

ТЕНДЕР КЗ

№ 61 (3192)	30 апреля 2024 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Выступление 26.04. 2024г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" является распределительной электросетевой компанией и осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Костанайской области.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 12 мая 2009 года товарищество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности передача и распределение электрической энергии.

Деятельность ТОО "ЭПК-forfait" осуществляется на договорной основе с электростанцией, субъектами, передающими электрическую энергию по сетям межрегионального и регионального уровня и энергоснабжающей организацией, осуществляющей сбыт электроэнергии.

В структуру ТОО входят 12 районов электрических сетей, 3 участка электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.

Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день составляет ВЛ-10кВ - 6 тыс.510,249 км. ВЛ-0,4 кВ - 5 тыс. 013 км. КЛ-10 кВ - 279,932 км. КЛ-0,4кВ - 180,946 км. 3 тыс. 306 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Обслуживаемая площадь составляет более 109 тысяч квадратных километров. Загрузка установленных электрических мощностей энергообъектов компании сегодня составляет от 10 до 14,0 % по всем административным районам. Компания вынуждена обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в "депрессивные" населенные пункты с низким количеством жителей, при этом компания несет неоптимальные потери электроэнергии. Не говоря уже о необходимости несения немалых затрат по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных трансформаторных подстанций и линий электропередачи.

В целях поддержания энергооборудования в рабочем состоянии 2022 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты на сумму 337,8 млн. тенге. Ремонт электрических сетей и оборудования осуществлялся с целью: - повышения надежности работы электрических сетей - снижения технических потерь- обеспечения качества электрической энергии. В план ремонтных работ вошел комплекс мероприятий, направленных на поддержание, восстановление эксплуатационных характеристик, устранение дефектов, влияющих на повышение аварийности и снижения надежности электроснабжения, ограниченный средствами, предусмотренными, тарифной сметой.

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Приказом от 05 ноября 2020 года №267-ОД с января по май был утвержден тариф - 6,424 тенге за 1 кВтч; с 01 июня был Приказом от 24 мая 2023 года №73-ОД утвержден тариф - 8,27 тенге за 1 кВтч; с 01 июля был Приказом от 22 июня 2023 года №98-ОД утвержден тариф - 10,32 тенге за 1 кВтч.Повышение тарифа с 1го июня связано:

- с изменением стоимости покупки электроэнергии для компенсации технических потерь и хозяйственных нужд ТОО "ЭПК-forfait" на станции АО "Севказэнерго";
- с изменением среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе) сложившейся по данным статистики за год

Повышение тарифа с 1го июля связано с реализацией государственной программы "Тариф в обмен на инвестиции"

В целом за отчетный год тариф увеличился с 6,424 до 10,32 тенге за 1 кВтч, рост составил 3,896 тенге/кВтч.

За 2023 год прибыль от основной деятельности сложилась с положительным результатом в размере 783,3 млн.тенге.

1. Об исполнении инвестиционной программы

Фактически на реализацию инвестиционной программы за 2023 год направлено 1 млрд. 626,3 млн. тенге увеличение превышение плана составило 33,6 млн. тенге. Источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства: амортизационные отчисления и прибыль.

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге без НДС			% выполнения
		Утверждено	Факт	Отклонение	
1	Модернизация ЛЭП	971 202,24	989 992,19	18 789,95	2%
1.1.	<i>Замена голого провода на СИП</i>	276 593,45	282 734,86	6 141,41	2%
1.2.	<i>Замена, изношенных кабельных линий</i>	168 299,53	170 940,31	2 640,78	2%
1.3.	<i>Модернизация РП, ТП</i>	130 020,24	131 123,15	1 102,91	1%
1.4.	<i>Замена силовых трансформаторов</i>	55 261,18	57 062,18	1 801,00	3%
1.5.	<i>Замена КТП 10/0,4кВ</i>	275 226,04	281 523,55	6 297,51	2%
1.6.	<i>Замена КТП на СТП с трансформатором</i>	65 801,80	66 608,14	806,33	1%
2	Приобретение автотранспорта	364 492,66	364 499,80	7,14	0%
3	Реконструкция ЗИС	93 437,02	93 211,92	-225,10	0%
4	Приобретение оборудования ВГ	44 764,12	44 925,19	161,08	0,4%
5	Осваивание рабочих мест	67 635,43	76 349,52	8 714,09	11%
6	Установка приборов учета	23 059,08	23 075,26	16,18	0%
7	Капитальный ремонт	28 145,00	34 277,98	6 132,98	18%
	ВСЕГО на 2023 год	1 592 735,55	1 626 331,86	33 596,32	2%

1. Модернизация ЛЭП

1.1. Замена голого провода на СИП

Мероприятия по замене голого провода на самонесущий изолированный провод (далее СИП) является одним из основных мероприятий по модернизации воздушных линий электропередач, имеющий большой уровень использования в энергетических системах страны, ввиду конструктивных особенностей проводов марки СИП более совершенных в сравнении с использованными до него проводов марок А и АС.

Большая часть воздушных линий предприятия была введена в работу в 70-80х годах прошлого века, и имеет на сегодняшний день высокий уровень износа, что в свою очередь обусловило необходимость в выполнении данных работ. В мероприятие входят работы по замене провода и арматуры на провода СИП, совместно с заменой строительной части воздушной линии - деревянные опоры и деревянные опоры с ж/б приставками на железобетонные, имеющих более чем в 2 раза больший срок службы. Мировой опыт показал, ряд преимуществ использования воздушных линий с использованием технологии СИП:

- снижение (до 80%) эксплуатационных затрат, вызванное высокой надежностью и бесперебойностью энергообеспечения потребителей, т.к. исключены короткие замыкания из-за схождения проводов, гололедаобразования;
- уменьшение затрат на монтаж ВЛИ, связанное с вырубкой более узкой просеки в лесной местности, возможность вести монтаж проводов по фасадам зданий в условиях городской застройки, отсутствие изоляторов и дорогостоящих траверс, простота монтажа;
- снижение электрических потерь в линии из-за уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления изолированных проводов с неизолированными;
- пожаробезопасность ВЛИ, связанная с исключением коротких замыканий при схождении фазных проводников;
- снижение несанкционированных подключений к линии в случае вандализма или воровства;
- улучшение эстетического вида;
- повышение надежности до уровня кабельных линий.

Фактически затраты составили 282,7 млн. тенге превышение плана составило 6,1 млн. тенге. Причиной превышения затрат послужило наряду со сложностью монтажных работ, выполняемых в городских условиях, увеличение заработной платы персонала в сравнении с планируемой. Общий объем выполненных работ в натуральном выражении составляет - 43,652км.

Все объекты были выбраны в населенных пунктах с перспективой развития:

1.2. "Замена, изношенных кабельных линий".

Основная масса кабельных сетей предприятия, выполняющая функции электроснабжения потребителей областного центра, представлена кабелями с маслопропитанной изоляцией. Ввод в работу данных кабельных сетей производился совместно с застройкой города и на сегодняшний день имеют большой уровень износа по причине утраты изоляционных свойств, вызванных коррозией защитных покровов силового кабеля под воздействием геохимических и гидрологических факторов ввиду длительной эксплуатации (свыше 30 лет). Кроме того, активная застройка города повысила уровень механических повреждений при производстве строительных и других работ в зоне трасс кабельных линий.

Фактически затраты составили 170,9 млн. тенге, превышение плана составило 2,6 млн. тенге, увеличение затрат вызвано сложностью выполняемых работ, а также изменения трасс прохождения при согласовании земельных работ в зонах других инженерных сетей, и определения наиболее оптимального расположения для дальнейшей эксплуатации. Общий объем выполненных работ в натуральном выражении составил - 12,966 км.

1.3. "Модернизация РП, ТП".

