



**Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы и  
об исполнении утвержденной инвестиционной  
программы  
ТОО «Қарағанды Жарық»  
за 1-е полугодие 2025 года**

Республика Казахстан  
г. Караганда  
2025 г.

# 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	5 149
КЛ 35-10-6-0,4кВ	км	1 744
Подстанции 220-110-35 кВ	шт	104
ТП,КТП,МТП,РП,ЦРП	шт	2 237
Суммарная трансформаторная мощность	тыс.кВА	4 087
Количество силовых трансформаторов	шт.	2 570
Территория обслуживания	тыс.км. <sup>2</sup>	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		Факт прошлого года	План 2025 года	Факт за 1 полугодие 2025 года	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства
			План	Факт						Амортизация		
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 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	-	2021-2027	1 1,9	2 112 400	814 876	-1 297 523	реализация мероприятий до конца года	814 876	
2	Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук": 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	шт. км.	1 2,9	1 2,9	2021-2025	1 2,9	320 932	998 373	677 441	переходящее исполнение 2024 г. регуляторный период 2024-2025 гг.	828 103	170 270
3	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	-	2021-2027	58,97	2 291 383	852 750	-1 438 632	реализация мероприятий до конца года	852 750	
4	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.	80,13 45,21 24 0,84 0,61 7	70,02 23,34 21 0,84 - 6	2021-2029	9,01 2,43 33 0,43 1,67 25	2 891 260	1 443 004	-1 448 256	реализация мероприятий до конца года	1 443 004	
5	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)	компл.	796	-	2023-2027	360	2 469 715	1 477 480	-992 235	реализация мероприятий до конца года	1 477 480	
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	-	2024-2027	8,62	62 204		-62 204	реализация мероприятий до конца года		
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	-	2024-2026	1	1 416 300	346 710	-1 069 590	реализация мероприятий до конца года	346 710	
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	-	2024-2025	1	109 285		-109 285	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.		

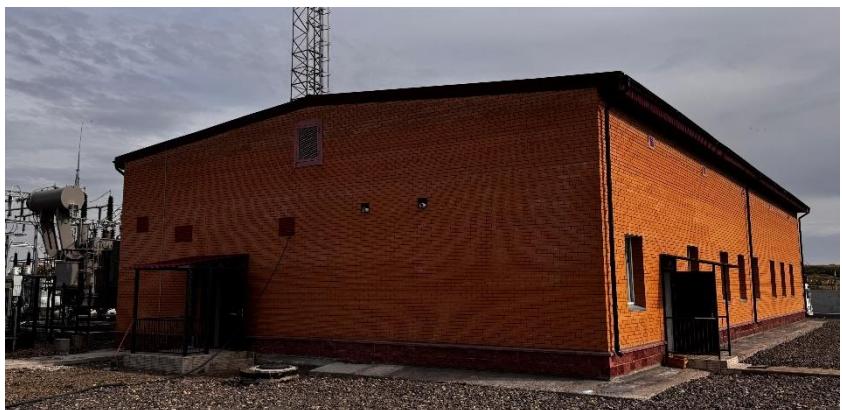
# Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда



## 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 2025 года	Факт за 1 полугодие 2025 года	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства	Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства
			План	Факт	Факт прошлого года								
9	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	-	2025-2026	-	126 599	-126 599	реализация в 2026 году регуляторный период 2025-2026 гг.				
10	Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	1	2024-2025	-	90 150	180 300	90 150	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.	180 300		
11	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	-	2025-2026	-	104 423	-104 423	реализация мероприятий до конца года				
12	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	-	2025-2028	-	22 536	-22 536	реализация в 2026 году регуляторный период 2025-2026 гг.				
13	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	-	2025-2026	-	78 421	-78 421	реализация в 2026 году регуляторный период 2025-2026 гг.				
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	-	2024-2025	1	735	-735	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.				
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	1	2024-2025; 2026-2027	-	800	1 600	800	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.	1 600		
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	1	2024-2025; 2026-2027	-	1 818	3 600	1 782	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.	3 600		
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	1	2024-2025; 2026-2027	-	634	1 200	566	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.	1 200		
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	1	2024-2025; 2026-2027	-	666	1 300	635	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.	1 300		
19	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	шт.	1	-	2024-2025	1	3 274	-3 274	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.				

# Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук"



# 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 2025 года	Факт за 1 полугодие 2025 года	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	
												Амортизация			
20	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	1	2024-2025	-	2 574	5 149	2 574	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.		5 149			
21	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	28,33	2024-2025; 2026-2027	-	6 659	10 255	3 596	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.		10 255			
22	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Туздинская"	км.	1	1	2024-2025	-	625		-625	реализация мероприятий до конца года.		0			
23	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	12,2	2024-2025; 2026-2027	-	2 148	4 295	2 147	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.		4 295			
24	Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	-	2024-2025	1	15 534		-15 534	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.					
25	Реконструкция кровли здания конторы г.Сарань,ул.Победы 28а	шт.	1	-	2024-2025	1	9 160		-9 160	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.					
26	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	шт.	1	-	2024-2025	1	10 868		-10 868	реализовано в 2024 году в регуляторный период 2024-2025 гг.					
27	Техническая модернизация оборудования ПС "Придолинка"	шт.	1	1	2024-2026	-	116 846	153 908	37 062	переходящее исполнение 2024 года регуляторный период 2024-2025 гг.		153 908			
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:														
28	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	-	2025-2026	-	49 645		-49 645	реализация мероприятий до конца года					
29	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт	1	-	2025-2026	-	1 146 190		-1 146 190	реализация мероприятий до конца года					
	Итого						13 463 784	6 294 801	-5 973 148		3 123 857	3 168 695			

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



# 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	Единиц а измерен ия	Количество в натуральных показателях	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	
				План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 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	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук": 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	шт. км.	1 2,9	1 2,9	-	80	-	-	-	-	-
3	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	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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 КТП-6(10)кВ.	км. км. шт. км. км. шт.	80,13 45,21 24 0,84 0,61 7	70,02 23,34 21 0,84 - 6	3,72	3,09	199-242 для 125,34км.	199-242 для 93,36км.		80,2% для 80,13км. КВЛ- 0,4кВ 80,2% для 45,21 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 24 шт. ТП(КТП)	80,2% для 70,02км. КВЛ-0,4кВ 80,2% для 23,34 км. КВЛ-6(10)кВ 78% для 21 шт. ТП(КТП)
5	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганда)	компл.	796	-							
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	-							
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	-							
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	-							
9	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	-							

# Электрические сети 0,4-6-10кВ



# 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	Единиц а измерен ия	Количество в натуральных показателях		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	
			План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года
10	Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	1	-	-	-	-	-	-	86	86
11	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	-								
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	-								
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	1								
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	1								
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	1								
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	1								
19	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	шт.	1	-								
20	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	1								
21	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	28,33								
22	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Туздинская"	км.	1	1								
23	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	12,2								
24	Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	-								
25	Реконструкция кровли здания конторы г.Сарань,ул.Победы 28а	шт.	1	-								
26	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	шт.	1	-								
Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:												
28	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	-								
29	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт	1	-								

# 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	Единиц а измерен ия	Количество в натуральных показателях	Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии), км.		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч за 24 часа.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации		Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 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	-	-	-	-	-	-	-	
2	Строительство ПС 110/10кВ "Новый Майкудук": 1. Строительство ПС 110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	шт. км.	1 2,9	1 2,9	-	-	-	-	-	-	1
3	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	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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 КТП-6(10)кВ.	км. км. шт. км. км. шт.	80,13 45,21 24 0,84 0,61 7	70,02 23,34 21 0,84 - 6	1,45	0,84				7	6
5	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганда)	компл.	796	-							
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	-							
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	-							
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	-							
9	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	-							

# 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	Единиц а измерен ия	Количество в натуральных показателях		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии), км.		Прочие показатели Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч за 24 часа.		Прочие цели Устранение несоответствия требованиям нормативно-технической документации		Прочие показатели Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) производственные основные средства	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
10	Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	-								
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	-								
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	1								
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	1								
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	1								
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	1								
19	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	шт.	1	-								
20	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	1								
21	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	28,33								
22	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Туздинская"	км.	1	1								
23	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	12,2								
24	Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	-								
25	Реконструкция кровли здания конторы г.Сарань,ул.Победы 28а	шт.	1	-								
26	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	шт.	1	-								
Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:												
28	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	-								
29	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт	1	-								

