

| | |
|--|---|
| ЖШС «Межрегионэнерготранзит» | ТОО «Межрегионэнерготранзит» |
| ХАТТАМА | ПРОТОКОЛ |
| №1 от 28.04.2026ж. | №1 от 28.04.2026г. |
| Қазақстан Республикасы, Қостанай қ., көш. Киев 28 | Республика Казахстан, г. Қостанай, ул. Киевская 28 |

ПРОТОКОЛ

проведения слушания отчета по итогам за 2025 год об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами, слушания проводятся согласно п.6 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК и в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73

Объявление о предстоящем проведении слушаний отчета о деятельности предприятия по итогам за 2025 год было опубликовано в газете №14 (1334) «Новый вестник» от 08 апреля 2026 года.

Дата проведения слушаний: 28 апреля 2026 года.

Начало слушаний: в 15 час.00 мин.

Место проведения: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Киевская 28, аудитория (актовый зал).

Вид регулируемых услуг: Передача электрической энергии.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: Публичные слушания отчета проведены посредством платформы Zoom, и очно в зале присутствовали 6 человек.

Председатель слушаний: заместитель финансового директора - начальник ПЭО ТОО «Межрегионэнерготранзит» Мельников М.А.

Секретарь слушаний: инженер I категории производственно-технической службы Серикова Альбина Фархатовна.

Председатель Мельников М.А. в 15 час. 00 мин. открыл слушания, объявил цель слушания и сообщил повестку дня.

Цель слушаний – усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности предприятия перед потребителями и иными заинтересованными лицами, изучение и обобщение их мнения для совершенствования собственной работы и повышения качества предоставления услуг по передаче электрической энергии

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности за 2025 год.

Докладчик генеральный директор Кан Владимир Анатольевич – до 20 минут.

2. Выступления в прениях - посредством текстового сообщения участники слушаний до 5 минут.

ВЫСТУПИЛИ:

Генеральный директор ТОО «Межрегионэнерготранзит» Кан В.А. с докладом по повестке дня.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а также решений Учредителя.

Предметом деятельности Товарищества в соответствии с Уставом являются:

- Передача электрической энергии;
- Другие виды деятельности, связанные с передачей электрической энергии.

Предприятие имеет статус естественного монополиста, его деятельность контролируется Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности – передача электрической энергии.

Производственные активы ТОО «Межрегионэнерготранзит» распределены на территории свыше 120 тыс. кв. км и включают 8 419,15 км линий электропередачи (0,4–220 кВ), в том числе:

| | |
|-------------------|--------------------|
| ВЛ 220 кВ | 12 км |
| ВЛ 110 кВ | 2 тысячи 944,61 км |
| ВЛ 35 кВ | 5 тысяч 234,39 км |
| ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ | 228,15 км |

255 подстанции всех типов напряжения, в том числе:

| | |
|-------------|---------|
| ПС 220 кВ | 3 шт. |
| ПС 110 кВ | 61 шт. |
| ПС 35/10 кВ | 190 шт. |
| И РП 10 кВ | 1 шт. |

Помимо ключевых энергообъектов, в состав имущественного комплекса входят монтерские пункты, производственные здания и парк специализированного автотранспорта.

Мы на постоянной основе совершенствуем взаимодействие с потребителями: от заключения договоров до точного прогнозирования объемов услуг.

По итогам года ТОО «Межрегионэнерготранзит» полностью выполнило обязательства по передаче электрической энергии.

Особо отмечу, что мероприятия инвестиционной программы, направленной на повышение качества и надежности энергоснабжения, в 2025 году выполнены в полном объеме.

Инвестиционная программа предприятия на 2021–2025 годы была утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК и Департамента КРЕМ по Костанайской области в 2020 году.

В декабре 2025 года программа прошла процедуру корректировки, утвержденную совместным приказом областного Управления энергетики и ЖКХ и территориального Департамента КРЕМ.

Утвержденный объем инвестиций на 2025 год составил 2 млрд 582 млн тенге. Фактическое исполнение сложилось на уровне 2 млрд 612 млн тенге, что на 30 млн тенге выше планового показателя.