Развитие инфраструктуры г.Костаная и г.Тобыл вкупе с появлением большого числа бытовой техники меняет требования к действующим схемам электроснабжения. Физический и моральный износ оборудования, обеспечивающего электроснабжение, зачастую становится причиной их выхода из строя в условиях роста энергопотребления. В рамках данного мероприятия для обеспечения нормального функционирования производственной и жилой части подразумевается замена устаревшего силового оборудования совместно с коммутационными устройствами, имеющих превышение своего коммутационного ресурса.

Выбор объектов осуществлен из ряда наиболее значимых распределительных пунктов и трансформаторных подстанций в целях снижения уровня износа и улучшения схемы электроснабжения потребителей микрорайона КЖБИ и военный городок г.Костанай, а также потребителей г.Тобыл.

1.4. "Замена силовых трансформаторов".

Ранее установленные трансформаторы конструктивно устарели, амортизационный износ в среднем составляет 70%, имеют повышенные потери холостого хода до 60% из-за старения и износа стали магнитопровода. Замена трансформаторов позволит сократить потери холостого хода и соответственно технические потери. Ранее установленные трансформаторы имеют загруженность порядка 24% от номинальной мощности порядка 24% от номинальной мощности. Установка трансформаторов соответствующей мощности позволила снизить потери холостого хода (активные и реактивные потери) и загрузить трансформаторы до номинального значения.

Существенно улучшилось качество электрической энергии и бесперебойное электроснабжение, так как устанавливаемые трансформаторы разработаны на основе новейших технологий, применяющих современные сплавы металлов, изоляции и технологии сборки оборудования.

Всего по данному мероприятию освоено 57,062 млн. тенге рост затрат составил 1,801млн. тенге, причина превышения плана вызвана ростом дополнительных затрат, появившихся в процессе монтажа оборудования. В натуральном объеме выполнено на 100 %, согласно утвержденного плана, заменено 28 силовых трансформаторов.

1.5. "Замена КТП 10/0,4кВ".

На балансе предприятия, по состоянию на 01.01.2024 года, в общей сложности состоит 2742 единицы комплектных трансформаторных подстанций (далее КТП) напряжением 10/0,4кВ различных вариантов и типов исполнения. Срок службы большей части КТП превышает 30 лет при нормативном сроке службы в 25 лет. Моральный и физический износ как самого оборудования, так и шкафа находится на высоком уровне, что в свою очередь может повлечь за собой возникновение различных неисправностей, нарушающих их нормальную работу. Модернизация большей части КТП осуществлена в комплексе с мероприятием по замене голого провода на СИП. Данное мероприятие помимо того, что оказывает положительное влияние на качество составляемой электрической энергии, снижает вероятность непредвиденных, а иногда и аварийных ситуаций на подстанциях, влияющих в свою очередь на вероятность перебоев в электроснабжении потребителей. Кроме того, стареющее оборудование дороже в обслуживании и менее эффективно в своей работе, это связано с применением новых технологий и материалов, также увеличена защищенность оборудования за счет применения шкафов городского исполнения, улучшен эстетический вид окружающей местности.

Всего по данному мероприятию освоено 281,523млн. тенге рост затрат составил 6,297млн. тенге, причина превышения плана вызвана включением дополнительных объектов в количестве 3-х штук. Всего натуральном объеме произведена замена 63-х штук шкафов КТП-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами установленной мощности.

1.6. "Замена КТП на СТП с трансформатором".

В связи с тем, что отделенные населенные пункты Костанайской области подвержены урбанизации (на данный момент по области количество таких населенных пунктов подключенных к электрическим сетям ТОО "ЭПК-forfait" составляет: малонаселенные пункты - 43шт, упраздненные населенные пункты - 36шт.), а также снижению общего объема потребления возникла необходимость в замене существующих КТП-10/0,4кВ на столбовые трансформаторные подстанции (далее СТП). Данное мероприятие улучшает качество поставляемой электрической энергии, увеличивает защищенность оборудования, ведет к снижению затрат на эксплуатацию оборудования и потерь холостого хода.

Всего по данному мероприятию освоено 66,608млн. тенге рост затрат составил 806,33тыс. тенге, причиной превышения плана послужило привлечение спец.механизмов с аппарата управления предприятия ввиду отсутствия в отдельных структурных подразделениях водителей таких механизмов, а также отдаленность таких населенных пунктов от районных центров. Всего натуральном объеме произведена замена 40-ка штук шкафов КТП-10/0,4кВ на СТП-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами.

2. "Приобретение автотранспорта"

3. В последние годы на предприятие ощущается нехватка транспортных средств так как суммы утвержденные в инвестпрограмме только частично покрывает списанную технику, фактически с 2021 по 2023 года было списано 24 единицы автотранспорта такие как: 3 ед. УАЗ - 1976 -1992 г.в. 11 ед. УАЗы 2003-2009 годов выпуска, 8 единиц автомашин 1988-1993 годов выпуска марки ГАЗ-САЗ -3307 и ГАЗ-6611 данная техника, предназначенные для перевозки людей, также 2 единицы бортовых грузовиков марки ЗИЛ -157. По году выпуска видно, что машины эксплуатируются больше 20 лет, а некоторым больше 50 лет. даже при должном уходе за такой срок эксплуатации техника не выдерживают таких нагрузок, так как эксплуатируется ежедневно и во всех климатических условиях. Проведенный анализ по УАЗам показывает что ежедневно машины обслуживающие город проходят до 200 км, УАЗы в районных подразделениях изнашиваются ещё быстрее в виду отдаленности населенных пунктов могут проезжать до 400 км в день, так же на изнашиваемость машин сказывается тот фактор что не на всех машинах имеется нормальный дорожное покрытие, в районах особенно в отдаленных населенных пунктах в основном грейдер и бездорожье, что часто приводит к поломкам техники. Только в 2023 году было списано 14 единиц техники так как дальнейшее их использование не представляется возможным. В отчетном году было принято решение выделить на транспортные средства 364,5 млн. тенге. на эти денежные средства приобретено 19 единиц техники, в том числе: 4 ед. АУЗ Пикап на сумму 52,5млн. тенге; 1 ед. экскаватор -погрузчик -39,4 млн. тенге; 4 ед. автовышки Dongfeng на сумму 90,1 млн. тенге; 1 ед. манипулятор Dongfeng - 35,6 млн. тенге; 7 ед. УАЗ Профи на сумму 105,3 млн. тенге; 2 ед. автомобилей Hyundai на сумму 41,5 млн. тенге. Даже при том, что ежегодно предприятие пополняет свой автопарк новыми автомобилями, этого едва хватает покрыть требуемое количество техники, по нормативу на предприятие должно быть более 600 единиц техники, фактически на первое января 2024 года имеется всего 284 единиц транспортных средств.

4. "Реконструкция ЗиС"

По статье инвестиционной программы "Реконструкция зданий и сооружений" было выделено 93,2 млн. тенге, по данному мероприятию выполнены следующие работы:

1. В связи с длительной эксплуатацией зданий трансформаторных подстанции без капитального ремонта, в результате чего образовались частичные разрушения стен, под воздействием атмосферных осадков кровля местами разрушена, обнаружены подтеки по стенам, частично отсутствует отмостка. Главная цель проведения ремонтов в зданиях и сооружениях - частичное и полное восстановление износа отдельных конструктивных элементов. Капитальный ремонт зданий подстанций позволит устанавливать новейшее оборудование и помогает в значительной степени продлить срок их эксплуатации. При проведении текущего ремонта производственных зданий и сооружений производятся работы направленные на систематическую и своевременную защиту частей зданий и сооружений от преждевременного износа путем проведения мер по устранению мелких повреждений и поломок, когда как к капитальному ремонту производственных зданий и сооружений относятся такие работы, в процессе которых проводится замена и усиление изношенных конструкций, деталей зданий и сооружений или их замена на более прогрессивные и экономичные, что улучшают эксплуатационные возможности объектов, за исключением полной замены или замены основных конструкций, срок службы которых является наибольшим (каменные и бетонные фундаменты, все виды стен здания, все виды каркасов стен, трубы подземных сетей и др.). Ремонт зданий ТП, РП заключается в следующем: ремонт швов потолочных плит и дверных блоков; штукатурка и покраска внутренних стен, замена изношенных конструкций, покраска фасада здания, покраска металлических конструкций, устройство отмостки. Поэтому, во избежание порчи оборудования, установленных в зданиях трансформаторных подстанциях, было принято решение о капитальном ремонте зданий трансформаторных подстанции ТП-96, ТП-127, ТП-401, РП-6, ТП-11, ТП-56 всего было потрачено 6,5 млн. тенге.

