

## ОТЧЕТ

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.

Имущественный комплекс ТОО «Межрегионэнерготранзит» расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров

и имеет в своем составе 8 433,44 километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

255 подстанции всех типов напряжения, а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

Нашим предприятием постоянно проводится работа с потребителями. Это заключение договоров, прогноз объемов услуг и выявление причин снижения этих объемов.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

В целях устойчивого и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества на 2021-2025 годы была разработана инвестиционная программа, мероприятия отчетного 2023 года которой успешно выполнены.

### **Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2023 год**

Общая сумма инвестиций на 2023 год была утверждена в сумме 1 млрд. 406 млн. 705 тысяч тенге. Фактически инвестиции в 2023 году превысили указанную сумму на 3 млн. 534 тысячи тенге и составили 1 млрд. 410 млн. 238 тысяч тенге.

Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за 2023 год, а также увеличение стоимости утвержденных мероприятий на сумму 3 млн. 534 тысячи тенге были выполнены за счет фактического прироста

объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденными в тарифе.

**I. На реконструкцию и замену оборудования подстанций было направлено 382 млн. 347 тыс. тенге.**

В том числе:

1. На реконструкцию оборудования СДТУ ПСТ 35/10 кВ «Рудненская» было направлено 30,7 млн.тенге. Силами специализированной организации выполнена замена железобетонной стойки радиомачты высотой 18 м на металлическую радиомачту высотой 45 м.

2. На ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» в 2023 году выполнена полная замена фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на масляным выключателе ВМТ-110 кВ «Пресногорьковка» на новые изоляторы (покрышки) общим количеством 6 покрышек, а также произведена замена стационарной аккумуляторной батареи СК-8 на новую ТБ-350 с заменой выпрямительно-зарядного устройства, на общую сумму 29,0 млн. тенге.

3. Аналогичное мероприятие по замене фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на выключателе ВМТ-110 кВ и замене стационарной аккумуляторной батареи СК-8 на шкаф оперативного тока со встроенной аккумуляторной батареей выполнено на ПСТ-110/10 кВ «Успеновка» на сумму 19,6 млн.тенге.

5. На ПСТ 110/35/10 кВ «Урожайная» в 2023 году выполнена замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35 кВ на разъединителях и подставных конструкциях ошиновки ОРУ-35 кВ в количестве 186 штук и замена плит перекрытия кабельных каналов в количестве 60 единиц на общую сумму 15,0 млн. тенге.

6. Аналогичные мероприятия по замене опорно-стержневых изоляторов выполнены на ПСТ 35/10/6 кВ «Заводская» на сумму 3,4 млн.тенге, на ПСТ 35/6 кВ «КЖБИ» на сумму 4,8 млн.тенге, на ПСТ 35/10 кВ «Карасу» на сумму 8,3 млн.тенге.

7. На ПСТ 35/10 кВ «Введенка» в 2023 году выполнена замена конденсаторных вводов на МВ-35 кВ в количестве 4 штуки, замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35 кВ на разъединителях в количестве 54 штуки, проходных изоляторов ИПТ-35 в количестве 6 штук на обоих силовых трансформаторах, замена вентильных разрядников РВС-35 на ограничители перенапряжений ОПН-35 кВ и замена измерительных трансформаторов тока и напряжения 10 кВ в количестве 9 штук на общую сумму 18,1 млн.тенге.

8. Аналогичное мероприятие выполнено на ПСТ 35/10 кВ «Кусакан» на общую сумму 15,6 млн.тенге, на ПСТ 35/10 кВ «Новошумная» на сумму 8,5 млн.тенге.

9. Замена вентильных разрядников 35 и 10 кВ на ограничители перенапряжения ОПН-35 и ОПН 10 общим количеством 426 штук выполнено на 75-ти ПСТ на общую сумму 50,7 млн.тенге

10. Мероприятие по замене трансформаторов собственных нужд выполнено в количестве 56 штук на 50-ти ПСТ на общую сумму 53,6 млн.тенге.

11. Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ на трансформаторы тока с литой изоляцией типа ТОЛ-10 и измерительных трансформаторов напряжения НТМИ-10 кВ на НАМИ-10 кВ в 2023 году выполнена на 17-ти ПС на общую сумму 15,001 млн. тенге, всего заменено 70 единиц измерительных трансформаторов тока 10 кВ и 5 единиц измерительных трансформаторов напряжения 10 кВ.

