

Информация к отчету
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении
утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей
качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей
эффективности деятельности ТОО «Энергосистема» перед потребителями и
иными заинтересованными лицами за 2025 год

1. Общая информация

ТОО «Энергосистема» относится к естественной монополии сфере по регулируемой услуге - передача электрической энергии.

Общая протяженность ЛЭП (линий электропередач) по состоянию на 01.01.2026г. составляет 14 292 км, из них 13 944 км воздушных линий электропередач и 348 км кабельных линий. Количество силовых трансформаторов составляет 2 389 шт., общая мощность которых 1 730 МВА.

2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ

Совместным Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области за №14-ОД и ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актыобинской области» № 10-ОД от 03.03.2026г. Товариществу утверждена Инвестиционная программа на 2021 – 2025 гг. в сумме 13 859 647 тыс. тенге, в том числе 2025г. – 5 813 742 тыс. тенге.

По итогу в 2025 году в рамках Инвестиционной программы фактические капитальные вложения составили 5 798 562 тыс. тенге. Снижение на 15 180 тыс. тенге сложилось в основном за счет снижения стоимости подрядных работ, оборудования, затрат (расхода материалов, командировочных расходов, работы механизмов). Физические объемы запланированных мероприятий выполнены полностью (100%).

3. Постатейное исполнение тарифной сметы

Тарифная смета на 2025г. утверждена Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области №169-ОД от 05.12.2025г.

Доход от передачи электроэнергии за 2025 года составил 30 153 657 тыс. тенге или снизился на 2% от годового дохода, предусмотренного в тарифной смете за счет снижения тарифа на 0,39 тенге кВтч с утв. 17,10 до средневзвешенного за год 16,71 тенге/кВтч. Затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической энергии в целом составили 21 014 962 тыс. тенге или снизился на 6,05% от утвержденных годовых затрат. Экономия в основном за счет снижения расходов на оплату труда (с налогами) ввиду снижения численности и снижения затрат на покупку и услуги по электроэнергии, используемой для покрытия нормативно-технических потерь, ввиду реализации плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита, проведения мероприятий по снижению нормативных технических потерь.

Финансовый результат (прибыль) от оказания услуг по передаче э/энергии по итогам 2025 года составил 8 926 568 тыс. тенге, из которых:

- 7 050 922 тыс. тенге – направлены на реализацию Инвестиционной программы;
- 1 547 206 тыс. тенге – направлены на уплату корпоративного подоходного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РК;

- 28 503 тыс. тенге на куплю-продажу балансирующей э/энергии на БРЭ;
- 299 937 тыс. тенге – направлены на обязательные компенсационные выплаты, предусмотренные Трудовым Кодексом РК, Коллективным договором Товарищества, что предусмотрено ст.635 п.2. Правил формирования тарифов.

4. О соблюдении показателей качества и надежности

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

5. О достижении показателей эффективности деятельности

Показатели эффективности	факт 2024г.	план 2025г.	факт 2025г.	Оценка достижения показателей эффективности
Снижение износа основных фондов, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП	76,68%	81,52%	76,10%	Снижение ср. износа по эл. сетевому оборуд.: - на 0,58% в 2025г. от 2024г. - на 5,42% факт от плана 2025 г.
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП	12,01%	13,13%	12,08%	Снижение на 1,05 % в 2025г. от плана
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП	-	-	-	Аварии и отказы I степени не зарегистрированы

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Доход от транспортировки электроэнергии за 2025 года составил 30 153 657 тыс. тенге. Расходы за 2025 год составили 21 014 962 тыс. тенге.

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем передачи электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» за 2025 год составил 1 804 738 тыс. кВтч, при утвержденном в тарифной смете на год 1 804 211 тыс. кВтч. (+527 или 0,03%), увеличение связано с естественным приростом потребления э/энергии.

8. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема»

Основными потребителями по передаче электрической энергии являются: ТОО «Казахойл Актобе», АО «СНПС-Актобемунайгаз», АО «Agtobe su-energy group», ФА МЭС «КЕГОС», НК «КТЖ» и др. потребители.

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.01.2026 года составляет 278 534 абонентов, в том числе:

264 163 или 95% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

14 371 или 5% юридических лиц, включая транзитных потребителей. Это на 15 401 абонента или +5,4% больше, чем было в 2024 году, что связано с естественным приростом потребителей в первом полугодии 2025 года.

На 01.01.2026 г. 100% потребителей имеют приборы учета электроэнергии.

9. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

В соответствии с Инвестиционной программой, утвержденной совместным приказом ДКРЕМ №98-ОД от 29.08.2025г. и Управления энергетики и ЖКХ Актюбинской обл. №22-ОД от 29.08.2025г., сумма капитальных вложений на 2026-2030 гг. составит – 71 034 756 тыс. тенге.