2. В связи с образовавшейся возможностью подключения здания Аулиекольского РЭС к газовому отоплению и так как газовое отопление актуально в наше время и имеет ряд плюсов, таких как:

- низкая стоимость топлива, что значительно уменьшает затраты на отопление;
- газ является более экологически чистым, чем уголь (не загрязняет воздух продуктами сгорания);
- при правильной эксплуатации и своевременном обслуживании газовая система отопления является одной из самых безопасных;
- газовое оборудование работает почти бесшумно, при сжигании топлива не остается грязи и нет резких запахов;
- газовая система отопления способна самостоятельно поддерживать необходимую температуру. И для исполнения плана по энергосбережению и повышению энергоэффективности, было принято решение о строительстве газопровода для отопления зданий Аулиекольского РЭС, всего потрачено 10,1 млн. тенге.

3. Капитальный ремонт административного здания и гостиницы Беимбета Майлина РЭС - капитальный ремонт заключается в замене или восстановлении эксплуатационных характеристик всех конструкций, санитарно-технических систем, инженерных устройств и оборудования в связи с их физическим или моральным износом и разрушением. При проведении капитального ремонта зданий и сооружений выполняется следующий примерный объем работ: Фундаменты: Восстановление вертикальной и горизонтальной изоляции фундаментов, восстановление существующей отмостки вокруг здания (свыше 20% общей площади отмостки). Стены и колонны: Шпаклевка трещин с очисткой борозд, с привязкой швов к старой кладке. ремонт укрепляющих каменные стены конструкций, Перекладка старых кирпичных карнизов, перемычек, парапетов, примысков и выступающих частей стен, перекладка и ремонт отдельных старых участков каменных стен (до 20% общего объема кладки), которые не связаны с надстройкой здания или дополнительными нагрузками от поставленного оборудования. Перегородки: ремонт и замена всех видов изношенных перегородок на более прогрессивные конструкции, при проведении капитального ремонта перегородок допускается частичная перепланировка с увеличением общей площади перегородок до 20%. Кровли и покрытия: Частичная или полная замена старых элементов покрытия, а также замена их на более прогрессивные и долговечные, частичные (больше чем 20% общей площади кровли) или замена всех элементов кровли, Частичная или полная замена настенных желобов, спусков и покрытий дымовых труб, других выступающих устройств над кровлей, общая или частичная замена балок, ригелей, прогонов.

Междуэтажные перекрытия и полы: Ремонт или замена междуэтажных перекрытий, замена отдельных конструкций или перекрытий в целом на более прогрессивные и долговечные конструкции, усиление всех видов междуэтажных и чердачных перекрытий, частичная (свыше 10% общей площади пола в здании) или полная замена всех видов пола и его основы, переоборудование пола при ремонте с заменой на более крепкие и долговечные материалы. Окна, двери и ворота: Полная замена старых оконных и дверных блоков, а также ворот производственных корпусов, Замена и усиление всех типов лестниц и их отдельных элементов. Внутренние штукатурные, облицовочные и малярные работы: Восстановление штукатурки всех помещений и ремонт штукатурки в объеме больше, чем 10% общей площади оштукатуренных поверхностей, замена облицовки стен (более 10% общей площади облицованных поверхностей), общая антикоррозийная покраска металлических конструкций. Фасады: Ремонт и возобновление облицовки площадью больше, чем 10% облицовываемой поверхности, полное или частичное (больше, чем 10%) восстановление штукатурки, полное восстановление карнизов, поясов и др, очистка фасадов пескоструйными аппаратами, замена покрытия выступающих частей здания. Вентиляция: частичная или полная замена вентиляционных коробов. Водопровод и канализация: частичная или полная замена в середине здания трубопровода, включая вводы водопровода и канализации, частичная или полная замена изоляции трубопроводов, замена отдельных деталей или полная замена насосных агрегатов систем подкачки, горячее водоснабжение: замена змеевиков и бойлеров, замена трубопровода, деталей и в целом насосных агрегатов, баков, изоляции трубопровода. Электрическое освещение и связь: замена изношенных участков сети (свыше 10%), замена предохранительных щитков, ремонт кабельных каналов, при капитальном ремонте сети допускается замена светильников на другие типы (обычные на люминесцентные). Электрические сети и связь: Замена проводов, ремонт и замена заземляющих устройств, замена изношенной арматуры.

В данном случае, длительная эксплуатация здания без капитального ремонта. Полы имеют частичные разрушения. Линолеум имеет множественные потертости и разрывы. Металлические изделия (решетки, двери) подвержены коррозии. Стены и потолки нуждаются в оштукатуривании. Требуется замена электропроводки, замена сантехнических приборов, замена внутренних и наружных инженерных систем. В связи с этим возникла необходимость в капитальном ремонте административного здания, целями которого является устранение физического износа, поддержание и улучшение эксплуатационных свойств без изменения функции здания. На ремонт здания было освоено 40,8 млн. тенге

4. Своевременная подготовка к отопительному сезону позволяет избежать неприятностей в эксплуатации зданий в зимний период времени. Подготовка к отопительному сезону включает в себя ряд мероприятий:

1. Осмотр и профилактика тепловых энергетических установок;
2. Проверка целостности и работоспособности оборудования (насосного и вспомогательного);
3. Промывка отопительной системы с помощью гидропневматики и антикоррозионных составов;
4. Проверка наличия и работоспособности контрольно-учётных приборов;
5. Опрессовка (гидравлические испытания отопительных систем на прочность и плотность);
6. Очистка грязевиков и фильтров;
7. Проверка манометров (приборов для измерения давления);
8. Устранение выявленных нарушений и поломок.

В соответствии с проводимыми мероприятиями по подготовке к отопительному сезону было выявлено, что имеющиеся отопительные котлы в Узункольском, Мендыкаринском, Сарыкольском, Карасуском, Денисовском, Камыстинском РЭСах пришли в негодность и не подлежат ремонту, поэтому было принято решение о приобретении твердотопливных отопительных котлов для Узункольского РЭС в количестве 1шт., Мендыкаринского РЭС в количестве 1шт., Сарыкольского РЭС в количестве 1шт., Карасуского РЭС в количестве 1шт., газовых котлов для Денисовского РЭС в количестве 1шт., Камыстинского РЭС в количестве 2шт. Всего было освоено 12,7 млн. тенге.

5. Также в ходе осмотра зданий, было обнаружено не соответствие требованиям пожарной безопасности, санитарным требованиям. А именно отсутствие вытяжной вентиляции в зданиях котельных Узункольского, Мендыкаринского РЭС, Алтынсаринского УЭС. Принудительная система вентиляции позволяет нам очищать входящий воздух от пыли и загрязнений, прогоняя его через систему фильтров до подачи в помещение. Основное преимущество принудительной вентиляции заключается в том, что благодаря ее применению возникает возможность значительно увеличить коэффициент полезного действия системы вентиляции в целом. Так, при использовании принудительной вентиляции резко увеличивается объем приточного воздуха снаружи, что позволяет в более короткие сроки замещать застоявшийся воздух и удалять выделяющиеся в помещении вредные вещества. Кроме того, использование принудительной вентиляции с механическим побуждением дает возможность осуществлять предварительную очистку и обработку входящего воздуха, что особенно актуально для помещений, в которых постоянно находятся люди. Но и это еще не все преимущества принудительной вентиляции. Контроль за количеством подаваемого воздуха позволяет уменьшать объем воздухообмена в тех случаях, когда количество людей в помещении меньше расчетного. Еще чаще принудительная вентиляция применяется в промышленных зданиях. Это объясняется тем, что, как правило, во всех промышленных, производственных сооружениях в результате производственных процессов выделяется значительно большее количество вредных веществ, чем в жилых помещениях. Поэтому было принято решение об установке принудительной вытяжной вентиляции в помещениях котельных, во избежание распространения угарного газа по помещениям, на данное мероприятие было потрачено 1,9 млн. тенге.