12. Мероприятие по замене масляных выключателей 10 кВ на вакуумные с заменой электромеханических реле РЗА на микропроцессорные общим количеством 3 комплекта выполнено ПСТ 35/10 кВ «Александровка» в сумме 15,7 млн. тенге.

13. В 2023 году была произведена реконструкция цепей коммерческого учета электрической энергии. Инвестиции на это мероприятие составили 9,2 млн.тенге.

14. На реконструкцию цепей учета собственных и хозяйственных нужд (замена индукционных счетчиков на электронные счетчики в количестве 100 штук) в 2023 году инвестировано 2,7 млн. тенге.

15. На реконструкцию цепей технического учета электрической энергии (замена счетчиков без функций АСКУЭ на счетчики с функциями АСКУЭ в количестве 20 штук с подключением к автоматизированной системе технического учета электроэнергии (АСТУЭ)) на 4-х ПСТ «Южная», «Кустанайская», «Красный партизан» и «Успенровка» в отчетном году инвестировано 2,1 млн. тенге.

16. Выполнено мероприятие по замене плит перекрытия кабельных каналов на 2-х ПСТ (ПСТ 110/35/10 кВ «Боровская» и «Южная») в количестве 277 штук в 2023 году. Инвестировано 3 млн. тенге.

**II. На восстановление оборудования ЛЭП в отчетном 2023 году было направлено инвестиций 334,2 млн. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 293 тыс. тенге.**

В том числе:

1. В 2023 году начато и выполнено строительство заходов ЛЭП-35 кВ на ПСТ-35/10 кВ «Суворово» протяженностью 9,6 км на сумму 93,4 млн. тыс. тенге для целей повышения надежности передачи электроэнергии потребителям Восточной части Узункольского района.

2. На мероприятие по реконструкции ЛЭП-35 кВ «Южная – Кустанай с отпайками» было затрачено 19,4 млн.тенге, при этом выполнена полная замена фарфоровой изоляции на новую стеклянную.

3. Аналогичное мероприятие было выполнено на ЛЭП-35 кВ «Шолоксай – Братская» на сумму 8,1 млн.тенге, ЛЭП-35 кВ «Организатор – Глазуновка» на сумму 15,2 млн.тенге «ЛЭП-35 кВ «Милютинка – Мюктыколь» на сумму 7,6 млн.тенге.

На ЛЭП-110 кВ «Отпайка-Сарбай-Центральная-Красный партизан» на сумму 8,8 млн.тенге, ЛЭП-110 кВ «Лисаковка-Тобол-1» на сумму 6,6 млн.тенге и ЛЭП-110 кВ «Лисаковка – Тобол-2» на сумму 7,1 млн.тенге.

4. В 2023 году была выполнена реконструкция участка ЛЭП-35 кВ «Бурли – Славянка» протяженностью 10,9 км с полной заменой деревянных стоек типа «ласточкин хвост» и изношенного провода на новые стойки СВ-164 и новый провод АС-70. Линия находится в эксплуатации с 1963 года, то есть 60 лет, износ 100%. Затраты на выполнение данного мероприятия составили 87,7 млн.тенге.

5. В 2023 году была продолжена реконструкция ЛЭП-0,4 кВ «Урицк – Рыбное» в части полной замены голого провода на самонесущий изолированный провод на участке 3,0 км. Затраты составили 12,9 млн. тенге.

6. На мероприятие по разработке проектной документации для строительства выноса заходов ЛЭП-35 кВ на ПСТ 35/10 кВ «Районная» из зоны расширения кладбища в 2023 году было затрачено 3,4 млн. тыс. тенге.

Аналогичное мероприятие по приобретению услуг проектирования было выполнено на сумму 850 тыс. тенге для строительства участка выноса ЛЭП-110 кВ «Качары-Улькенбарак» из зоны затопления озером.

7. В 2023 году выполнены мероприятия по приобретению железобетонных стоек СК-22 и СК-26 для реконструкции ЛЭП-110 кВ общим количеством 31 штука на сумму 32,2 млн.тенге и железобетонных стоек СВ-164 в количестве 13 штук на сумму 4,8 млн. тыс. тенге для реконструкции ЛЭП-35 кВ «Тобол – Колос», намеченной к реконструкции в 2024 году.

Необходимость приобретения указанного оборудования в 2023 году обусловлена технологической необходимостью начала реконструкции ЛЭП-35-110 кВ по заболоченным участкам в зимний период максимального замерзания грунта.

