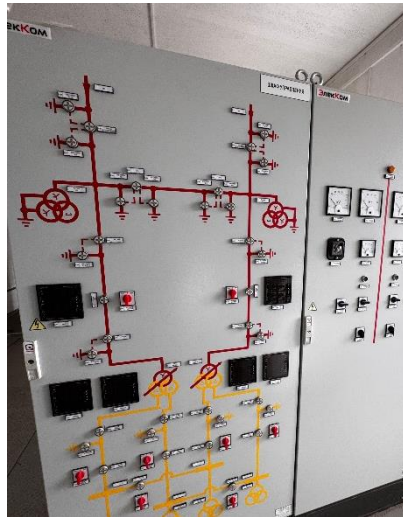
№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**									
	Наименование мероприятий	Мощность трансформаторной группы, МВА		Прочие показатели Приведение показателей напряжения к соответствию ГОСТ, Вольт		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии), км.	
		Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	План	Факт
6	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка										
7	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"										
8	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)							91%	0%		
9	Реконструкция КЛ-35 кВ										
10	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)										
11	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская							88%	44%		
12	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)										
13	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)										
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы										
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"										
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"										
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»										
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»										
19	Реконструкция ВЛ-35кВ "ТПП-2 - Сергиополь" 2ц.										
20	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная										
20	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки							94%	63%		
21	Реконструкция антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/10кВ "Ботаническая"										

продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**									
	Наименование мероприятий	Мощность трансформаторной группы, МВА		Прочие показатели Приведение показателей напряжения к соответствию ГОСТ, Вольт		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии), км.	
		Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	План	Факт
23	Приобретение приборов					48,398 тыс.тг	4,332 тыс.тг				
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:										
24	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"										
	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"										
25	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Карагайлы										
26	Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"										
27	Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"										

Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка



продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**						Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование мероприятий	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч за 24 часа.		Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА). с перезаводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ 1. Реконструкция ВЛ-110кВ Караганда - ТЭЦ-3 1,2 цепь, ВЛ-110кВ Караганда - Новый Город 1,2 цепь ; 2. Реконструкция ВЛ-35кВ Караганда - Майкудук 1ц ВЛ-35кВ Караганда - ЦЭС-1 1ц ВЛ-35кВ Караганда - Пришахтинская 1,2ц; 3. Реконструкция КЛ-6кВ ф.13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26								
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками: - ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Караганда - ВЛ-110 кВ ПС Сарань – ПС Караганда								
3	Электрические сети 0,4-6-10кВ: Реконструкция КВЛ-0,4кВ Реконструкция КВЛ-6(10)кВ Техническая модернизация ТП(КТП)-6(10)кВ Строительство КЛ-6(10)кВ Строительство КЛ-0,4кВ, Монтаж КТПГ-6(10)кВ.								
4	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)								
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»								

продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**						Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование мероприятий	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч за 24 часа.		Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		
6	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка								
7	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"								
8	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)								
9	Реконструкция КЛ-35 кВ								
10	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)								
11	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	9134,4	0						
12	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)								
13	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)								
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы								
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"								
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"								
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»								
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»								
19	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.								
20	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная								
20	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки								
21	Реконструкция антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/10кВ "Ботаническая"								

продолжение отчета. Сопоставление фактических показателей исполнения



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**						Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование мероприятий	Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч за 24 часа.		Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		
23	Приобретение приборов								
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:								
24	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"								
	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"								
25	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Карагайлы								
26	Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"								
27	Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"								

Отчет о прибылях и убытках, тыс.тенге



Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	42 106 816	44 458 164
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	32 220 694	35 296 053
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	9 886 122	9 162 112
Расходы по реализации	013	831375737,2	952216018,8
Административные расходы	014	669 156	740 023
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	8 385 590	7 469 873
Финансовые доходы	021	242 258	2 401 244
Финансовые расходы	022	20 942	30 184
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	252 383	589 113
Прочие расходы	025	141 516	292 457
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	8 717 773	10 137 588
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-941 653	-2 679 600
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	7 776 120	7 457 988
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	7 776 120	7 457 988
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-	-
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	-	-
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	-	-
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	7 776 120	7 457 988
Общий совокупный доход, относимый на:		-	-
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Значения показателей структурных параметров, используемых для оценки Показателей эффективности деятельности в сфере передачи электрической энергии