6. Ремонт склада КГЭС - как показывает практика, основными причинами аварийных ситуаций, связанных с отопительной системой, являются: -Ошибки, допущенные при проектировании системы отопления; -Непрофессиональный монтаж оборудования; -Скачки и перепады электричества; -Неквалифицированное сервисное обслуживание; -Износ оборудования; -Производственный брак комплектующих элементов или основного оборудования; -Халатность или нарушение правил эксплуатации отопительной системы; -Выход из строя котельного оборудования. -Последствия нарушений в работе отопления; -Поломка котлового оборудования; -Преждевременный износ оборудования; -Возникновение аварийных ситуаций во время отопительного сезона; -Непредвиденные финансовые расходы; -Отсутствие горячей воды; -Увеличение расходов топлива или теплоносителя;

-Промерзание отапливаемых жилых зданий; -Порча отделки в доме; -Замораживание системы отопления и другие виды материального ущерба.

Проведение капитального ремонта отопительной системы позволит не только восстановить поврежденную отопительную систему, но и модернизировать ее, сделать отопление более надежным, эффективным, экономичным. В связи с пониженной температурой воздуха в складе КГЭС в зимнее время года, в результате чего ухудшается микроклимат всего здания, что приводит к низкой трудоспособности работников предприятия, было принято решение о ремонте склада КГЭС в целях обеспечения нормальных условий труда. На данное мероприятие выделялось 20,9 млн. тенге, фактически было освоено 20,6 млн. тенге, экономия в 303,2 тысячи тенге связано с тем что при проведении тендера выиграл поставщик предложивший более низкую цену чем была заложена в корректировке.

7. Устройство пожарной сигнализации КГЭС - Пожарная сигнализация выполняет функцию обеспечения безопасности охраняемой территории от пожаров, своевременно сообщая о возгорании на объекте. Автоматическая пожарная сигнализация - это система быстрой и автоматизированной реакции на возникновение очага пожара или задымления. При обнаружении этих факторов автоматически срабатывает система оповещения о пожаре, установка пожаротушения, система дымоудаления. Это технически сложная система, включающая в свой состав аппаратуру, позволяющую обнаружить источник возникновения пожара, устройства автоматического включения речевого оповещения, системы пожаротушения, дымоудаления и подачи управляющих сигналов на систему контроля и управления доступом.

В связи с требованиями Технического Регламента "Общие требования к пожарной безопасности" Пожарная безопасность объекта считается обеспеченной, если в полном объеме выполнены требования пожарной безопасности, установленные настоящим Техническим регламентом, в том числе посредством применения строительных норм, устанавливающих обязательные требования безопасности к отдельным видам продукции и (или) процессам их жизненного цикла, а также сводов правил по проектированию и строительству и документов по стандартизации в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности добровольного применения. Поэтому было принято решение об установке пожарной сигнализации для выявления очага возгорания, информирования дежурного и включения устройств автоматического пожаротушения, эвакуации.

5. "Приобретение оборудования вычислительной техники"

За 2023 год в рамках исполнения инвестиционной программы освоено 44,8 млн. тенге, были приобретены следующая оргтехника и комплектующие:

- цветной лазерный МФУ формата А3 с комплектом картриджей и струйный цветной принтер на общую сумму 1 740 000 тенге без НДС;
- для работы сотрудников предприятия приобретены МФУ формата А4 в количестве 19 штук на общую сумму 4 211 622 тенге без НДС;
- для ремонта серверного оборудования были приобретены комплектующие материалы, а именно: материнская плата, процессор, видеокарта, оперативная память на общую сумму 821 000 тенге без НДС;
- в целях модернизации радиосети предприятия были приобретены комплекты автомобильных радиостанций в количестве 20 штук на сумму 4 311 940 тенге без НДС;
- в связи с проведенным ремонтом в здании Аулиекольского РЭС службой проводились мероприятия по модернизации локально-вычислительной сети и системы видеонаблюдения. Общая сумма на закуп оборудования и расходных материалов составила 1 964 761,74 тенге без НДС;
- для организации и обновления рабочих мест персонала служб и отделов были приобретены 22 компьютера в сборе на общую сумму 11 598 000 тенге без НДС;
- в связи с выполнением ремонта в здании Б.Майлина РЭС запланировано проведение модернизации локально-вычислительной сети и системы видеонаблюдения. Общая сумма на приобретение комплекта видеонаблюдения составляет 1 850 000 тенге без НДС;
- для работы диспетчерской службы были приобретены 3 сотовых телефонных аппарата на общую сумму 111 795 тенге без НДС;
- для организации локально-вычислительной и телефонной сети в здании Б.Майлина РЭС приобретен материал и оборудование на общую сумму 4 412 265 тенге без НДС;
- для организации рабочего места сотрудника бухгалтерии приобретено компьютер в сборе на сумму 590 000 тенге без НДС;
- для хранения и актуализации данных приборов учета приобретены сервера на сумму 8 550 000 тенге без НДС;
- для обеспечения организации безопасности запланировано расширение системы видеонаблюдения на общую сумму 850 000 тенге без НДС;
- для у комплектации структурных подразделений копировальной техникой приобретены multifunctional устройства формата А4 в количестве 20 штук. Сумма составляет 3 606 400 тенге без НДС;
- для организации рабочего места вновь введенной должности в производственно-техническом отделе выполнен закуп рабочего места в сборе. Сумма составляет 695 550 тенге без НДС.

6. "Оснащения рабочих мест"

- на текущий момент на предприятие свойство изнашиваться и ломаться не только присуще электрооборудованию и автотранспорту, но и подвержена офисная мебель которая требует ежегодное обновление из-за не пригодного в дальнейшем эксплуатации, на основании было принято решение закупить новую офисную мебель взамен сломанной в районы где остро не хватает мебели, всего было закуплено мебели (кресла, столы, стулья, шкафы и пр.) на 6,0 млн.тенге.

- из-за нехватки инструментов для электромонтеров задействованных работах по устранению аварий на кабельных линиях были приобретены новые взамен вышедшим из строя, следующее оборудование: молоток отбойный; инструмент для разделки кабеля; кабелеискатель Успех, установка Метерон ИСП-50, устройство дистанционного прокола кабеля УДПК; пуска-зарядное устройство; компрессоры и бензогенераторы.

- для сотрудников занимающиеся работами по ремонту зданий и сооружений были приобретены: дрели, перфораторы; шуруповёрты; углошлифовальные машины; сварочные аппараты.

- для служб отдела учета и контроля приобретены вольтамперфазометры ПАРМАВАФ-А; измеритель сопротивления заземления ИС-20; данные приборы необходимые для своевременного выявления технических потерь электроэнергии на электрооборудованиях.

- для службы механизации и транспорта в шиномонтажный цех приобретено: компрессор; пневмогайковерт; насосный агрегат, стойка трансмиссионная гидравлическая, компрессор воздушный.

- для служб занимающиеся ремонтом и обслуживанием линий электропередач приобретены: бензопилы для обрезки веток деревьев; ножницы секторные для обрезки проводов; мотокосы и бензиновые триммеры для уборки территорий вокруг подстанций в целях противопожарных мероприятиях.

- во время проводимых ремонтных работ на подстанции, требуется временное отключение потребителей от энергоисточников, во избежание таких неудобств для потребителей было решено приобретение дизельного генератора максимальной мощности-550 кВт / 440кВт, данный генератор позволит проводить работы, не отключая потребителя от электричества.