## **II. На капитальный ремонт зданий в отчетном 2023 году было инвестировано 98,5 млн. тенге.**

В том числе:

1. Приобретены и установлены модульные оперативные пункты управления в количестве 2-х единиц на подстанциях, не имеющих помещения для рабочего места ДЭМ ПС, на сумму 4,3 млн.тенге.

2. Выполнена замена деревянных окон на пластиковые на здании ОПУ ПСТ 220/110 кВ «Приуральская». Затраты составили 7,1 млн.тенге.

3. Аналогичные мероприятия по замене окон выполнены на зданиях ЗВН ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная» на сумму 9,6 млн.тенге, зданиях монтерских пунктов при ПСТ «Щербакова», «Силантьевка», «Новотроицкая», «Есенколь» и «Победа» на общую сумму 4,1 млн.тенге.

4. Выполнена полная замена мягкой битумной кровли на здании Гараж №1, №2 на 10 автомашин. Затраты составили 2,4 млн. тенге.

5. В 2023 году выполнено мероприятие по установке ангара для обеспечения теплой стоянки крупногабаритной спецавтотехники на территории ул.Киевская, 28 - на сумму 22,8 млн. тенге.

6. Для обеспечения допустимых габаритов по эксплуатации и пожарной безопасности помещения серверной в 2023 году было выполнено мероприятие по установке модульного помещения серверной. Затраты составили 11,1 млн.тенге.

7. В зданиях гаражей на территории Киевская, 28 выполнена реконструкция систем электроотопления с заменой циркуляционных насосов на сумму 1,2 млн.тенге.

8. Аналогичное мероприятие по замене циркуляционных насосов электроотопления выполнено на электростанции Лисаковской эксплуатационной-производственной базы на сумму 3,0 млн.тенге.

**IV. На приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 81 млн. 286 тысяч тенге.**

В составе мероприятия приобретены:

- микроомметр МИКО-9 с комплектом измерительных кабелей;
- измеритель электрической емкости;
- аналоговый мегаомметр типа ЭСО202/2Г;
- цифровой мегаомметр Е6-31;
- аппарат испытаний трансформаторного масла АИМ;
- выотомер– ультразвуковой определитель расстояния типа Даль-2;
- тепловизор;
- измеритель параметров силовых трансформаторов;
- радиостанции с комплектом АФУ на ПС Костанайского ЛПУ в количестве 20 комплектов;
- прибор РЕТОМ-21;
- прибор РЕТОМ-71;
- эталонный трансформатор напряжения типа НЛЛ-10;
- испытательный трансформатор ИОМ-100;
- настольный осциллограф;
- генераторы сигналов высокоомные;
- генераторы сигналов низкоомные;
- лабораторный источник питания;
- портативные осциллографы.

**V. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 44 млн. 757 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия приобретены:

- дрель аккумуляторная;
- станок сверлильный;
- газонокосилки;
- промышленный пылесос;
- станок рейсмусовый;
- компрессор СБ-4;
- приспособление для скручивания соединителей типа МИ-230А;
- кондиционер настенный в количестве 6 штук для установки в помещениях ЗРУ-10 кВ на ПСТ 110/10 кВ «Городская» и ПСТ 110/35/10 кВ

«Урожайная» в целях обеспечения допустимого температурного режима для работы шкафов АСКУЭ, телемеханики и микропроцессорных устройств РЗА;

- мебель для оснащения рабочих мест;
- водонагреватели в количестве 7 единиц для обеспечения соблюдения санитарно-гигиенического режима для персонала;
- установка по поверке счетчиков электроэнергии;
- тестер РЕТ-ПТ в количестве 3 единиц;
- машинка углошлифовальная;
- дрель;
- компрессор одноцилиндровый;
- пневмогайковерт;
- подъемник двухпостовой грузоподъемностью 4 тонны;
- шиномонтажный станок;
- балансировочный станок для обеспечения ремонта автошин автомобилей компании в цеховых условиях.

**VI. На приобретение автомобильной техники израсходовано 329 млн. 207 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия приобретены:

- автокран на базе Камаз 25 тонн;
- бортовой грузовой автомобиль FAW китайского производства;
- автомобиль повышенной проходимости ГАЗ-27527 Соболь;
- бортовой автомобиль Газель;
- специальный автомобиль автогидроподъемник ВИПО-28;
- специальный автомобиль седельный тягач (опоровоз);
- специальный автомобиль ямобур БКМ-317;
- полуприцеп на седельный тягач.