Дополнительное финансирование мероприятий в размере 30 млн тенге стало возможным благодаря фактическому росту объемов услуг по передаче электроэнергии сверх показателей, заложенных в тарифной смете.

I. Реконструкция и замена оборудования подстанций

На данные цели было направлено **1 384 млн тенге**. Превышение относительно утвержденного плана инвестиционной программы составило **497 тыс. тенге**.

1. В ходе реконструкции подстанций 35/10 кВ «Заводская», «Мичурина», «Заречная (ОПХ)», «Рудненская», «Забеловка» выполнена замена силовых трансформаторов на новые более мощные с устройством РПН. В результате обеспечен рост электрических нагрузок присоединенных потребителей, а также снижен износ оборудования указанных подстанций на 1,4%, 5,0%, 4,5%, 12,5% и 12,5% соответственно.

Общая сумма инвестиций составила 548 млн. тенге.

2. Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Глазуновка» в 2025 году **выполнена стоимостью 268,4 млн. тенге.**

В ходе реконструкции выполнены:

- замена силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 на новые 2500 кВА с устройством РПН;

- замена ячеек КРУН-10 кВ с масляными выключателями в полном объеме на ячейки КРУН-10 кВ с вакуумными выключателями.

В результате увеличена мощность подстанции на 900 кВА, обеспечен рост электрических нагрузок присоединенных потребителей, а также получено снижение расхода электроэнергии на обогрев маслонаполненного оборудования на ПС и снижение износа на ПС «Глазуновка» на 55,6%.

3. В ходе реконструкции подстанций «Карла Маркса», «Сорочинская» выполнены:

- замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и подставных конструкциях ошиновки ОРУ-35 кВ общим количеством 175 изоляторов,

- замена конденсаторных вводов в количестве 8 единиц на масляных выключателях 35 кВ.

Общая сумма инвестиций составила 30,4 млн. тенге.

4. В ходе реконструкции подстанции ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская» в 2025 году выполнены:

- замена фарфоровых покрышек в количестве 36 штук на масляных выключателях ВМТ-220 кВ;

- замена элементов маслосистемы автотрансформатора АТ-2.

Общая сумма инвестиций составила 46,8 млн. тенге.

5. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Боровская» в 2025 году выполнена **общей стоимостью 40,4 млн. тенге.**

В ходе реконструкции были выполнены:

- замена аккумуляторной батареи с выпрямительно-зарядным устройством – 1 комплект.

- замена панелей электромеханических релейных защит ВЛ-35 кВ на шкаф микропроцессорных релейных защит;

- замена фарфоровых вводов 35 кВ и комплектов дугогасительных камер на масляных выключателях 35 кВ общим количеством 3 комплекта;

- замена вентильных разрядников 10-35-110 кВ на ограничители перенапряжений в количестве 14 штук.

6. На подстанциях 110 кВ «Целинная», «Глебовка», «Мюктыколь» выполнена замена фарфоровых опорно-стержневых изоляторов на разъединителях 110 кВ и вентильных разрядников на ограничители перенапряжений.

Общая сумма инвестиций составила 36 млн. тенге.

7. Замена измерительных трансформаторов напряжения типа ЗНОМ-35 и НТМИ-10 кВ на антирезонансные произведена в отчетном году на 19-ти подстанциях 35-110 кВ.

Общая сумма инвестиций составила 40,3 млн. тенге.

8. Выполнена замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные с установкой микропроцессорных устройств РЗА на ПС «Прибрежная» и «Юго-Западная» общим количеством 6 комплектов.

Общая сумма инвестиций составила 69,5 млн. тенге.