№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения	Значение
1.	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	Тысяч потребителей	275,73
2.	Общая протяженность линий (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии в сфере передачи электрической энергии)	Тысяч километров	6,895
3.	Количество силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии в сфере передачи электрической энергии)	Штук	2608
4.	Общая мощность силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии в сфере передачи электрической энергии)	Мегаватт/час	4133
5.	Максимальная нагрузка в сетях, зафиксированная в течение года (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии в сфере передачи электрической энергии)	Мегаватт/час	518
6.	Объем оказанной за год регулируемой услуги	Киловатт*ч	1 733 559 467
7.	Территория обслуживания	Тыс. квадратных километров	21,39

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг



№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года предшествующего отчетному периоду	План (на 2026 год)	Факт текущего года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI) - средняя длительность долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами	3,69 шт.	Не утверждался	3,67 шт.	Хорошо	Не утверждался
2	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIFI) - средняя частота долгосрочных внеплановых отключений в соответствии с общепринятыми в мире правилами	1,67 час	Не утверждался	1,66 час	Хорошо	Не утверждался
3	Своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	100 %	Не утверждался	100 %	Хорошо	Не утверждался
4	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий	0	Не утверждался	0	Хорошо	Не утверждался
5	Снижение уровня нормативных потерь	-0,65%	Не утверждался	-0,92%	Хорошо	Не утверждался
6	Снижение износа основных средств	-0,7 %	Не утверждался	-0,8 %	Хорошо	Не утверждался

Постатейное исполнение тарифной сметы



№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм-я	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	26 948 969	10 782 965	-60%
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	482 019	230 823	-52%
1.1	покупные изделия и полуфабрикаты	тыс. тенге	78 510	25 772	-67%
1.2	ГСМ	тыс. тенге	233 643	65 556	-72%
1.3	энергия	тыс. тенге	169 867	139 494	-18%
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	7 981 921	3 400 541	-57%
3	Амортизация, всего	тыс. тенге	7 607 494	2 832 719	-63%
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	1 384 824	136 828	-90%
5	Услуги сторонних организаций производственного характера ,всего	тыс. тенге	71 934	33 616	-53%
5.3	страхование сотрудников	тыс. тенге	71 934	33 616	-53%
5.4	экспертные услуги	тыс. тенге	-	-	-
6	Прочие затраты ,всего	тыс. тенге	549 996	184 892	-66%
6.1	услуги коммунального хоз-ва	тыс. тенге	11 844	8 015	-32%
6.2	услуги связи	тыс. тенге	19 861	20 152	1%
6.3	охрана объектов	тыс. тенге	128 678	59 418	-54%
6.4	командировочные расходы	тыс. тенге	14 520	3 902	-73%
6.5	проезд по маршрутным листам	тыс. тенге	14 393	3 302	-77%
6.6	охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	201 833	14 595	-93%
6.7	поверка приборов	тыс. тенге	99 909	27 849	-72%
6.8	Обслуживание машин и оборудования	тыс. тенге	5 812	3 123	-46%
6.9	услуги ГАИ	тыс. тенге	890	701	-21%
6.10	страхование автотранспорта	тыс. тенге	7 735	4 416	-43%
6.11	СМИ, консультационные	тыс. тенге	827	1 012	22%
6.12	содержание офисной и другой техники	тыс. тенге	14 996	7 238	-52%
6.13	подготовка кадров	тыс. тенге	6 019	150	-98%
6.15	почтово-канцелярские расходы	тыс. тенге	3 227	2 633	-18%
6.17	экологическая безопасность	тыс. тенге	791	588	-26%
6.18	проведение испытаний, расчеты, тех.консультации	тыс. тенге	13 509	6 958	-48%
6.20	расходы связанные с НМА	тыс. тенге	5 153	20 840	304%
7	Стоимость нормативных потерь	тыс. тенге	7 051 914	3 310 513	-53%
8	Услуга по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	863 797	300 464	-65%
9	Стоимость транспортировки по чужим сетям	тыс. тенге	931 939	343 091	-63%
10	Стоимость услуг по балансирующему рынку	тыс. тенге	23 131	9 478	-59%