- для более создания сотрудникам комфортных и благоприятных условий в летний период, кабинетах установлены кондиционеры.

Всего на данное мероприятие было направлено 76,3 млн. тенге.

7. "Установка приборов учета"

Данное мероприятие исполнено согласно утвержденной инвестпрограммы на 2023 год.

Всего за отчетный год было установлено 353 приборов учета на сумму 23,1 млн. тенге превышение затрат в размер 8,0 тыс. тенге от плана связан изменением цен на продукцию.

8. "Капитальный ремонт"

ВЛ-10кВ "Затобольская-Воинская часть" введена в эксплуатацию в 1964 году, общее количество подключённых трансформаторных подстанций составляет:

- на балансе ТОО "ЭПК-forfait" - 20 шт или 4 813 кВА установленной трансформаторной мощности;

- на балансе потребителей - 16 шт или 2 692 кВА установленной трансформаторной мощности.

Данная ВЛ является одним из наиболее важных узлов схемы электроснабжения г.Тобыл, однако физический уровень износа линии достиг критического уровня ввиду длительного срока эксплуатации.

Ввиду большого объема работ и требуемых материальных затрат по замене голого провода АС-50 на провод АС-70, частичной замене строительной части линии, а также замены изоляторов и стальной арматуры данное мероприятие было выполнено на дополнительно выделенные денежные средства "Тариф взамен на инвестиции" при утвержденной сумме в 28,145млн. тенге фактическое выполнение составило 34,3 млн. Превышение утверждённой суммы составило 6,1 млн. и вызвано большей трудоемкостью выполненных работ по сравнению с запланированными.

Работы по капитальному ремонту позволили снизить износ на 50,2%, увеличить пропускную способность линии, а также значительно повысить надежность схемы электроснабжения жителей г.Тобыл.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2023 год составили 7млрд. 456,0 млн. тенге.

Оказано услуг по передаче электроэнергии в объеме 874 млн. 455,1 тыс. кВтч.

4. О проводимой работе с потребителями

Остановилось на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 16 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Претензий за не добросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.

Показатели качества предоставляемых услуг

Для проверки качества поставляемой электроэнергии два раза в год в зимний и летний период проводятся замеры нагрузок сети: ток, напряжение. Цель - выявление и поднятие напряжения на участках с падением напряжения ниже допустимых пределов, а также устранение перекосов нагрузки по фазам. На основании этих замеров производится реконструкция сетей, замена изношенного провода и кабеля, разукрупнение фидеров, регулировка стрелы провеса провода на ЛЭП и т.д.

Для повышения качества поставляемой электроэнергии внедряются новые технологии такие как: замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП); установка автоматизированной системы коммерческого учета у потребителей (АСКУЭ).

Ежегодно проводятся текущие и капитальные ремонты электрооборудования.

5. Об исполнении тарифной сметы

За 2023 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам: Приказом от 05 ноября 2020 года №267-ОД с января по май был утвержден тариф - 6,424 тенге за 1 кВтч; Приказом от 24 мая 2023 года №73-ОД с 01 июня был утвержден тариф - 8,27 тенге за 1 кВтч; Приказом от 22 июня 2023 года №98-ОД с 01 июля был утвержден тариф - 10,32 тенге за 1 кВтч.

Тарифной сметой на 2023 год предусмотрен объем оказываемых услуг 865 731 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 874 455,2 тыс. кВтч, что на 8 724,2 тыс. кВтч больше чем утверждено.

Фактические затраты за 2023 год составили 6 млрд. 672,8 млн. тенге, что на 188,5 млн. тенге или на 2,9 процентов больше, чем предусмотрено в утвержденной тарифной сметой.

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт	Отклонение от проекта	%
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	5 636 506,6	5 827 520,5	191 013,8	3,4
1	Материальные затраты, всего	307 840,3	347 913,1	40 072,8	13,0
2	Расходы на оплату труда - всего	2 430 365,4	2 481 092,4	50 727,1	2,1
3	Амортизация	709 935,4	824 376,8	114 441,5	16,1
4	Ремонт не приводящий, к росту стоимости основных средств	429 211,4	448 953,9	19 742,4	4,6
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	119 882,3	132 341,2	12 458,8	10,4
6	Арендная плата	27 738,2	27 738,2	-0,0	-0,0
7	Прочие затраты - всего, в том числе	111 269,7	119 688,0	8 418,3	7,6
8	Расходы, связанные с нормативными техническими потерями	1 500 263,9	1 445 416,9	-54 847,0	-3,7
II	Расходы периода всего, в том числе	847 709,2	845 235,4	-2 473,8	-0,3
9	Общие и административные расходы, всего: в том числе;	733 381,2	724 245,7	-9 135,6	-1,2
9.1	Расходы на оплату труда	678 161,2	665 533,9	-12 627,3	-1,9
9.2	Налоговые платежи	55 220,1	58 711,8	3 491,7	6,3
10	Прочие расходы	тыс. тенге	38 155,1	42 502,2	4 347,1
11	Лимиты административных расходов	11 015,2	13 009,4	1 994,2	18,1
12	Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	65 157,7	65 478,1	320,4	0,5
III	Затраты, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии	6 484 215,9	6 672 755,9	188 540,0	2,9

В целом рост затрат сложился по следующим статьям:

"Сырье и материалы" на 25,5 млн.тенге больше, в том числе по подстатьям:

- ТМЦ на эксплуатацию автотранспорта на 10,3 млн.тенге (связано с ростом цен на материалы);
- техническое обслуживание эл. сетей и оборудования на 9,6 млн. тенге (связано с ростом цен на материалы);
- содержание зданий на 1,9 млн.тенге (связано с ростом цен на материалы);
- инструменты и хозинвентарь на 3,3 млн. тенге (связано с ростом цен, также в связи с отсутствием и износом необходимых ключей, строп и пр. в 2023 году были закуплены в большом количестве данные инструменты необходимые в ежедневном пользовании)

"ГСМ" на 8,5 млн. тенге (рост по бензину сложился из-за отсутствия технического персонала в ЛМУ (линейные мастерские участки), данные ЛМУ расположенных в отдаленных поселках от районных центров, для устранения аварии или проведения ремонтных работ приходится отправлять персонал с райцентра);

Амортизация выросла на 155,8 млн.тенге (в тарифной смете на 2023 год была утверждена сумма по факту 2019 года);

Коммунальные услуги выросли на 1,3 млн.тенге, связано с ростом тарифов на услуги;

Поверка приборов выросли на 1,8 млн.тенге (из-за не запланированного дополнительно объема поверки счетчиков АСКУЭ);

Арендная плата выросла на 1,3 млн.тенге;

Командировочные расходы выросли на 3,5 млн. тенге из-за нехватки персонала в Горэлектросети, приходилось привлекать сотрудников с районных подразделений;

Бумажно-бланочная продукция на 866,0 тыс.тенге (связано с ростом цен);

Техника безопасности и охраны труда выросла на 879,3 тыс.тенге (повышение связано с ростом цен на продукцию);

Расходы, связанные с нормативными техническими потерями выросли на 35,7 млн. тенге, связано с увеличением количества объемов потерь на 1 560,5 тыс.кВтч.

Налоговые платежи выросли на 2,3 млн.тенге (рост сложился из-за увеличения затрат по эмиссии в окружающую среду);

Затраты по эксплуатации ВТ выросли на 958,8 тыс. тенге (связано с ростом цен на комплектующие материалы);

Расходы на канцелярские товары увеличились на 1,1 млн.тенге (связано с ростом цен на товары);

Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО на 77,8 млн.тенге (регистрацией недвижимости занимается сторонняя фирма, фактически она перевыполнила план и оформили больше районов раньше срока, по плану они должны были пройти в 2023 году);

Экономия сложилась по нижеследующим статьям и причинам:

Топливо - экономия сложилась в размере 1,1 млн.тенге, уменьшение сложилось по углю (повлияли погодные условия и приобретения угля хорошего качества);

Расходы на оплату труда производственного персонала уменьшились на 40,5 млн. тенге, не освоение денежных средств, связано с отсутствием технического персонала в структурных подразделениях, ввиду низкой заработной платы невозможно удержать специалистов.

