

Отчет
по итогам деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит»
за 1 полугодие 2026 г.

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.

По итогам за 1 полугодие 2026 года ТОО «Межрегионэнерготранзит» в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

**Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы
по итогам за 1 полугодие**

Общий объем инвестиций, предусмотренный утвержденной инвестиционной программой на 2026 год, составляет **2 млрд 790 млн тенге**. По итогам первого

полугодия освоено **813 млн тенге**, что соответствует плановому графику реализации мероприятий инвестиционной программы.

Основные направления освоения инвестиционных средств следующие.

На **восстановление оборудования линий электропередачи** направлено **526 млн тенге**, что составляет **54 %** годового объема, предусмотренного по данному направлению. В рамках этих работ продолжается реализация одного из наиболее значимых проектов – **строительство выноса воздушной линии электропередачи 110 кВ «Урицк – Ленинское» (участок «Урицк – Транзитная»)** из зоны затопления озером. Протяженность реконструируемого участка составляет **8 км**, объем освоенных средств – **204,7 млн тенге**, или **21 %** годового объема по данному мероприятию.

На **реконструкцию и замену оборудования подстанций** освоено **87 млн тенге**, что составляет **8 %** годового объема.

Основной объем работ запланирован на конец третьего и четвертый кварталы текущего года в соответствии с утвержденным графиком.

На **ремонт зданий и сооружений** за первое полугодие направлено **22 млн тенге**, или **30 %** годового объема. Завершение запланированных мероприятий ожидается до конца текущего года.

Для улучшения условий труда персонала, оснащения рабочих мест, обновления оргтехники и приобретения средств индивидуальной защиты освоено **94 млн тенге**, что составляет **35 %** годового объема. Выполнение данных мероприятий также будет завершено до конца года.

В первом полугодии 2026 года **приобретена специализированная транспортно-бытовая машина стоимостью 56 млн тенге**. До конца года в рамках инвестиционной программы предусмотрено приобретение еще семи единиц специализированной автомобильной техники.

Кроме того, выполнен **капитальный ремонт трех единиц автомобильной техники на общую сумму 28 млн тенге**.

В целом реализация мероприятий инвестиционной программы осуществляется в соответствии с утвержденным календарным графиком. Основной объем строительно-монтажных работ и поставок оборудования приходится на второе полугодие. Завершение всех предусмотренных инвестиционной программой мероприятий планируется в установленные сроки — до конца третьего и в четвертом квартале 2026 года.

Об объемах предоставленных услуг и исполнение тарифной сметы за 1 полугодие 2026 года

В связи с объявленным в Казахстане мораторием на рост **тарифов** на коммунальные услуги до конца первого квартала 2026 года, тариф на 2026 год был утвержден с вводом в действие с 1 апреля 2026 года в размере 8,79 тенге/кВтч, (с учетом тарифа на 1 квартал 2026 года 7,13 тенге/кВтч в среднем на год 8,35 тенге/кВтч)

За 1 полугодие 2026 года фактический объем услуг по передаче электрической энергии составил 757 млн. кВтч при или 53 % от годового объема услуг 1 млрд. 431 млн. кВтч. Фактически полученный доход за полугодие составил 5 млрд. 977 млн. тенге или 50% от годового дохода 11 млрд. 952 млн. тенге.

Анализ исполнения неконтролируемых расходов тарифной сметы по итогам I полугодия 2026 года

Неконтролируемые расходы предприятия формируются преимущественно за счет затрат, величина которых зависит от внешних факторов и не может регулироваться самим предприятием. К ним относятся расходы на приобретение электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь и хозяйственных нужд, услуги других субъектов естественных монополий, обязательные налоги, сборы и страховые платежи.

На 2026 год неконтролируемые расходы утверждены в размере 3 млрд 642 млн тенге. По итогам первого полугодия фактическое исполнение составило 1 млрд 595 млн тенге, или 43,8 % годового плана.

Основную долю в структуре неконтролируемых расходов занимают затраты на приобретение электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь и хозяйственных нужд. За отчетный период они составили 1 млрд 230 млн тенге, или 49 % от годового плана, что соответствует фактическим объемам передачи электрической энергии за первое полугодие.

Следует отметить, что в течение отчетного периода произошло увеличение стоимости приобретаемой электрической энергии с 28,98 до 38,39 тенге за кВт/ч, а также увеличение тарифа на услуги по обеспечению готовности электрической мощности. В результате исполнение по данной статье составило 54,5 %, и по итогам года ожидается превышение утвержденного объема расходов. Данное отклонение обусловлено изменением регулируемых цен и не зависит от деятельности предприятия.

Расходы на услуги сторонних организаций и субъектов естественных монополий (услуги по пользованию НЭС, услуги по балансировке ОАО KEGOC, услуги по передаче электрической энергии), исполнены на 48,6 %

годового плана. По отдельным видам услуг наблюдается рост тарифов по сравнению с утвержденными при формировании тарифной сметы, однако фактические расходы в целом соответствуют объемам оказанных услуг и графику их потребления.