продолжение таблицы

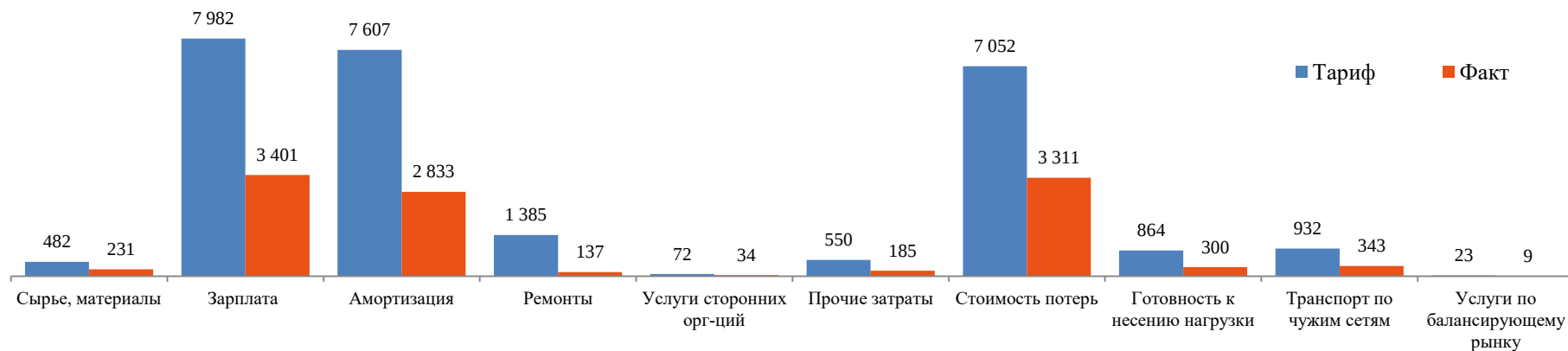


№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм-я	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
II	Расходы периода, всего, в т.ч.	тыс. тенге	1 445 994	498 532	-66%
11	Общие и административные расходы, всего, в т.ч.	тыс. тенге	1 199 183	498 532	-58%
11.1	Затраты на оплату труда, всего, в т.ч.	тыс. тенге	544 418	200 180	-63%
11.5	амортизация ОС и НМА	тыс. тенге	-	3 978	
11.6	налоги	тыс. тенге	612 595	271 125	-56%
11.7	командировочные расходы	тыс. тенге	1 241	313	-75%
11.8	подготовка кадров		806	335	-58%
11.9	энергия	тыс. тенге	13 658	9 762	-29%
11.10	коммунальные услуги	тыс. тенге	1 518	884	-42%
11.11	услуги связи	тыс. тенге	1 233	439	-64%
11.13	аренда	тыс. тенге	2 423	2 350	-3%
11.14	охрана труда и техники безопасности (мед.осмотры)	тыс. тенге	234	89	-62%
11.15	услуги банка	тыс. тенге	357	287	-20%
11.15.1	Прочие расходы	тыс. тенге	20 700	8 792	-58%
11.15.2	подписка газет и журналов	тыс. тенге	1 691	868	-49%
11.15.4	почтово-канцелярские товары	тыс. тенге	4 021	1 934	-52%
11.15.5	услуги по регистрации	тыс. тенге	2 328	1 276	-45%
11.15.6	Содержание служебного автотранспорта		4 158	2 498	-40%
11.15.7	содержание офисной и другой техники	тыс. тенге	416	249	-40%
11.15.8	страхование сотрудников	тыс. тенге	4 933	1 840	-63%
	Материалы	тыс. тенге	3 154	128	-96%
	Расходы по кредитам	тыс. тенге	246 811	-	-100%
	Снижение затрат	тыс. тенге	43 258	-	-100%
III	<u>Всего затрат на предоставление услуг</u>	тыс. тенге	28 351 705	11 281 498	-60%
IV	<u>Прибыль</u>	тыс. тенге	11 095 470	9 621 348	-13%
-	<u>Необоснованный доход</u>	тыс. тенге	1 105 596	1 105 596	
V	<u>Всего доходов</u>	тыс. тенге	40 552 771	19 797 249	-51%
VI	<u>Объём оказанных услуг (товаров, работ)</u>	тыс. кВтч	3 318 117	1 733 559	-48%
		%	7,67%	5,61%	-27%
VII	<u>Нормативные технические потери</u>	тыс. кВтч	263 049	103 248	-61%
VIII	<u>Тариф</u>	тенге/кВтч	12,22	11,42	-7%