9. Мероприятия по монтажу системы снегозадержания выполнены в 2025 году на трех ПСТ 35/10 кВ «Адаевка», «Асенкритовка» и «Тимирязево» на общую сумму **14,6 млн. тенге.**

10. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/10 кВ «Перелески» выполнено в 2025 году на сумму **13,9 млн. тенге.**

11. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Большая Чураковка» в 2025 году выполнено на сумму **10,3 млн. тенге.**

12. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Камышное» в 2025 году выполнено на сумму **11,06 млн. тенге.**

13. Мероприятие по реконструкции ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» в 2025 году выполнено на сумму **18,5 млн. тенге.**

14. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Орджоникидзе» в 2025 году выполнено на сумму **11,4 млн. тенге.**

15. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Джаркуль» в 2025 году выполнено на сумму **7,08 млн. тенге.**

16. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» выполнена в 2025 году на сумму **3,02 млн. тенге.**

17. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Костряковка» выполнено в 2025 году на сумму **13,2 млн. тенге.**

18. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Карасу» в 2025 году выполнено на сумму **6,8 млн. тенге.**

19. Мероприятие по замене плит перекрытия кабельных каналов на ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная» в количестве 353 штуки в 2025 году выполнено на сумму **4,8 млн. тенге.**

20. Мероприятие по реконструкции ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная» (замена фарфоровых опорно-стержневых изоляторов ИОС-110 кВ на полимерные ОСК-110 кВ в количестве 60 штук) в 2025 году выполнено на сумму **8,6 млн. тенге.**

21. Мероприятие по замене аналогового шкафа контроллера телемеханики на новый цифровой шкаф на ПСТ 110/35/10 кВ «Орджоникидзе» в количестве 1 единицы в 2025 году выполнено на сумму **6,2 млн. тенге.**

22. Мероприятие по замене щитовых измерительных приборов на 5-ти ПСТ (ПСТ 110/35/10 кВ «Южная», «Кустанайская», ПСТ 35/6 кВ «КЖБИ», ПСТ 35/10 кВ «Мичурина», «Заречная (ОПХ)» – общим количеством 40 штук в 2025 году выполнено на сумму **929,41 тыс. тенге.**

23. В 2025 году выполнено мероприятие по замене датчиков-преобразователей телеметрических измерений на ПС в количестве 20 датчиков на сумму **2,7 млн. тенге.**

24. Мероприятие по реконструкции цепей учета собственных и хозяйственных нужд (замена индукционных счетчиков на электронные счетчики в количестве 100 штук) в 2025 году выполнено на общую сумму **7,8 млн. тенге.**

25. Мероприятие по реконструкции цепей коммерческого учета электрической энергии (замена счетчиков электроэнергии в цепях АСКУЭ в количестве 100 штук в 2025 году выполнено на общую сумму **7,8 млн.тенге.**

26. Мероприятие по замене измерительных трансформаторов тока 10 кВ на 17-ти ПС в 2025 году выполнено на сумму **17,2 млн. тенге.**

27. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Чеховка» в 2025 году выполнено на сумму **8,9 млн. тенге.** При реализации данного мероприятия также получено снижение износа по данной ПС на 8,3% или на 0,013% в целом по сетям компании.

28. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/10 кВ «Краснознаменская» (замена вентильных разрядников РВС-110 кВ на ограничители перенапряжения 110 кВ в количестве 3 штук) в 2025 году выполнено на сумму **917,21 тыс. тенге.**

29. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Кустанайская» (замена микропроцессорного устройства РЗА типа Сириус – 2 шт.) выполнено в 2025 году на сумму **5,3 млн. тенге.**

30. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/6 кВ «КЖБИ» (замена микропроцессорного устройства РЗА типа Сириус – 2 шт.) выполнено в 2025 году на сумму **6,2 млн. тенге.**

31. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Урожайная» (замена аналогового измерительного прибора на многофункциональный измерительный с модулем расширения ИРИС) в 2025 году выполнено на сумму **294,21 тыс. тенге.**

32. Мероприятие по замене оборудования СДТУ ПСТ (аппаратуры ВЧ-связи) на 4 ПСТ (ПСТ 110/10 кВ «Смайловка», «Глебовка», ПСТ 110/35/10 кВ «Камышное», «Орджоникидзе») в 2025 году выполнено на общую сумму **114,5 млн. тенге.**

II. Восстановление оборудования ЛЭП

В отчетном году на данные цели было направлено **568,6 млн тенге.** Рассмотрим основные объекты подробнее:

1. В рамках реконструкции ЛЭП-35 кВ «Чеховка – Чистый Чандак – Мирная» произведена полная замена опор (стоек) и изношенного провода марки АС-50 на новый провод большего сечения АС-120, а также установлена новая подвесная изоляция ПС-70.