Хочу отметить, что в связи со срывом заводом-изготовителем поставок оборудования для реконструкции ПС-35/10 кВ «Заречная (ОПХ)» компании пришлось экстренно переориентироваться на закупку спецавтотехники, которая при этом уже была включена в инвестиционную программу компании на 2024-2025 годы. Повторюсь, на указанные средства была закуплена только специальная техника, только по назначению для выполнения работ на подстанциях и линиях электропередачи, никаких легковых автомобилей для руководства компания не приобретала.

**VII. На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения израсходовано 64 млн. 771 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы затрачено 74,2 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия выполнены:

- выполнена модернизация автоматизированной IP-АТС;
- приобретение комплектующих и сборка хозспособом системных блоков в количестве 18 единиц;
- приобретение сервера цифровой IP-АТС на Лисаковской эксплуатационно-производственной базе для срочной замены вышедшего из строя сервера;

- приобретение и замена многофункциональных печатающих устройств (МФУ) в количестве 5 единиц;
- приобретение скоростного сканера (2 штуки) в связи с необходимостью сканирования большого объема материалов к подаче заявок на корректировку или утверждение тарифа, инвестиционных программ;
- приобретение и замена оборудования серверной в количестве одного комплекта ввиду физического и морального износа существующих серверов;
- приобретение комплектующих для модернизации комплекса АСКУЭ;
- выполнена модернизация линии связи по ул.Киевская, 28;
- приобретение и замена источника бесперебойного питания для цифровой IP-АТС Лисаковской эксплуатационно-производственной базы;
- приобретение принтера маркировочного для обеспечения изготовления и монтажа надписей на контрольных кабелях вторичных цепей РЗА на ПС;
- приобретение услуг по разработке проектной документации и получению разрешительных документов на использование радиочастотного спектра для строительства РРЛ «Костанай – Константиновка – Рудненская – Красносельская – Тарановка», намеченной к строительству в 2024 году.

**VIII. Устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения на ПС и помещениях выполнено на сумму 12 млн. 643 тыс тенге.**

В составе указанного мероприятия выполнены:

- монтаж автоматической системы пожаротушения в здании Маслохозяство, Пристройка лабораторного корпуса;
- монтаж автоматической системы пожарной сигнализации в здании ОПУ ПСТ 110/35/10 кВ «Боровская»;
- монтаж автоматической системы пожаротушения в здании ЦВВЛ, Аль-Фараби,115;
- монтаж охранной сигнализации на ПС Аулиекольского ЛПУ в количестве 4 комплектов;
- приобретение и замена комплектующих системы видеонаблюдения.

**IX. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 851 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия выполнены:

- приобретение и замена заземления переносного ЗПП;
- приобретение манекена-тренажера для обучения оказанию первой медицинской помощи.

**X. Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению ее стоимости, произведен общей стоимостью 61 млн. 684 тысяч тенге, что больше утвержденной суммы на 23 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия произведена замена основных узлов на 12-ти единицах автомобильной техники:

Отремонтированные автомобили находятся в эксплуатации.

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

Реализация инвестиционной программы не повлияла на уровень тарифа субъекта естественной монополии.

### **Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2023 год**

С введением с 1 января 2021 года были утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025 г.г. в разрезе по годам, в том числе на 2023 год утвержден тариф 3,232 тенге/кВтч без учета НДС.

В связи с изменением среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе, а так же в связи с увеличением инвестиционной программы на 123,4 млн. тенге на 2023 год в рамках реализации государственной программы «Тариф в обмен на инвестиции», внесены изменения в тарифную смету и утвержден тариф 4,03 тенге/кВтч с введением в действие с 01 июля 2023 года.

В связи с введением с 1 июля 2023 года модели Единого закупщика электроэнергии и балансирующего рынка электроэнергии в режиме реального времени и повышением цены покупки электрической энергии, внесены изменения в тарифную смету и утвержден тариф 4,143 тенге/кВтч с введением в действие с 01 августа 2023 года.

Тарифной сметой на 2023 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 368 936,61 тыс. кВтч. Фактически по сетям ТОО «Межрегионэнерготранзит» передано электрической энергии 1 372 455,27 тысяч кВтч, на 3 519 тысяч кВтч больше.

Соответственно доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2023 год товариществом получен в сумме 5 045 324 тыс. тенге, что на 14 578 тыс. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете.

Всего затраты на предоставление услуг по передаче электрической энергии составили 5 215 461 тысяч тенге и превысили, предусмотренные тарифной сметой, на 308 133 тысяч тенге: затраты на производство товаров и предоставление услуг превысили на 308 767 тыс. тенге, расходы периода выполнены с экономией 634 тыс. тенге.

