

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 1 полугодие 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 01.07.2025г. 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. Максимальная нагрузка в электрических сетях по замерам, проведенным в 1-ом полугодии 2025 года, составила 382,43 МВт.

2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ.

Утвержденная сумма Инвестиционной программы на 2025г. составляет 9 219 366 тыс. тенге.

Основной целью программы является:

- снижение потерь электроэнергии в сетях;
- обеспечение энергоснабжения и повышение энергоэффективности;
- обновление морально и физически изношенного оборудования;
- снижение аварийности в сетях;
- внедрение АСУТП и АСКУЭ;
- повышение качества и надежности предоставляемых услуг.

В 1-ом полугодии 2025г. в рамках Инвестиционной программы выполнены следующие работы на общую сумму 1 093 222 тыс. тенге:

- Модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования – выполнены работы на сумму 56 931 тыс. тенге;
- Реконструкция высоковольтных воздушных линий электропередач – выполнены работы на сумму 401 647 тыс. тенге;
- Модернизация и реконструкция по Актюбинским городским электрическим сетям - выполнены работы на сумму 225 497 тыс. тенге;
- Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям на сумму 29 762 тыс. тенге;
- Модернизация и обновление IT технологии, оборудования АСКУЭ - приобретено оборудование на сумму 8 119 тыс. тенге;
- Приобретение специализированных автотранспортных средств –в количестве 19 ед. на сумму 371 266 тыс. тенге.

По итогам 2025гг. ожидаемое исполнение инвестиционной программы составит 9 219 366 тыс. тенге или 100 %.

3. Постатейное исполнение тарифной сметы

Тарифная смета на 2025г. утверждена Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области №28-ОД от 20.03.2025г.

Доход от передачи электроэнергии за 1-ое полугодие 2025 года составил 14 787 058 тыс. тенге или 57% от годового дохода, предусмотренного в тарифной смете. Затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической энергии в целом составили 9 352 660 тыс. тенге, что составляет 50% от утвержденных годовых затрат. Экономия сложилась в связи с фактически понесёнными затратами за 6 месяцев, при утвержденных в тарифной смете затратах, рассчитанных на год.

4. О соблюдении показателей качества и надежности

Показатели надежности и качества	факт 2 полугодия 2024г.	план 1 полугодия 2025г.	факт 1 полугодия 2025г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП (объем передачи э/э) тыс. кВтч	858 547	758 503	905 808	1. Увеличение на 5,8 % к факт. объемам 2 ПГ. 2024 г. 2. Увеличение на 19,4 % к план. объемам 1 ПГ. 2025г.

5. О достижении показателей эффективности деятельности

Снижение среднего износа на 0,7 % в 1 полугодии 2025г. от факта 2 полугодия 2024г.; на 0,8 % в 1 полугодии 2025г. от плана 1 полугодия 2025г.

Снижение износа по ВЛ на 2,3 % в 1 полугодии 2025г. от факта 2 полугодия 2024г.; на 1,5 % в 1 полугодии 2025г. от плана 1 полугодия 2025г.

Снижение процента нормативно-технических потерь с плановых 12,75 % до 11,71 % связано с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведением мероприятий по снижению нормативно технических потерь.

В 2025г. в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.

Показатели эффективности	факт 2 полугодие 2024г.	план 1 полугодие 2025г.	факт 1 полугодие 2025г.	Оценка достижения показателей эффективности
Снижение износа основных фондов, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП, в т.ч. износ линий электропередач (ВЛ)	81,48%	81,52%	80,77%	1. Ср. износ эл/оборудования снизился с 81,48 % до 80,77 %, в т.ч. по ВЛ с 70,13% до 67,8% по ср. со 2 ПГ. 2024г. 2.Ср. износ эл/оборудования снизился с 81,52 % до 80,77 %, в т.ч. по ВЛ с 69,3% до 67,8% в 1 ПГ. 2025г. от плана 1 ПГ. 2025г.
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной ИП	13 85%	12,75%	11,71%	1. Снижение потерь на 2,14 % в 1 ПГ. 2025г. по сравнению с 2 ПГ. 2024г. 2. Снижение на 1,04% в 1 ПГ. 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 1-ое полугодие 2025 года составил 14 787 058 тыс. тенге. Расходы за 1 полугодие 2025 года составили 9 352 660 тыс. тенге.

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем транспортировки электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» за 1-ое полугодие 2025 года составил 905 808 тыс. кВтч (68%), при утвержденном в тарифной смете на год 1 521 955 тыс. кВтч.

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 «KEGOC», НК «КТЖ» и др. потребители.

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.07.2025 года составляет 275 451 абонентов, в том числе:

261 557 или 95% физ. лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;
13 894 или 5% юридических лиц, включая транзитных потребителей.

На 01.07.2025 г. 100% потребителей имеют приборы учета электроэнергии.

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

В связи с окончанием срока действия, в уполномоченный орган направлены заявки на утверждение Инвестиционной программы и тарифа на 2026-2030гг.