Исполнение расходов по обязательным налогам, страхованию и другим обязательным платежам составило 32,3 % годового плана. Более низкий процент исполнения связан с установленными законодательством сроками начисления и уплаты отдельных налогов и платежей. Так, налог на транспорт подлежит уплате во втором полугодии, а корпоративный подоходный налог определяется по итогам финансово-хозяйственной деятельности предприятия за отчетный период.

Таким образом, анализ исполнения неконтролируемых показывает, что предприятие осуществляет постоянный мониторинг данных расходов. По большинству статей ожидается исполнение в пределах утвержденной тарифной сметы, при этом по расходам на обеспечение готовности электрической мощности возможно превышение планового уровня вследствие роста регулируемого тарифа.

Анализ исполнения контролируемых затрат тарифной сметы по итогам I полугодия 2026 года

Контролируемые затраты представляют собой расходы, эффективность использования которых зависит непосредственно от деятельности предприятия. На 2026 год базовые операционные расходы (контролируемые затраты) утверждены в размере 4 млрд 147,6 млн тенге. По итогам первого полугодия фактические расходы составили 2 млрд 141,8 млн тенге, или 52 % от годового объема, что в целом соответствует плановому исполнению.

Основную долю контролируемых затрат занимают производственные расходы, на которые приходится более 93 % общего объема. За отчетный период их исполнение составило 1 млрд 891,3 млн тенге, или около 49 % годового плана.

Наибольший удельный вес в производственных расходах занимает заработная плата производственного персонала. За первое полугодие начислено 1 млрд 604,1 млн тенге, что составляет 52 % годового плана.

Расходы на приобретение сырья и материалов исполнены на 44 %, затраты на горюче-смазочные материалы — на 54 %, расходы на услуги производственного характера — на 50 %.

Исполнение данных статей соответствует фактическим объемам выполняемых работ, и до конца года ожидается их освоение в пределах утвержденной тарифной сметы.

По статье «Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости» исполнение составило 24 % годового плана. Невысокий уровень освоения объясняется тем, что основной объем ремонтной кампании приходится на второй и третий кварталы, когда выполняются капитальные и плановые ремонты объектов электросетевого комплекса.

По отдельным статьям наблюдается опережающее исполнение. Так, расходы на коммунальные услуги составили 65 %, а на услуги связи — 51 % годового плана. Это связано с ростом тарифов поставщиков услуг, в связи с чем по итогам года прогнозируется перерасход по данным статьям.

В составе прочих производственных расходов превышение планового уровня сложилось по канцелярским расходам, исполнение которых составило 262 %. Данное отклонение обусловлено производственной необходимостью.

Административные расходы за первое полугодие составили 250,5 млн тенге, или 89 % годового объема. Основной причиной высокого процента исполнения является увеличение расходов на оплату труда административного персонала, обусловленное ростом средней заработной платы. При отсутствии корректировки тарифной сметы по основаниям, предусмотренным Правилами формирования тарифов, по данной статье ожидается перерасход к концу года.

Кроме того, в отчетном периоде предприятием были понесены расходы, не предусмотренные утвержденной тарифной сметой, но обязательные к осуществлению в соответствии с требованиями законодательства. В частности, проведена аттестация производственных объектов по условиям труда, предусмотренная подпунктом 12) пункта 2 статьи 182 Трудового кодекса Республики Казахстан, а также осуществлены расходы по оформлению имущества. Данные затраты являются обязательными для предприятия, однако при утверждении тарифа не были учтены.

Также по отдельным административным статьям, включая банковские услуги и расходные материалы для вычислительной техники, фактические расходы превысили плановые показатели вследствие производственной необходимости и изменения стоимости услуг.

В целом исполнение контролируемых затрат по итогам первого полугодия соответствует производственной программе предприятия. Основной объем расходов, связанных с ремонтной кампанией и реализацией производственных мероприятий, запланирован на второе полугодие. Вместе с тем рост регулируемых цен на отдельные услуги, увеличение уровня оплаты труда и возникновение обязательных расходов, не учтенных при утверждении тарифа, создают риск превышения утвержденных показателей по отдельным статьям тарифной сметы. Предприятие осуществляет постоянный контроль за уровнем расходов и принимает меры по их эффективному использованию.

**О выполнении ключевых показателей качества и надежности
регулируемой услуги по передаче электрической энергии по итогам I
полугодия 2026 года**

В соответствии с утвержденной тарифной сметой для ТОО «Межрегионэнерготранзит» на 2026 год установлены ключевые показатели качества и надежности оказываемой регулируемой услуги по передаче электрической энергии.

По итогам первого полугодия предприятие в целом обеспечивает выполнение установленных показателей, а отдельные отклонения обусловлены особенностями их расчета и сроками реализации мероприятий инвестиционной и ремонтной программ.

Одними из основных показателей надежности электроснабжения являются международные индексы SAIDI и SAIFI, характеризующие соответственно среднюю продолжительность и среднюю частоту внеплановых отключений потребителей.

По показателю SAIDI при утвержденном годовом значении 1,16 часа фактическое значение за первое полугодие составило 0,344 часа. По показателю SAIFI при утвержденном значении 1,15 фактическое значение составило 0,432.