# 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	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы				
			План	Факт	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года			
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 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	-	-	-	-	-	-		
2	Строительство ПС110/10кВ "Новый Майкудук": 1. Строительство ПС110/10кВ; 2. Строительство ВЛ-110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" 1 и 2 цепи	шт. км.	1 2,9	1 2,9	-	-	-	-	-	-	
3	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	-	-	-	-	-	-	-	
4	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 КТП-6(10)кВ.	км. км. шт. км. км. шт.	80,13 45,21 24 0,84 0,61 7	70,02 23,34 21 0,84 - 6							
5	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганда)	компл.	796	-							
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	-							
7	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	-							
8	Техническая модернизация оборудования ПС Н.Город	шт.	1	-							
9	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	-							

# 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 услуг и эффективности деятельности		
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы					
			План	Факт	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года				
10	Техническая модернизация оборудования ПС Озерная-2 (силовой трансформатор)	шт.	1	1	-	0,21	-	-	-	-		
11	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	-	-	-	-	-	-	-		
12	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	-	-	-	-	-	-	-		
13	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	-								
14	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	-								
15	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	1								
16	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	1								
17	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	1								
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	1								
19	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская, ПС Озерная	шт.	1	-								
20	Техническая модернизация оборудования ПС "Цементная"	шт.	1	1								
21	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	28,33								
22	Реконструкция ВЛ-35кВ "Токаревка - Туздинская"	км.	1	1								
23	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	12,2								
24	Капитальный ремонт кровли Здания электроподстанции Кзыл	шт.	1	-								

# 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 услуг и эффективности деятельности			
	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы							
			План	Факт	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года						
25	Реконструкция кровли здания конторы г.Сарань,ул.Победы 28а	шт.	1	-										
26	Реконструкция кровли здания ремонтно-производственных мастерских РЦ Ульяновки	шт.	1	-										
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:													
28	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	-										
29	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт	1	-										

# 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	38 831 671	16 386 964
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	30 892 968	11 197 429
<b>Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>7 938 703</b>	<b>5 189 535</b>
Расходы по реализации	013	803 433	-
Административные расходы	014	754 427	572 911
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)</b>	<b>020</b>	<b>6 380 843</b>	<b>4 616 624</b>
Финансовые доходы	021	114 940	767 076
Финансовые расходы	022	7 397	5 376
Доля организаций в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	661 741	630 130
Прочие расходы	025	490 528	1 037 165
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>6 659 598</b>	<b>4 971 289</b>
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(646 489)	(1 326 685)
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>6 013 109</b>	<b>3 644 604</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>6 013 109</b>	<b>3 644 604</b>
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):</b>	<b>400</b>		
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	-	-
<b>Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)</b>	<b>420</b>		
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 долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
<b>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)</b>	<b>440</b>		
<b>Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>6 013 109</b>	<b>3 644 604</b>
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прибыль на акцию:</b>	<b>600</b>		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