Производственные затраты на предоставление услуг

МЛН. ТЕНГЕ

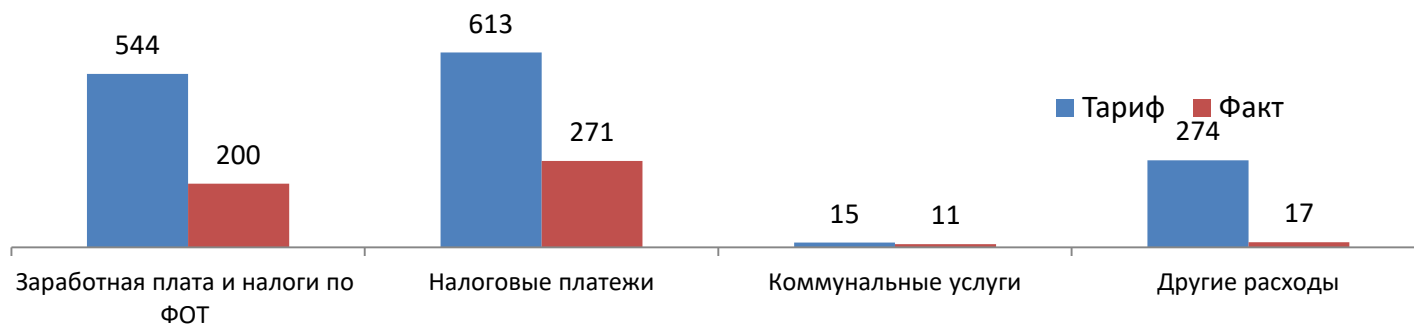
№ п/п	Наименование	Тариф	Факт	отклонение	
				+, -	%
	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	26 949	10 783	-16 166	-60%
	в том числе:				
1	Сырье, материалы	482	231	-251	-52%
2	Зарплата	7 982	3 401	-4 581	-57%
3	Амортизация	7 607	2 833	-4 775	-63%
4	Ремонты	1 385	137	-1 248	-90%
5	Услуги сторонних организаций	72	34	-38	-53%
6	Прочие затраты	550	185	-365	-66%
7	Стоимость потерь	7 052	3 311	-3 741	-53%
8	Готовность к несению нагрузки	864	300	-563	-65%
9	Транспорт по чужим сетям	932	343	-589	-63%
10	Услуги по балансирующему рынку	23	9	-14	-59%



Фактические административные расходы в сравнении с тарифной сметой, млн. тенге



Наименование	Утверждено в тарифной смете	Факт	Отклонение	
			+, -	%
Общие и административные расходы, всего в т.ч:	1 446	499	-947	-66%
Зарботная плата АУП и налоги по ФОТ	544	200	-344	-63%
Налоговые платежи	613	271	-341	-56%
Коммунальные услуги	15	11	-5	-30%
Другие расходы	274	17	-257	-94%



Финансово-экономические показатели



Наименование показателей	Формула	2026 факт	Норматив/по тарифной смете
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент автономии (СК/СА)	капитал / активы	0,73	0,5
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	долгоср.фин.обязательства / собственный капитал	0,00	1
Показатели рентабельности:			
Коэффициент рентабельности продаж	валовая прибыль / выручка	0,46	0,34
Рентабельность по чистой прибыли	чистая прибыль / выручка	49%	27%
Показатели деловой активности:			
Коэффициент оборачиваемости ДЗ в днях	ДЗ / выручка * 366 дн.	76	
Коэффициент оборачиваемости КЗ в днях	КЗ / себестоимость * 366 дн.	206	
Показатели ликвидности:			
Коэффициент текущей ликвидности	активы / обязательства	1,1	1-2
Коэффициент быстрой ликвидности	(денеж.ср.+краткоср.фин.инв.+краткоср.Дт) / обязательства	0,8	0,7-1,5