Фактические значения по обоим показателям ниже утвержденных, что свидетельствует о более высоком уровне надежности электроснабжения и сокращении продолжительности и количества внеплановых отключений по сравнению с плановыми значениями.

Нарушений законодательства Республики Казахстан в сфере естественных монополий за отчетный период не допущено, утвержденный показатель выполнен в полном объеме.

Показатель снижения уровня нормативных потерь электрической энергии также выполнен в полном объеме и соответствует утвержденному значению 0,010 %, что подтверждает эффективность эксплуатации электрических сетей и соблюдение нормативного уровня технических потерь.

Все мероприятия по ремонту, реконструкции, модернизации и замене оборудования выполняются в соответствии с утвержденными графиками. По итогам первого полугодия показатель своевременного завершения ремонтных работ составил 100 %, что свидетельствует о соблюдении установленных сроков реализации производственной программы.

По показателю снижения износа основных средств за первое полугодие фактическое значение составило 0 % при годовом плановом значении 0,103 %. Это связано с тем, что снижение степени износа рассчитывается по итогам завершения инвестиционных мероприятий, ввода объектов в эксплуатацию и постановки нового оборудования на бухгалтерский учет. Основной объем данных работ запланирован на второе полугодие 2026 года, поэтому оценка выполнения данного показателя будет произведена по итогам года.

Показатель времени устранения технологических нарушений за первое полугодие не отражен, поскольку за отчетный период не было технологических нарушений, требующих определения данного показателя, либо итоговая оценка будет произведена по результатам полного календарного года в соответствии с методикой расчета.

Таким образом, по итогам первого полугодия 2026 года ТОО «Межрегионэнерготранзит» обеспечивает требуемый уровень качества и надежности услуг по передаче электрической энергии. Предприятие выполняет производственную и ремонтную программы, соблюдает требования законодательства в сфере естественных монополий и реализует мероприятия, направленные на дальнейшее повышение надежности электроснабжения потребителей.

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 1 полугодие 2026 года

По итогам первого полугодия 2026 года по основной деятельности — оказанию услуг по передаче электрической энергии — в бухгалтерском учете сложился **убыток в размере 1 млрд 186,45 млн тенге.**

Основной причиной формирования данного финансового результата является **превышение суммы начисленной амортизации над объемом амортизационных отчислений, учтенных в утвержденном тарифе как источник финансирования инвестиционной программы.** Данное превышение оказывает влияние на бухгалтерский финансовый результат, однако не связано с ухудшением текущей производственной деятельности предприятия.

Если исключить влияние указанного фактора, финансовый результат от основной деятельности является **положительным** и составляет **883,95 млн тенге.**

По иной деятельности за отчетный период получена **прибыль в размере 19,8 млн тенге.**

Кроме того, в первом полугодии предприятием понесены расходы, **не учитываемые при формировании тарифа:** на компенсацию за неиспользованный отпуск, материальную помощь и другие расходы, не в целях предпринимательской деятельности, -12,74 млн. тенге, купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с Расчетным центром балансирующего рынка. По итогам отчетного периода стоимость приобретенной балансирующей электроэнергии превысила стоимость ее реализации на **2,3 млн тенге.**

При этом прочие доходы превысили прочие расходы на **5,98 млн тенге.**

Таким образом, **по данным бухгалтерской отчетности итоговый финансовый результат за первое полугодие 2026 года — убыток в размере 1 млрд 175,7 млн тенге.**

Вместе с тем необходимо отметить, что **бухгалтерский финансовый результат не отражает фактическое финансовое состояние предприятия.** По итогам первого полугодия 2026 года сформирован **положительный результат в размере 884,6 млн тенге.** Его наличие обусловлено тем, что начисленные амортизационные отчисления не сопровождаются соответствующим движением денежных средств и формируют внутренний источник финансирования инвестиционной программы.

Таким образом, несмотря на отраженный в бухгалтерской отчетности убыток, предприятие сохраняет финансовую устойчивость, обеспечивает исполнение производственной программы и инвестиционной программы.

О проводимой работе с потребителями

Потребителями регулируемых услуг ТОО "Межрегионэнерготранзит" на сегодняшний день являются 15 юридических лиц.

Работа с Потребителями проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договоры или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Договорные обязательства исполняются, претензий от потребителей не поступало.

О перспективах

В целях обеспечения устойчивой работы предприятия, своевременного исполнения производственной и инвестиционной программ, а также сохранения надлежащего уровня качества и надежности оказываемой услуги нами подана

заявка в ДКРЕМ по Костанайской области на корректировку тарифной сметы на 2026 год и увеличение тарифа до истечения срока его действия.

Необходимость корректировки обусловлена следующими причинами:

- изменением стоимости стратегических товаров, в том числе ростом стоимости покупки электрической энергии от Единого закупщика;
- изменением среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе, сложившейся по данным статистики за год.

Реализация указанных изменений позволит предприятию обеспечить своевременное выполнение инвестиционных мероприятий, продолжить модернизацию и обновление электрических сетей, снизить износ оборудования, а также сохранить финансовую устойчивость и обеспечить надежное электроснабжение потребителей в зоне обслуживания.