Сумма инвестиций составила 136,6 млн. тенге.

Получено снижение износа по указанной ЛЭП на 100% или в целом по сетям компании на 0,16%.

2. В ходе реконструкции 9-ти ВЛ-35 кВ произведена замена изношенных ж/б стоек в количестве 154 единиц и замена фарфоровой изоляции на стеклянную в количестве 14 тысяч 710 единиц.

Сумма инвестиций составила 187,4 млн. тенге.

3. В 2026 году выполнен 2 этап строительства участка выноса ЛЭП-35 кВ «Диевка – Москалевка» из зоны затопления озером общей протяженностью 6,0 км. Восстановлена надежность электроснабжения потребителей Аулиекольского района

Сумма инвестиций составила 51,8 млн. тенге.

4. Аналогичное мероприятие было выполнено на ВЛ-110 кВ «Качары – Улькен-Барак».

Сумма инвестиций составила 143,7 млн. тенге.

5. В ходе реконструкции ЛЭП-0,4 кВ «Урицк – Рыбное» в 2025 году выполнена замена деревянных опор и непригодного неизолированного провода марки АС на самонесущий изолированный провод СИП-0,4 кВ на участке протяженностью 1,0 км.

Сумма инвестиций составила 28,5 млн. тенге.

6. Для строительства в 2026 году выноса ЛЭП-110 кВ «Урицк – Ленинское» и ВЛ-35 кВ «Урицк-Барвиновка», «Сорочинка – Маяк» в 2025 году оформлены разрешительные технические документы (получение топосъемки, оформление земельного участка, разработка рабочего проекта и проведение вневедомственной экспертизы рабочего проекта).

Сумма инвестиций составила 20,6 млн. тенге.

III. Капитальный ремонт зданий

В 2025 году на капитальный ремонт зданий и сооружений было направлено **136,6 млн тенге.**

В том числе основные работы проведены на следующих объектах:

1. В 2025 году произвели капитальный ремонт зданий:

- ОПУ ПСТ 110 кВ «Урицкая»;
- Ремонтно-механической мастерской;
- РПБ централизованных ремонтов;
- РПБ ЛЭПБ;
- Служебно-бытового корпуса;
- Монтерский пункт при ПСТ 110/35/10 кВ «Садчиковка»;
- Здания Монтерского пункта ПСТ 110/35/10 кВ «Урожайная»;
- Здания Маслохозяйство, пристройка лабораторного корпуса

РПБ;

- ПСТ 220 кВ «Заречная».

Общая сумма инвестиций составила 102 млн. тенге.

2. Произвели замену деревянных окон на пластиковые на зданиях ОПУ ПСТ 220 кВ «Ленинская», Монтерского пункта ПСТ 110 кВ «Красный партизан».

Общая сумма инвестиций составила 4,6 млн. тенге.

3. На подстанциях, не имеющих рабочего места электромонтера по обслуживанию подстанции, установлены модульные оперативные пункты управления в количестве 5 единиц.

Общая сумма инвестиций составила 12,5 млн. тенге.

4. Выполнено мероприятие по приобретению модульного здания для архива технической и бухгалтерской документации,

Сумма инвестиций составила 11,2 млн. тенге.

5. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Сосновый бор» (замена пожарного гидранта) выполнено в 2025 году на сумму 1,5 млн. тенге для целей обеспечения работы системы пожаротушения.

6. Мероприятие по приобретению услуг проектирования реконструкции тепловой сети на территории МРЭТ, ул.Киевская, 28 в 2025 году выполнено на сумму 4,8 млн. тенге.

IV. На приобретение и замена микропроцессорных специальных измерительных приборов

В 2025 году приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов было направлено 34 млн тенге.

По номенклатуре мероприятие по приобретению и замене приборов выполнено в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

V. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 45,3 млн. тенге.