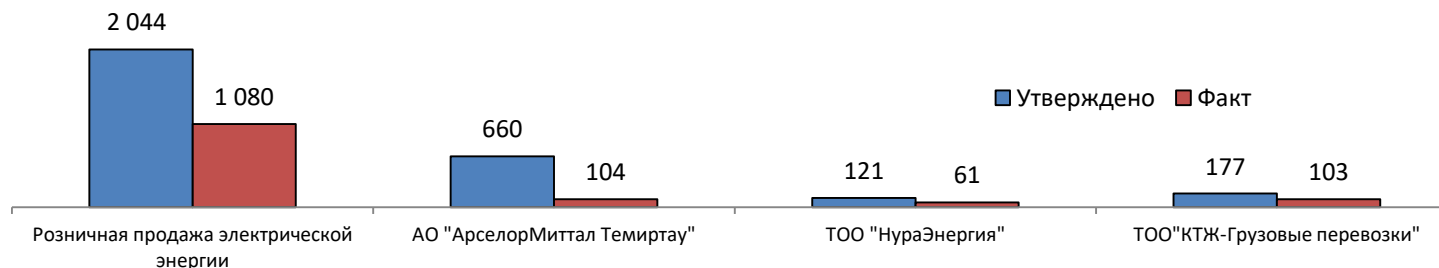
Информация

об объемах предоставленных регулируемых услуг

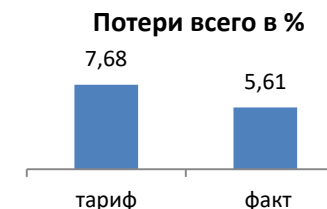
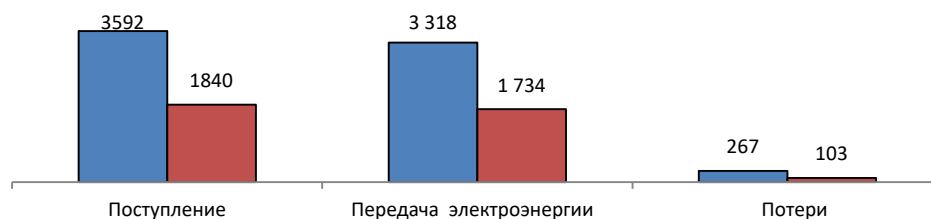


Объем оказанных услуг, млн.кВт.ч

Наименование	Тариф	Факт	+, -	Отклонение	%
Всего:	3 318	1 734	-1 585		-48%
Розничная продажа электрической энергии	2 044	1 080	-964		-47%
АО "Qarmet"	660	104	-556		-84%
ТОО "Карагандинская региональная энергетическая компания" (ТОО "КРЭК")	121	61	-60		-49%
ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"	177	103	-74		-42%
Прочие:	316	385	69		22%



Наименование показателей	тариф	факт	абс.	отклонение	%
Входящий объем электроэнергии (тыс. кВтч)	3 592	1 840	-1 752		-49%
Хоз.нужды (тыс.кВтч.)	7	4	-4		-50%
Нормативные потери (тыс.кВтч.):	267	103	-164		-61%
Нормативные потери в % :	7,68	5,61	-2,07		-27%
Передача электроэнергии (тыс.кВтч.)	3 318	1 734	-1 585		-48%



- Работа с потребителями проводится согласно условиям заключенных договоров, по условиям нормативно-правовых актов, Законов и правил РК.
- Проводится разъяснительно-информационная работа с юридическими и физическими лицами.
- Работа по заявкам потребителей и ЭСО - отключение/подключение электроэнергии, обследование схемы подключения приборов учета в электроустановках потребителя, замена и др.
- Составление актов обследования эл.установок потребителей. Акт обследования включает в себя проверку наличия пломб энергопередающей организации, Гвизуальный осмотр ПУ на предмет повреждения корпуса, соблюдение технических условий, правильность подключения, корректность работы ПУ.
- Пломбирование приборов учета электроэнергии проводится после проверки схемы включения ПУ с составлением акта о пломбировки прибора учета. их проверок. При выявлении нарушений ППЭЭ, недостатков и замечаний в цепях коммерческого учета электроэнергии выписывается предписание/предупреждение с указанием срока их устранения.

План мероприятий инвестиционной программы на 2026 год

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Сумма, тыс. тенге
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2х40 МВА). с перезаводкой существующих сетей 6, 35, 110 кВ	1 734 136
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда со следующими участками:	1 381 099
3	Электрические сети 0,4-6-10кВ	4 010 974
4	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)	1 409 932
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	352 518
6	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"	3 600
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	1 428 762
8	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка	253 090
9	Реконструкция КЛ-35 кВ	205 133
10	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	623 418
11	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	156 749
12	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи верхнего уровня 35/110кВ (ПС Майкудук, ПС ЦЭС, ПС Миньковка, ПС Озерная-2)	158 483
13	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)	273 266
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	87 703
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	107 515

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Сумма, тыс. тенге
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	25 543
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	13 393
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	37 519
19	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	28 605
20	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	68 469
21	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	48 776
22	Реконструкция антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/10кВ "Ботаническая"	3 600
23	Приобретение приборов	3 347
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:	-
	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	1 508 847
	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"	-
	Реконструкция ВЛ-110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы" 1,2 цепи: - ВЛ-110 кВ ПС Карбышевка – ПС Карагайлы	424 567
	Реконструкция ВЛ-110кВ "Астаховка-Шокай"	284 152
	Реконструкция ПС 35/10кВ "Жосалы"	190 321

Итого сумма инвестиций 14 823 517 тыс.тенге

Спасибо за внимание!