## 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 %
<b>1</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс. тенге	<b>23 288 608</b>	<b>11 204 582</b>	<b>-52%</b>
<b>1.1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс. тенге	<b>461 644</b>	<b>268 011</b>	<b>-42%</b>
1.1.1	покупные изделия и полуфабрикаты	тыс. тенге	75 062	74 567	-1%
1.2	ГСМ	тыс. тенге	223 803	73 558	-67%
1.3	энергия	тыс. тенге	162 779	119 886	-26%
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>	тыс. тенге	<b>7 532 454</b>	<b>3 910 526</b>	<b>-48%</b>
<b>3</b>	<b>Амортизация, всего</b>	тыс. тенге	<b>7 199 806</b>	<b>3 117 965</b>	<b>-57%</b>
<b>4</b>	<b>Ремонт, всего</b>	тыс. тенге	<b>1 325 934</b>	<b>291 655</b>	<b>-78%</b>
<b>5</b>	<b>Услуги сторонних организаций производственного характера ,всего</b>	тыс. тенге	<b>75 734</b>	<b>40 760</b>	<b>-46%</b>
5.3	страхование сотрудников	тыс. тенге	56 734	40 760	-28%
5.4	экспертные услуги	тыс. тенге	19 000	-	-100%
5.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. тенге	<b>526 016</b>	<b>210 696</b>	<b>-60%</b>
<b>6</b>	<b>Прочие затраты ,всего</b>	тыс. тенге	<b>11 329</b>	<b>8 516</b>	<b>-25%</b>
6.1	услуги коммунального хоз-ва	тыс. тенге	19 022	12 820	-33%
6.2	услуги связи	тыс. тенге	123 206	63 279	-49%
6.3	охрана объектов	тыс. тенге	13 902	4 056	-71%
6.4	командировочные расходы	тыс. тенге	13 776	3 595	-74%
6.5	проезд по маршрутным листам	тыс. тенге	192 252	29 582	-85%
6.6	охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	95 541	51 089	-47%
6.7	проверка приборов	тыс. тенге	5 559	2 933	-47%
6.8	Обслуживание машин и оборудования	тыс. тенге	854	514	-40%
6.9	услуги ГАИ	тыс. тенге	7 483	4 486	-40%
6.10	страхование автотранспорта	тыс. тенге	790	1 290	63%
6.11	СМИ, консультационные	тыс. тенге	14 338	5 778	-60%
6.12	содержание офисной и другой техники	тыс. тенге	5 746	702	-88%
6.13	подготовка кадров	тыс. тенге	3 093	2 486	-20%
6.15	почтово-канцелярские расходы	тыс. тенге	755	-	-100%
6.17	экологическая безопасность	тыс. тенге	12 944	4 470	-65%
6.18	проведение испытаний, расчеты, тех.консультации	тыс. тенге	5 426	15 098	178%
6.20	расходы связанные с НМА	тыс. тенге	<b>4 858 572</b>	<b>2 749 524</b>	<b>-43%</b>
<b>7</b>	<b>Стоимость нормативных потерь</b>	тыс. тенге	<b>608 764</b>	<b>332 497</b>	<b>-45%</b>
<b>8</b>	<b>Услуга по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки</b>	тыс. тенге	<b>679 875</b>	<b>275 350</b>	<b>-59%</b>
<b>9</b>	<b>Стоимость транспортировки по чужим сетям</b>	тыс. тенге	<b>19 809</b>	<b>7 598</b>	<b>-62%</b>
<b>10</b>	<b>Стоимость услуг по балансирующему рынку</b>	тыс. тенге	<b>23 288 608</b>	<b>11 204 582</b>	<b>-52%</b>