Ремонт не приводящий, к росту стоимости основных средств не было освоено 9,9 млн.тенге (связано с отсутствием технического персонала для выполнения ремонтных работ);

Текущие кадры - один из показателей, связанный с увольнением и влияющий на жизнеспособность и успех организации. Уход из организации специалиста может оказаться если не фатальным, то, по крайней мере, опасным.

Динамика текучести кадров по годам

Период	Текучесть, %
2021 г.	36%
2022 г.	36%
2023 г.	27%
1 кв 2024 г.	4%

Динамика роста количества вакансий

Период	Вакансии, чел.
2021 г.	260
2022 г.	258
2023 г.	314
на 01 апреля 2024 года	303

Основной поток уволенных составляет персонал со стажем работы более 5-7 лет, взамен уволившись приходят студенты закончившие ВУЗы не имеющих опыта работы.

Для сохранения квалифицированных сотрудников компания ежегодно проводит их обучение, повышение квалификации

Затраты на обучение составили 3,2 млн. тенге.

Без отрыва от производства проводились различные формы работы с персоналом для повышения квалификации персонала, предупреждения несчастных случаев, отработки правильности и оперативности действий при возникновении аварийных ситуаций.

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

План развития предприятия включает в себя:

- реализацию мероприятий по снижению потерь;
- реализацию планов, направленных на ремонтные работы и снижение потерь в сетях;
- исполнение инвестиционной программы, увеличение количества и охвата новой техникой и современными технологиями.

Для перспективной деятельности предприятия необходимо:

- повышение кадрового потенциала, уровня квалификации, привлечение квалифицированных специалистов;
- стимулирование работников и создание благоприятных условий труда, способствующих повышению эффективности деятельности каждого работника;
- расширение услуг иной деятельности.

Что касается уровня изменения тарифа, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утвержден тариф на передачу электрической энергии: на 2024 год в размере 9,32 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

Приложение 1
к приказу
Первого заместителя
Премьер-Министра Республики Казахстан –
Министра финансов
Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665
Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июля 2017 года № 404
Форма

Бухгалтерский баланс отчетный период 2023 год

Индекс: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Предназначен: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс"

Наименование организации: ТОО "ЭПК-КЗ" (с/б)

по состоянию на "31" декабря 2023 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 60 384	1 73 267
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11		
Прочие краткосрочные финансовые активы	15		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	797 552	359 607
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18		
Текущий подоходный налог	19	1	1 271
Завски	20	349 443	367 867
Биологические активы	21		
Прочие краткосрочные активы	22	326 818	299 377
Итого краткосрочных активов (сумма строк 01.0 по 022)	100	1 634 198	1 201 389
Активы (или выделенные группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы:			
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	634 346	634 346
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		

Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	5 526 877	4 748 850
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	1 25 722	92 711
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127	1 27 970	1 27 970
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	6 414 915	5 603 877
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		8 049 113	6 805 266
Обязательства и капитал	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	690 206	456 388
Краткосрочные оценочные обязательства	215	28 611	18 119
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Возвратная работникам	217	197 463	1 20 016
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Прочие краткосрочные обязательства	222	474 530	373 649
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	1 390 810	968 172
Обязательства выделенных групп, предназначенных для продажи	301		
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	584 319	816 833
Возвратная работникам	317		
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	29 677
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	584 319	846 510
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	87	87
Эмиссионный доход	411		
Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	414	6 073 897	4 990 497
Прочий капитал	415		
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	6 073 984	4 990 584
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		8 049 113	6 805 266

Приложение 2 к приказу Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан – Министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 5 к приказу Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан – Министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Отчет о прибылях и убытках отчетный период 2023 год

Отчет об изменениях в капитале отчетный период 2023 год

Индекс: № 5-ИК
Периодичность: годовая
Представитель: организация публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Индекс: № 2 - ОПУ
Периодичность: годовая
Представитель: организация публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Table with 4 columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период, За предыдущий период. Rows include: Выручка, Себестоимость реализованных товаров и услуг, Валовая прибыль, Расходы по реализации, Административные расходы, Итого операционная прибыль (убыток), Финансовые доходы, Финансовые расходы, Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, Прочие доходы, Прочие расходы, Прибыль (убыток) до налогообложения, Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу, Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности, Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности, Прибыль за год, Прочий совокупный доход, Итого операционный доход, Итого операционный доход, Итого операционный доход, Итого операционный доход, Итого операционный доход.

Table with 10 columns: Наименование компонентов, Код строки, Уставный и (акционерный) капитал, Эмиссия и доход, Выкупленные собственные доли, Компонент прочего совокупного дохода, Нераспределенная прибыль, Прочий капитал, Доля в контроле, Итого капитал. Rows include: Сальдо на 1 января предыдущего года, Изменение в учетной политике, Переоценка сальдо, Общий совокупный доход, Прибыль (убыток) за год, Прочий совокупный доход, переоценка основных средств и нематериальных активов, Выплата дивидендов, Прочие распределения, Прочие операции с собственными, Изменения в доле участия, Прочие операции, Сальдо на 1 января отчетного года, Изменение в учетной политике, Переоценка сальдо, Общий совокупный доход, Прибыль (убыток) за год, Прочий совокупный доход, Прочие операции, Сальдо на 31 декабря отчетного года.

Приложение 3 к приказу Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан – Министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 4 к приказу Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан – Министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Отчет о движении денежных средств (прямой метод) отчетный период 2023 год

Отчет о движении денежных средств (косвенный метод) отчетный период 2023 год

Индекс: № 3 - ДДС-П
Периодичность: годовая
Представитель: организация публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Индекс: № 4 - ДДС-К
Периодичность: годовая
Представитель: организация публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Table with 4 columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период, За предыдущий период. Rows include: 1. Движение денежных средств от операционной деятельности, 2. Выбытие денежных средств, 3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности, I. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности, II. Движение денежных средств от финансовой деятельности.

Table with 4 columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период, За предыдущий период. Rows include: 1. Движение денежных средств от операционной деятельности, 2. Выбытие денежных средств, 3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности, II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности, III. Движение денежных средств от финансовой деятельности.

Жолаушылар мен багажды автомобильмен республикаішілік тұрақты тасымалдау маршруттарына қызмет көрсету құқығына арналған конкурсты өткізу туралы хабарландыру

1. Түркістан облысы әкімінің аппараты **2024 жылғы 29 мамыр күні сағат 15:00-де** Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі, ғимарат 20 (Басқармалар Үйі), 3 қабат, 331 кабинет "Түркістан облысының жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары басқармасы" ММ-де жолаушылар мен багажды автомобильмен республикаішілік тұрақты тасымалдау маршруттарына қызмет көрсету құқығына арналған конкурс өткізетіні туралы хабарлайды.

2. Конкурса мынадай маршруттардың пакеттері (маршруттар) шығарылады:

№1 лот «Түркістан-Арал» (Қызылорда облысының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)	№5 лот «Түркістан-Қожакент» (Қызылорда облысының тасымалдаушысымен паритеттік негізде).
№2 лот «Түркістан-Торетам» (Қызылорда облысының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)	«Түркістан-Түгіскев» (Қызылорда облысының тасымалдаушысымен паритеттік негізде).
№3 лот «Шаян-Алматы» (Алматы қаласының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)	«Түркістан-Жанақорған» (Қызылорда облысының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)
№4 лот «Таскешу-Шымкент» (Шымкент қаласының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)	№6 лот «Шұбарсу-Шымкент» (Шымкент қаласының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)
	№7 лот «Құрлық-Шымкент» (Шымкент қаласының тасымалдаушысымен паритеттік негізде)

3. Конкурса меншік нысанына қарамастан, меншік құқығында немесе өзге де заңды негіздерде автокөлік құралдары бар кез келген жеке және заңды тұлғалар қатысады.