Утвержденный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2026-2030гг составляет:

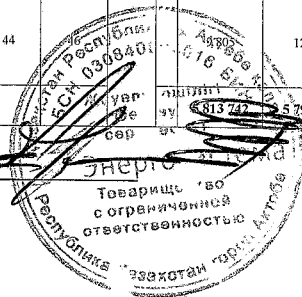
Наим-ние	с 01.01. 2026г.	с 01.04. 2026г.	% роста	2027г.	% роста	2028г.	% роста	2029г.	% роста	2030г.	% роста
тарифы, тенге/кВт.ч	17,09	21,08	23%	20,94	-1%	21,23	1%	22,66	7%	22,84	1%

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

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

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о соответствии фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе				Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка выполнения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (своих, работ)					
	Наименование регулируемых услуг (своих, работ и объектов регулируемых территорий)	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причина отклонения	Амортизация	собственные средства	Прибыль	Заемные средства	Бюджет, млрд	факт 2024г.	факт 2023г.	факт 2024г.			факт 2023г.	план	факт	факт 2024г.	факт 2023г.
				план	факт																					
1	передача энергии по Актюбской области	Модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования	шт.	157	157	2025г.	1 165 315	1 140 960	-24 356	снижение затрат																
2		Реконструкция высоковольтных воздушных линий электропередач	км	271	271		1 940 530	1 936 538,0	-3 992	снижение затрат																
3		Модернизация и реконструкция по Актюбским городским электрическим сетям	км/ед	2 км/6 шт	3 км/6 шт		742 986	740 592	-2 394	снижение затрат																
4		Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям	км	39,9 км /2 шт.	39,9 км /2 шт.		608 330	599 672	-8 658	снижение затрат																
5		Модернизация и обновление IT-технологий, оборудования АСКУЭ	шт.	227	228		180 834	178 828	-2 006	снижение стоимости																
6		Капитальный ремонт ремонт, приводящий к увеличению стоимости ОС	ед.	38	37		253 075	248 151	-4 924	снижение стоимости						21,4 т										
7		Приобретение и техническое перевооружение автотранспортных средств	ед.	31	32		871 465	899 926	28 461	доп. приобретение автотранспорта							16,39 т			ср. износ - 76,7%; ср. износ по ВЛ - 65,3%	ср. износ - 76,1%; ср. износ по ВЛ - 63,7%	13,13%	12,08%			
8		Реконструкция и обновление средств диспетчерского и технологического управления	шт.	43	43		41 402	41 289	-113	снижение стоимости																
9		Приобретение приборов, инструментов и приспособлений	шт.	44					12 607	2 802	увеличение количества, связанное с производственной необходимостью															
	Итого						813 742	5 798 562	-15 180																	

Руководитель **Арыстанов Рустем Урынбасарович**
(Фамилия, имя, отчество) подпись
Дата «17» апреля 2026 года



1) В результате произведенной замены маслянных выключателей, сократился расход трансформаторного масла.
2) Процент общего износа эл. сетевого оборудования снизился с 76,7 % до 76,1 %, в т. ч. по ВЛ износ снизился с 65,3% до 63,7%.
3) Процент нормативно-технических потерь электроэнергии снизился с 13,13 % до 12,08 % за счет реализации плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергоаудита, проведения мероприятий по снижению нормативных технических потерь.

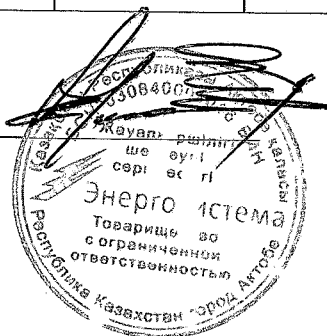
Информация
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2025г.
Региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача электрической энергии)

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

Руководитель Арыстанов Рустем Урынбасарович

(Фамилия, имя, отчество) подпись

Дата « 17 » апреля 2026 года



027

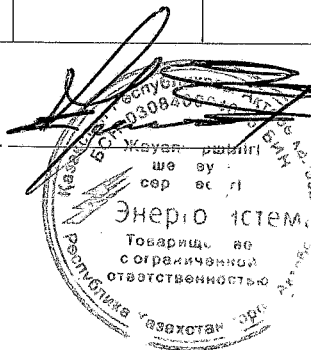
Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2025г.
Региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача электрической энергии)

Показатель эффективности	факт 2024г.	план 2025г.	факт 2025г.	Оценка достижения показателей эффективности	Причины(обоснование) недостижения показателей эффективности
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта), в т.ч. износ линий электропередач (ВЛ)	76,68%	81,52%	76,10%	Снижение ср.износа по эл. сетевому оборуд. : - на 0,58% в 2025г. от 2024г. - на 5,42% факт от плана 2025 г.	
	65,28%	69,3%	63,72%	Снижение среднего износа по ВЛ - на 1,56% в 2025г. от 2024 г. - на 5,58% факт от плана 2025 г.	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	12,01%	13,13%	12,08%	Снижение: - на 1,05% факт от плана 2025г.	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	-	-	Аварии и отказы I степени не зарегистрированы	

Руководитель Арыстанов Рустем Урынбасарович

(Фамилия, имя, отчество) подпись

Дата « 17 » апреля 2026 года



Handwritten mark