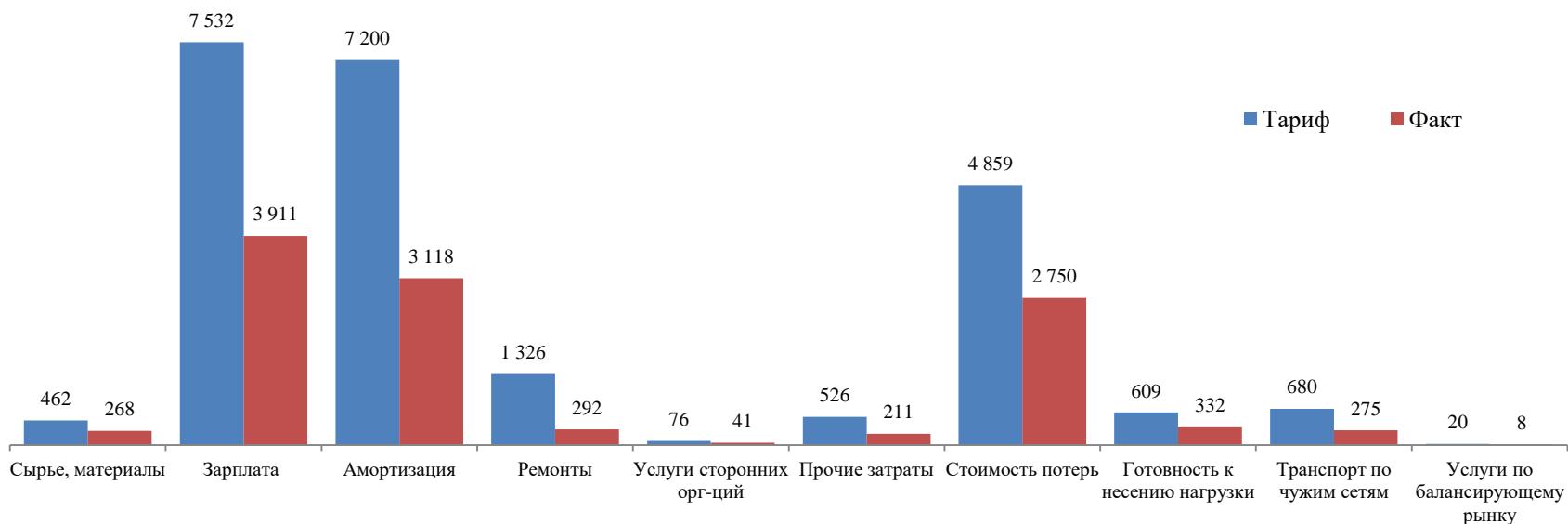
## продолжение таблицы

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм-я	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
<b>II</b>	<b>Всего затрат:</b>				
11	<b>Общие и административные расходы, всего</b>	тыс. тенге	1 115 766	527 474	-53%
11.1	зароботная плата АУП	тыс. тенге	1 115 766	527 474	-53%
11.4	амортизация ОС и НМА	тыс. тенге	514 024	231 473	-55%
11.5	налоговые платежи	тыс. тенге	-	4 760	
11.6	командировочные расходы	тыс. тенге	562 168	265 437	-53%
11.7	подготовка кадров	тыс. тенге	1 189	466	-61%
11.8	энергия	тыс. тенге	772	508	-34%
11.9	коммунальные услуги	тыс. тенге	13 085	10 353	-21%
11.10	услуги связи	тыс. тенге	1 451	1 279	-12%
11.11	аренда	тыс. тенге	1 181	521	-56%
11.13	охрана труда и техники безопасности (мед.осмотры)	тыс. тенге	2 310	2 920	26%
11.14	услуги банка	тыс. тенге	223	103	-54%
11.15	<b>другие расходы</b>	тыс. тенге	342	215	-37%
11.15.1	подписка газет и журналов	тыс. тенге	19 020	9 439	-50%
11.15.2	почтово-канцелярские товары	тыс. тенге	1 618	1 014	-37%
11.14.3	нотариальные услуги	тыс. тенге	3 854	2 046	-47%
11.15.4	услуги по регистрации	тыс. тенге	-	-	
11.15.5	Содержание служебного автотранспорта	тыс. тенге	2 216	1 507	-32%
11.15.6	содержание офисной и другой техники	тыс. тенге	3 981	2 206	-45%
11.15.7	страхование сотрудников	тыс. тенге	398	251	-37%
11.15.8	Материалы	тыс. тенге	3 938	2 207	-44%
11.13.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. тенге	3 015	208	-93%
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	тыс. тенге	24 404 374	11 732 056	-52%
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. тенге	10 215 439	4 589 335	-55%
<b>-</b>	<b>Необоснованный доход</b>	тыс. тенге	86 173	86 173	
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	тыс. тенге	34 705 986	16 235 217	-53%
<b>VI</b>	<b>Объём оказанных услуг (товаров, работ)</b>	тыс. кВтч	3 280 141	1 623 522	-51%
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	%	7,68%	7,34%	-4%
<b>VIII</b>	<b>Тариф</b>	тыс. кВтч	266 864	131 806	-100%
		тенге/кВтч	10,58	10,00	-5%