4. Конкурса қатысуға тілек білдірушілер конкурстық құжаттардың жиынтығын алуға жазбаша өтінімді мына мекенжай бойынша: Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі, ғимарат 20 (Басқармалар Үйі), 3 қабат, 331 кабинет "Түркістан облысының жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары басқармасы" ММ-де өткізеді (эл. мекенжай: ot-del-transporta.uko@mail.ru).

5. Конкурстық құжаттарды алуға өтінімдерді қабылдаудың және Конкурса қатысуға өтінімдерді қабылдаудың соңғы мерзімі: **2024 жылғы 15 мамыр, сағат 19:00-ге дейін.**

6. 2024 жылғы 3 мамыр күні сағат 15:00-де конкурстық Комиссия, конкурсты өткізу мәселелері жөніндегі, конкурс алдындағы конференцияны мына мекенжайда: Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі, ғимарат 20 (Басқармалар Үйі), 3 қабат, 331 кабинет "Түркістан облысының жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары басқармасы" ММ-де өткізеді.

7. Анықтама алу үшін телефоны: 8 (725-33) 5-93-87.

Объявление о проведении конкурса на право обслуживания маршрутов регулярных внутриреспубликанских автомобильных перевозок пассажиров и багажа

1. Аппарат акима Туркестанской области объявляет о проведении конкурса на право обслуживания маршрутов регулярных внутриреспубликанских автомобильных перевозок пассажиров и багажа, который состоится **29 мая 2024 года в 15:00** по адресу: г.Туркестан, микрорайон Жаңа қала, улица 32, здание 20 (Дом Управлений), 3 этаж, 331 кабинет, ГУ "Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области".

Лот №1 «Туркестан-Арал» (на паритете с перевозчиком Кызылординской области)	Лот №5 «Туркестан-Қожакент» (на паритете с перевозчиком Кызылординской области).
Лот №2 «Туркестан-Торетам» (на паритете с перевозчиком Кызылординской области)	«Туркестан-Түгіскев» (на паритете с перевозчиком Кызылординской области).
Лот №3 «Шаян-Алматы» (на паритете с перевозчиком города Алматы)	«Туркестан-Жанақорған» (на паритете с перевозчиком Кызылординской области).
Лот №4 «Таскешу-Шымкент» (на паритете с перевозчиком города Шымкент)	Лот №6 «Шұбарсу-Шымкент» (на паритете с перевозчиком города Шымкент)
	Лот №7 «Құрлық-Шымкент» (на паритете с перевозчиком города Шымкент)

3. В конкурсе принимают участие любые физические и юридические лица, независимо от формы собственности, владеющие автотранспортными средствами на праве собственности или иных законных основаниях.

4. Для участия в конкурсе необходимо представить письменную заявку на получение комплекта конкурсных документов в ГУ "Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области", по адресу: г.Туркестан, микрорайон Жаңа қала, улица 32, здание 20 (Дом Управлений), 3 этаж, 331 кабинет (эл. адрес: ot-del-transporta.uko@mail.ru)

5. Окончательный срок приема заявок на получение конкурсных документов и приема заявок на участие в Конкурсе: **до 19:00 часов, 15 мая 2024 года.**

6. 3 мая 2024 года в 15:00 часов конкурсная Комиссия проводит предконкурсную конференцию по вопросам проведения конкурса по адресу: г.Туркестан, микрорайон Жаңа қала, улица 32, здание 20 (Дом Управлений), 3 этаж, 331 кабинет, ГУ "Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области".

7. За справками обращаться по телефону: 8 (725-33) 5-93-87.

ОТЧЕТ об исполнении утвержденных тарифной сметы, инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит" за 2023 год

Согласно п.6 статьи 25 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" от 27 декабря 2018 года № 204-ЗРК и в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 публичные слушания отчета по итогам за 2023 год об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами были проведены 26 апреля 2024 года

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 подстанций 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 "Руднянская" 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 "Успенковка" 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 вентиляльных 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 60лет, 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.

III. 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 электрокотельной 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;
- высотомер- 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 - Руднянская - 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 Маслохозяйство, 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 манекна-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 тысячу тенге и превысили, предусмотренные тарифной сметой, на 308 133 тысячу 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 тысячу тенге составляет превышение амортизации на 306 627 тысячу 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 маслонаполненного 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 тысячу тенге с превышением на 14 690 тысячу тенге или 19,1% в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.

Статья затрат "ГСМ" выполнена в сумме 66 616 тысячу тенге с превышением на 13 555 тысячу тенге или 25,5 %, что обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ.

Расходы на оплату труда выполнены в сумме 1 772 818 тысячу тенге с превышением на 18 879 тысячу тенге или 1,1%.

Прочие производственные затраты выполнены в сумме 195 265 тысячу тенге с превышением на 2 153 тысячу тенге или 1,1%

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

Затраты на заработную плату административного персонала выполнены в сумме 222 422 тысячу тенге с экономией 8 609 тысячу 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 тысячу тенге, на 940 тысячу тенге, больше предусмотренных тарифной сметой или на 1,4 %.

Прочие административные расходы сложились в сумме 45 002 тысячу 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.