Значительную долю от 308 767 тысяч тенге составляет превышение амортизации на 306 627 тысяч тенге в связи с переоценкой в конце 2016 года.

Постатейная экономия сложилась не более допустимых 5%, в том числе по производственным затратам:

- затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 941 366 тыс. тенге, фактически они сложились 899 978 тыс. тенге, на 41 388 тыс. тенге или 4,4 % меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия обусловлена экономичными режимами обогрева маслonaполненного оборудования;



- затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 66 715 тыс. тенге, фактически они сложились 63 566 тыс. тенге, на 3 149 тыс. тенге или 4,7 % меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия обусловлена экономичными режимами отопления производственных помещений и нетипично теплым периодом ноября 2023 года;
  - затраты по статье «Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов» предусмотрены в сумме 183 289 тыс. тенге, фактически они сложились 180 688 тыс. тенге, на 2 601 тыс. тенге или 1,4 % меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия обусловлена снижением стоимости материалов по сравнению со сметными и погрешностью в расчетах.
- Остальные затраты производственного характера выполнены с перерасходом:

- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 91 405 тысяч тенге с превышением на 14 690 тысяч тенге или 19,1% в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.
- Статья затрат «ГСМ» выполнена в сумме 66 616 тысяч тенге с превышением на 13 555 тысяч тенге или 25,5 %, что обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ.
- Расходы на оплату труда выполнены в сумме 1 772 818 тысяч тенге с превышением на 18 879 тысяч тенге или 1,1%.
- Прочие производственные затраты выполнены в сумме 195 265 тысяч тенге с превышением на 2 153 тысяч тенге или 1,1%

Постатейная экономия сложилась не более допустимых 5% по административным расходам в целом 634 тысяч тенге или 0,2 %,

- Затраты на заработную плату административного персонала выполнены в сумме 222 422 тысяч тенге с экономией 8 609 тысяч тенге или 3,7%. Соответственно затраты на социальный налог и ОСМС выполнены с экономией 4,8 %. Экономия расходов на оплату административного персонала обусловлена имеющимися вакансиями, а также направлением этих средств на увеличение заработной платы производственного персонала.

Остальные затраты административного характера выполнены с перерасходом

- Фактические затраты на налоговые платежи сложились 67 476 тысяч тенге, на 940 тысяч тенге, больше предусмотренных тарифной сметой или на 1,4 %.
- Прочие административные расходы сложились в сумме 45 002 тысяч тенге и превысили предусмотренные тарифной сметой на 8 263 тыс. тенге или 22,5 %

В том числе амортизация превысила на 5 367 тысяч тенге или 137,4 % за счет увеличения ОС,

на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 1 969 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 10 136 тысяч тенге и превысили сметные на 24,1 %.

Канцелярские расходы АУП увеличены по сравнению со сметными на 88 тысяч тенге или 5,3 % за счет дополнительных затрат на бумагу.

Услуги почты – на 221 тыс. тенге или 36,3% за счет дополнительных затрат на отправку приборов СИ.

Командировочные расходы АУП превысили сметные расходы на 206 тысяч тенге или 25,3 % за счет увеличения количества командировок АУП в связи с производственной необходимостью.

Расходы на содержание административного автотранспорта превысили сметные на 213 тысяч тенге или 8,4 % и составили 2 760 тысяч тенге.

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2023 год получен убыток – 170 137 тысяч тенге.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме реализовало инвестиционную программу 2023 года (с перевыполнением на 3 534 тысяч тенге).

Товарищество в отчетном году в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

### **Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2023 год**

Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии, товарищество оказывает услуги иной деятельности.

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 76 миллиона 709 тысяч тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 20 млн. 460 тысяч тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 41 млн. 087 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу – 110 млн. 934 тысяч тенге.

В результате, за 2023 год итоговый убыток составил 265 млн. 909 тысяч тенге.

### **О перспективах**

С 1 января по 14 апреля 2024 года ТОО оказывало услуги по передаче электрической энергии по тарифу 4,35 тенге/кВтч, утвержденному в 2020 году.

В связи с изменением среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе, а так же в связи с увеличением стоимости электроэнергии для компенсации технических потерь и с ростом цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, внесены изменения в

тарифную смету и утвержден тариф 4,89 тенге/кВтч с введением в действие с 15 апреля 2024 года.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2024 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2024 год годовой программе деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит», направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.