В 2025 году приобретены и введены в эксплуатацию:

– радиостанции с комплектами антенн общим количеством 22 комплекта на сумму 2 млн. 917 тыс. тенге;

– бензогенераторы в количестве 7-ми единиц на сумму 3 млн. 758 тыс. тенге для обеспечения аварийного питания систем связи и телемеханики;

– квадрокоптер с видеокамерой 1 единица на сумму 1 млн. 830 тыс. тенге для выполнения верхового осмотра ВЛ в труднодоступной местности;

– зажим монтажный для монтажа изолированного провода СИП в количестве 4 штук на сумму 577 тыс.тенге;

– кабельный принтер в количестве 3 единиц на сумму 3 млн. 23 тыс. тенге – для автоматической печати маркировки на кабелях вторичных цепей.

VI. На приобретение в 2025 году автотехники в количестве 6 единиц израсходовано 292.4 млн. тенге.

1. В том числе, 4 автомобиля повышенной проходимости УАЗ общей стоимостью 73,8 млн. тенге.
2. Автобус стоимостью 48,6 млн. тенге
3. Машина для лесосечных опор Мульчер стоимостью 170 млн. тенге

VII. На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения в отчетном году израсходовано 22 млн. тенге

VIII. Устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения на ПС и помещениях в 2025 году выполнено общей стоимостью 10,2 млн. тенге.

Произведен монтаж систем пожарной сигнализации в зданиях ангара по улице Киевская, 28, конторы УМС, ЗВН и ЗРУ подстанции «Приуральская», в здании РПБ СБК Лисаковской ЭПБ

IX. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 2,3 млн. тенге.

X. Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению ее стоимости, произведен общей стоимостью 51,4 млн. тенге.

В целом, реализация инвестиционной программы позволит повысить качество поставляемой электрической энергии, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2025 год

Согласно тарифной смете на 2025 год, объем услуг по передаче электрической энергии был запланирован на уровне 1 млрд 425 млн кВтч. Фактический объем составил 1 млрд 445 млн кВтч, что превышает план на 19 млн кВтч.

В связи с ростом объемов передачи, фактический доход предприятия за отчетный период составил 9 млрд 840 млн тенге. Это на 139 млн тенге больше показателя, утвержденного тарифной сметой

Всего затраты на предоставление услуг по передаче электрической энергии составили 14 млрд 382 млн тенге и превысили, предусмотренные тарифной сметой, на 5 млрд 159 млн. тенге: затраты на производство товаров и предоставление услуг превысили на 5 млрд. 29 млн. тенге, расходы периода на 129 млн. тенге.

Значительную долю от перерасхода составляет превышение амортизации на 5 млрд. 88 млн. тенге в связи с переоценкой ОС в конце 2024 года.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- Затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 1 млрд. 888 млн. тенге, фактически они сложились 1 млрд. 854 млн. тенге, на 34 млн. тенге или на 1,8 % меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Данный результат достигнут за счет оптимизации режимов обогрева маслонаполненного оборудования.

- Расходы на оплату труда выполнены в сумме 3 млрд. 731 млн. тенге с экономией 78 млн. тенге или 2%. Это обусловлено перераспределением затрат на оплату труда ИП и АУП, так как в тарифной смете предусмотрена среднемесячная зарплата одинаковая для производственного и административного персонала несмотря на неравный уровень квалификации.

- Затраты по статье производственного характера «Услуги связи» выполнены с отклонением от тарифной сметы на 40,3 тыс. тенге или 0,3%

- Затраты на поверку приборов сложились на 131 тыс. тенге или на 2 % меньше, чем были предусмотрены тарифной сметой.

- Оказание услуг по проведению экспертиз выполнено с экономией 69 тысяч тенге или 0,6 %.

- Командировочные расходы сложились с отклонением 573 тысячи тенге или 2%.

По всем другим статьям затрат тарифной сметы сложилось превышение.

- Затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 115, 7 млн. тенге, фактически они сложились 119, 6 млн. тенге, на 4 млн. тенге больше, чем предусмотрено утвержденной сметой.

- Затраты по статье «Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов» предусмотрены в сумме 232 млн. тенге, фактически они сложились 259 млн. тенге, на 27 млн. тенге больше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Перерасход обусловлен аварийно-восстановительными работами.

- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 93 млн. тенге с превышением на 11 млн. тенге в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.

- Статья затрат «ГСМ» выполнена в сумме 74 млн. тенге с превышением на 6 млн. тенге, что обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ.

- Прочие производственные затраты выполнены в сумме 266 млн. тенге с превышением на 5 млн. тенге.

- Затраты на заработную плату административного персонала выполнены в сумме 416 млн. тенге с перерасходом 116 млн. тенге.

- Фактические затраты на налоговые платежи сложились 222 млн. тенге, на 2, 9 млн. тенге, больше предусмотренных тарифной сметой.

- Прочие административные расходы сложились в сумме 36 млн. тенге и превысили предусмотренные тарифной сметой на 9 млн. тенге

По итогам основной деятельности за 2025 год получен убыток в размере 4 млрд 542 млн тенге.

Важно подчеркнуть, что основной причиной отрицательного финансового результата стал рост неконтролируемых расходов. Значительную долю в структуре перерасхода составляет превышение затрат по статье «Амортизация» на 5 млрд 88 млн тенге. Данный рост обусловлен проведенной в конце 2024 года переоценкой основных средств до их текущей рыночной стоимости.

При этом, несмотря на финансовый результат, ТОО «Межрегионэнерготранзит» в полном объеме исполнило свои обязательства, реализовав инвестиционную программу с перевыполнением на 30 млн тенге.

Основные финансово-экономические показатели деятельности за 2025 год

По итогам 2025 года расходы по основной деятельности (передаче электроэнергии) превысили доход на 4 млрд 542 млн тенге.

Дополнительное негативное влияние на финансовый результат оказало внедрение модели Единого закупщика. Как субъект балансирующего рынка, товарищество получило убыток в размере 10,3 млн тенге по договорам купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с Расчетным центром.

Результаты по другим направлениям распределились следующим образом:

- **Иная деятельность:** получена прибыль в размере **115,5 млн тенге;**
- **Прочая деятельность:** зафиксировано превышение расходов над доходами на **143 млн тенге;**
- **Расходы за счет прибыли:** составили **38 млн тенге;**
- **КПН (корпоративный подоходный налог):** начислен в сумме **317 млн тенге.**

Таким образом, итоговый убыток ТОО «Межрегионэнерготранзит» за 2025 год составил 4 млрд 935 млн тенге.

Перспективы развития и планы на 2026 год

В связи с окончанием действия моратория на изменение регулируемых тарифов, динамика стоимости услуг в текущем году сложилась следующим образом:

с 1 января продолжал действовать тариф **7,13 тенге/кВтч,**

а с 1 апреля вступил в силу утвержденный тариф в размере **8,79 тенге/кВтч.**

Однако, учитывая изменение внешних экономических факторов таких, как рост стоимости стратегических товаров, изменение уровня среднемесячной номинальной заработной платы в регионе по видам экономической деятельности, мы планируем подать заявку на корректировку тарифа и тарифной сметы на 2026 год.

Актуализация расчетов и подача заявки будут произведены сразу после публикации Бюро национальной статистики официальных данных по зарплатам за 2025 год.

Параллельно с этим, в текущем году мы уже приступили к реализации инвестиционной программы 2026 года. В строгом соответствии с годовым планом проводятся техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, сетей связи, зданий и автотранспорта. Все усилия коллектива ТОО «Межрегионэнерготранзит» направлены на обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей и устойчивую работу всей энергосистемы региона.

В заключение председатель слушаний Мельников М.А. подвел итоги.

Предприятие в 2025 году выполнило все поставленные задачи:

- В полном объеме выполнены договорные обязательства по обеспечению передачи электрической энергии к токоприемникам потребителей.
- В 2025 году не допустили ограничений потребителей в поставке электроэнергии, обеспечили качество и регламентируемые параметры электроэнергии.

Цель слушаний, обозначенная Правилами проведения ежегодного отчета, достигнута.

В 15 часов 21 мин. слушания были объявлены закрытыми.

Председатель

М.А. Мельников

Секретарь

А.Ф. Серикова