# Производственные затраты на предоставление услуг

млн. тенге

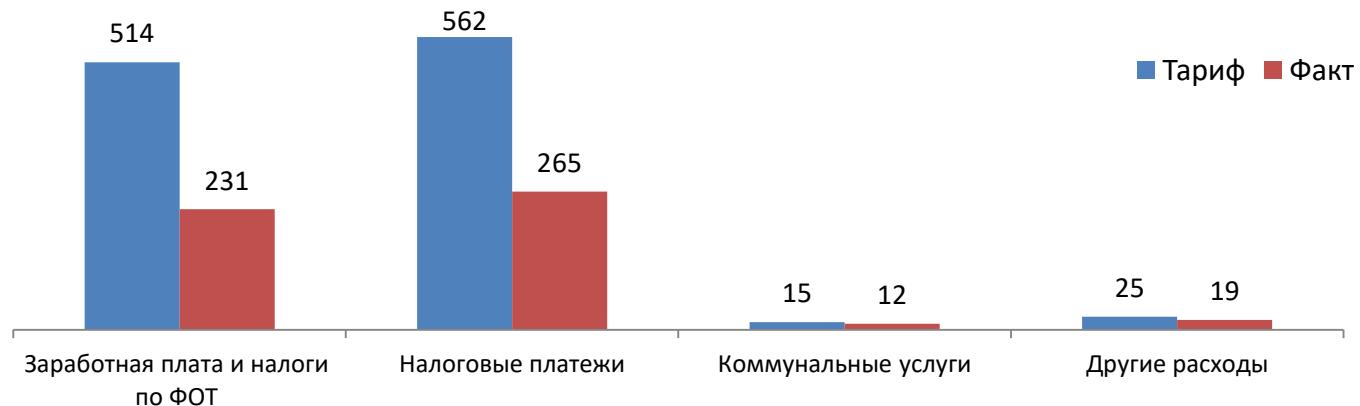
№ п/п	Наименование	Тариф	Факт	отклонение	
				+, -	%
	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>23 289</b>	<b>11 205</b>	<b>-12 084</b>	<b>-52%</b>
	в том числе:				
1	Сырье, материалы	462	268	-194	-42%
2	Зарплата	7 532	3 911	-3 622	-48%
3	Амортизация	7 200	3 118	-4 082	-57%
4	Ремонты	1 326	292	-1 034	-78%
5	Услуги сторонних организаций	76	41	-35	-46%
6	Прочие затраты	526	211	-315	-60%
7	Стоимость потерь	4 859	2 750	-2 109	-43%
8	Готовность к несению нагрузки	609	332	-276	-45%
9	Транспорт по чужим сетям	680	275	-405	-59%
10	Услуги по балансирующему рынку	20	8	-12	-62%



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



Наименование	Утверждено в тарифной смете	Факт	Отклонение	
			+, -	%
<b>Общие и административные расходы, всего в т.ч:</b>				
Заработка плата АУП и налоги по ФОТ	514	231	-283	-55%
Налоговые платежи	562	265	-297	-53%
Коммунальные услуги	15	12	-3	-20%
Другие расходы	25	19	-6	-24%



# Финансово-экономические показатели



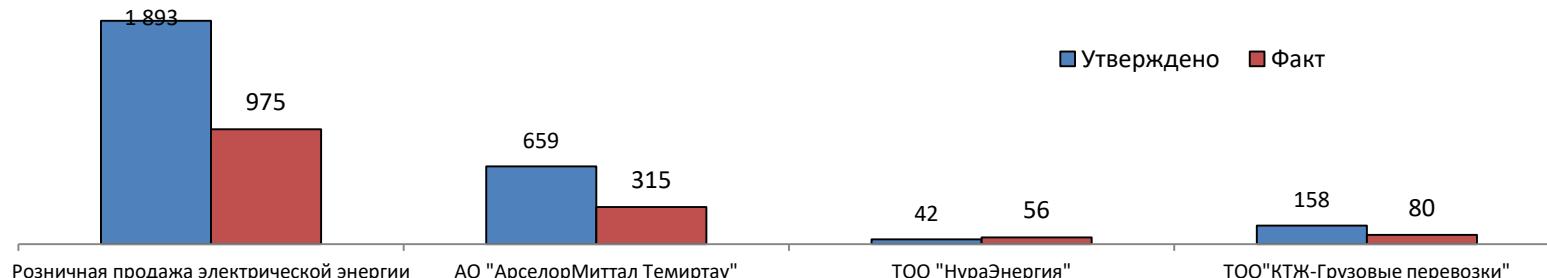
Наименование показателей	Формула	факт	Норматив/по тарифной смете
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>			
Коэффициент автономии (СК/СА)	капитал / активы	0,79	0,5
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	долгоср.фин.обязательства / собственный капитал	0,00	1
<b>Показатели рентабельности:</b>			
Коэффициент рентабельности продаж	валовая прибыль / выручка	0,31	0,33
Рентабельность по чистой прибыли	чистая прибыль / выручка	28%	29%
<b>Показатели деловой активности:</b>			
Коэффициент оборачиваемости ДЗ в днях	ДЗ / выручка * 366 дн.	79	
Коэффициент оборачиваемости КЗ в днях	КЗ / себестоимость * 366 дн.	113	
<b>Показатели ликвидности:</b>			
Коэффициент текущей ликвидности	активы / обязательства	1,4	1-2
Коэффициент быстрой ликвидности	(денеж.ср.+краткоср.фин.инв.+краткоср.Дт) / обязательства	1,2	0,7-1,5

# Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

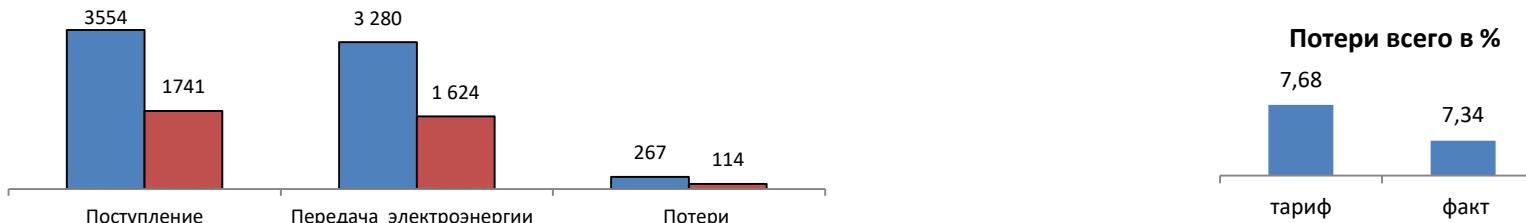


## Объем оказанных услуг, млн.кВт.ч

Наименование	Тариф	Факт	Отклонение	
			+, -	%
<b>Всего:</b>	<b>3 280</b>	<b>1 624</b>	<b>-1 657</b>	<b>-51%</b>
Розничная продажа электрической энергии	1 893	975	-918	-49%
АО "Qarmet"	659	315	-344	-52%
ТОО "Карагандинская региональная энергетическая компания"	42	56	14	34%
ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"	158	80	-78	-49%
<b>Прочие:</b>	<b>528</b>	<b>197</b>	<b>-331</b>	<b>-63%</b>



Наименование показателей	тариф	факт	отклонение	%
			абс.	
Входящий объем электроэнергии (тыс. кВтч)	3 554	1 741	-1 813	-51%
Хоз.нужды (тыс.кВтч.)	7	4	-3	-48%
Нормативные потери (тыс.кВтч.):	267	114	-153	-57%
Нормативные потери в % :	7,68	7,34	-0,34	-4%
Передача электроэнергии (тыс.кВтч.)	3 280	1 624	-1 657	-51%



## Работа с потребителями



- 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 пломбировке 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	Ед.изм.	Количество	Сумма, тыс. тенге
	Всего на 2026 год			
1	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Караганда (по сх. 110-13 с тр-ми 2x40 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	1 462 492
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	2 892 043
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.	44,51 23,55 28 1,19 1,19 12	3 705 310
4	Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганда)	компл.	1156	1 602 245
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вольная – Карагандинская»	км.	8,62	139 642
6	Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка	шт.	1	807 738
7	Реконструкция ПС35/10кВ "Новый Майкудук"	шт.	1	114 725
8	Техническая модернизация оборудования ПС Новая Дубовка (силовой трансформатор)	шт.	1	126 599
9	Реконструкция КЛ-35 кВ	км.	5,6	104 423
10	Техническая модернизация оборудования ПС 110/35/6кВ "Кзыл" (ОРУ-35-110кВ)	шт.	1	609 954
11	Техническая модернизация оборудования ПС Ялтинская	шт.	1	78 421
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	383 113
13	Монтаж двух линейных ячеек 110 кВ на ОРУ-110 кВ ПС Жарык (для ПС-110 кВ Болашак)	шт.	1	152 718
14	Техническая модернизация оборудования ПС Сарань (силовые трансформаторы)	шт.	1	273 266
15	Техническая модернизация оборудования ОРУ-110 кВ ПС Карагайлы	шт.	1	81 404
16	Техническая модернизация оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/10/6кВ ПС "Мелькомбинат"	шт.	1	26 876
17	Строительство антенно-мачтового сооружения ПС 110/35/6кВ "Астаховка"	шт.	1	20 090
18	Техническая модернизация оборудования ПС «Костенко»	шт.	1	6 697
19	Техническая модернизация оборудования ПС «Победа»	шт.	1	16 965
20	Реконструкция ВЛ-35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" 2ц.	км.	28,33	28 605
21	Реконструкция ВЛ-35кВ Караган-Озерная	км.	12,2	17 856
22	Техническая модернизация оборудования ПС "Придолинка"	шт.	1	77 462
	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:			
23	Реконструкция ВЛ-35кВ Победа-Энгельса	км.	15,32	49 645
24	Строительство ПС 110/10кВ "Болашак"	шт.	1	1 146 190

**Спасибо за внимание!**