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по передаче электрической энергии
Отчетный период 2023 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
I.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тыс. тенге	4 547 578	4 856 345	6,8	
1.	Материальные затраты, всего, в том числе	"-	1 137 857	1 121 565	-1,4	
1.1.	Сырье и материалы	"-	76 715	91 405	19,1	Обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ
1.2.	горюче-смазочные материалы	"-	53 061	66 616	25,5	Обусловлено увеличением экспл. объема работ (уборка снега спец техникой)
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	"-	66 715	63 566	-4,7	обусловлена экономичными режимами отапливания пров-х помещений и нетипично длительным теплым периодом ноября 2023 г.
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	"-	941 366	899 978	-4,4	обусловлена экономичными режимами обогрева маслонаполненного оборудования
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	"-	1 753 939	1 772 818	1,1	
2.1.	заработная плата производственного персонала	"-	1 576 825	1 593 993	1,1	увеличение средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе
2.2.	социальный налог	"-	134 421	135 830	1,0	
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	"-	189	201	6,3	в связи с увеличением числа работников
2.4.	Обязательное медицинское страхование	"-	42 503	42 794	0,7	пропорционально начисленной заработной плате
3.	Амортизация	"-	1 279 381	1 586 008	24,0	в связи с переоценкой в конце 2016 года и включения в тариф по графику
4.	Ремонт, всего, в т.ч.	"-	183 289	180 688	-1,4	
4.1.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	"-	183 289	180 688	-1,4	обусловлено снижением стоимости материалов по сравнению со сметными
5.	Прочие затраты	"-	193 112	195 265	1,1	
5.1.	Услуги производственного характера сторонних организаций	тыс. тенге	68 283	68 884	0,9	
5.1.1.	Услуги связи	тыс. тенге	13 138	12 850	-2,2	оптимизация затрат
5.1.2.	Коммунальные услуги	тыс. тенге	40 175	40 136	-0,1	
5.1.3.	Дератизация	тыс. тенге	396	642	62,0	за счет увеличения объема работ
5.1.4.	Демержуризация РСЛ, утилизация отходов	тыс. тенге	102	102	0,0	
5.1.5.	Услуги по обслуживанию теплосчетчиков	тыс. тенге	180	180	0,0	
5.1.6.	Услуги по промывке тепловой сети	тыс. тенге	224	224	0,0	
5.1.7.	Услуги по обслуживанию пожар сигнализации	тыс. тенге	6 410	6 410	0,0	
5.1.8.	Услуги автотранспорта	тыс. тенге	360	362	0,7	
5.1.9.	Поверка приборов и аккредитация лаборатории	тыс. тенге	3 347	4 027	20,3	за счет увеличения объема работ
5.1.10.	Услуги по проведению экспертиз	тыс. тенге	3 953	3 953	0,0	
5.2.	Арендные платежи	тыс. тенге	13 402	13 402	0,0	
5.3.	Прочие затраты	тыс. тенге	111 427	112 979	1,4	
5.3.1.	Командировочные расходы	тыс. тенге	17 573	17 442	-0,7	
5.3.2.	Канцелярские расходы	тыс. тенге	734	735	0,1	
5.3.3.	Типографские расходы	тыс. тенге	1 922	2 191	14,0	производственная необходимость
5.3.4.	Охрана труда	тыс. тенге	55 786	55 336	-0,8	
5.3.5.	Страхование от несчастных случаев	тыс. тенге	16 337	16 337	0,0	
5.3.6.	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	6 437	6 494	0,9	
5.3.7.	Подготовка кадров	тыс. тенге	1 860	1 927	3,6	
5.3.8.	Прочие	тыс. тенге	10 779	12 518	16,1	
II.	Расходы периода всего, в т.ч.	"-	359 751	359 116	-0,2	
1.	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	"-	359 751	359 116	-0,2	
1.1.	Заработная плата административного персонала	"-	231 031	222 422	-3,7	за счет вакансий
1.2.	социальный налог	"-	19 912	18 951	-4,8	
1.3.	обязательное медицинское страхование	"-	5 533	5 265	-4,8	пропорционально заработной плате
1.4.	Налоги	"-	66 536	67 476	1,4	
1.5.	Прочие расходы	"-	36 740	45 002	22,5	
1.5.1.	Другие расходы	тыс. тенге	31 261	39 082	25,0	
1.5.2.	Амортизация	тыс. тенге	3 906	9 273	137,4	за счет увеличения ОС
1.5.3.	Услуги банка	тыс. тенге	496	663	33,8	обусловлено увеличением платежей в конце года
1.5.4.	Расходные материалы для вычислительной техники	тыс. тенге	4 940	4 940	0,0	
1.5.5.	Канцелярские расходы	тыс. тенге	1 647	1 734	5,3	за счет дополнительных затрат на бумагу
1.5.6.	Аудит	тыс. тенге	6 900	6 900	0,0	
1.5.7.	Услуги по оценке имущества	тыс. тенге	4 500	4 500	0,0	
1.5.8.	Оформление имущества	тыс. тенге	8 166	10 136	24,1	в связи с производственной необходимостью
1.5.9.	Услуги почты	тыс. тенге	610	831	36,3	за счет дополнительных затрат на отправку приборов СИ
1.5.10.	Прочие	тыс. тенге	97	105	8,6	
1.5.11.	Лимит расходов	тыс. тенге	5 479	5 921	34,8	
1.5.12.	Командировочные расходы	тыс. тенге	815	1 022	25,3	за счет увеличения кол-ва командировок АУП в связи с произв. необходимостью
1.5.13.	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	2 547	2 760	8,4	
1.5.14.	Публикация объявлений	тыс. тенге	1 956	1 978	1,1	
1.5.15.	Периодическая печать (подписка)	тыс. тенге	160	160	0,0	
III.	Всего затрат на предоставление услуг	"-	4907 328	5 215 461	6,3	
IV.	Доход (РБА* СП)	"-	123 418	-170 137		
V.	Всего доходов	"-	5030 746	5 045 324	0	
VI.	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВтч	1368 937	1 372 455	0	обусловлено затянувшейся уборочной кампанией (сушка урожая в период дождей)
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	64023,60	61 729,49		
		%	4,60	4,29		
	Тариф	тенге/кВтч	3,675	3,675		

РАСПИФРОВКА
"Прочих затрат" (Производственные затраты)

Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год	Фактически сложившиеся показатели за 2023 год	Отклонение в тыс. тенге	Отклонение в %	Причины отклонения
Прочие затраты, всего	тыс. тенге	193 111,72	195 265,13	2 153,40	1,1	
Услуги производственного характера сторонних организаций	тыс. тенге	68 283,28	68 884,20	600,92	0,9	
Услуги связи	тыс. тенге	13 137,66	12 850,05	-287,61	-2,2	оптимизация затрат
Коммунальные услуги	тыс. тенге	40 175,39	40 135,66	-39,73	-0,1	
Дератизация	тыс. тенге	395,93	641,52	245,59	62,0	за счет увеличения объема работ
Демеркуризация РСЛ, утилизация отходов	тыс. тенге	101,87	101,87	0,00	0,0	
Услуги по обслуживанию теплосчетчиков	тыс. тенге	180,00	180,00	0,00	0,0	
Услуги по промывке тепловой сети	тыс. тенге	224,00	224,00	0,00	0,0	
Услуги по обслуживанию пожар сигнализации	тыс. тенге	6 409,82	6 409,82	0,00	0,0	
Услуги автотранспорта	тыс. тенге	359,54	361,90	2,36	0,7	
Проверка приборов и аккредитация лабораторий	тыс. тенге	3 346,51	4 026,83	680,32	20,3	за счет увеличения объема работ
Услуги по проведению экспертиз	тыс. тенге	3 952,56	3 952,55	-0,01	0,0	
Арендные платежи	тыс. тенге	13 401,67	13 401,67	0,00	0,0	
Прочие затраты	тыс. тенге	111 426,77	112 979,26	1 552,48	1,4	
Командировочные расходы	тыс. тенге	17 572,59	17 441,52	-131,07	-0,7	
Канцелярские расходы	тыс. тенге	734,09	734,51	0,43	0,1	
Типографские расходы	тыс. тенге	1 922,00	2 191,12	269,11	14,0	производственная необходимость
Охрана труда	тыс. тенге	55 785,54	55 336,27	-449,27	-0,8	
Страхование от несчастных случаев	тыс. тенге	16 337,02	16 336,69	-0,33	0,0	
Страхование автотранспорта	тыс. тенге	6 436,91	6 493,56	56,65	0,9	
Подготовка кадров	тыс. тенге	1 859,89	1 927,22	67,33	3,6	
Прочие	тыс. тенге	10 778,73	12 518,37	1 739,64	16,1	

РАСПИФРОВКА
"Прочих расходов" (административные расходы)

Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год	Фактически сложившиеся показатели за 2023 год	Отклонение в тыс. тенге	Отклонение в %	Причины отклонения
Прочие расходы, всего	тыс. тенге	36 740	45 002	8 262,70	22,5	
Другие расходы	тыс. тенге	31 261	39 082	7 820,88	25,0	
Амортизация	тыс. тенге	3 906	9 273	5 367,04	137,4	за счет увеличения ОС
Услуги банка	тыс. тенге	496	663	167,52	33,8	обусловлено увеличением платежей в конце года
Расходные материалы для вычислительной техники	тыс. тенге	4 940	4 940	0,00	0,0	
Канцелярские расходы	тыс. тенге	1 647	1 734	87,52	5,3	за счет дополнительных затрат на бумагу
Аудит	тыс. тенге	6 900	6 900			
Услуги по оценке имущества	тыс. тенге	4 500	4 500			
Оформление имущества	тыс. тенге	8 166	10 136	1 969,40	24,1	в связи с производственной необходимостью
Услуги почты	тыс. тенге	610	831	221,11	36,3	за счет дополнительных затрат на отгрузку приборов СИ
Прочие	тыс. тенге	97	105	8,29	8,6	
Лимит расходов	тыс. тенге	5 479	5 921	442	34,8	
Командировочные расходы	тыс. тенге	815	1 022	206,45	25,3	за счет увеличения количества командировок АУП в связи с производственной необходимостью
Содержание автотранспорта	тыс. тенге	2 547	2 760	213,15	8,4	
Публикация объявлений	тыс. тенге	1 956	1 978	22,18	1,1	
Периодическая печать (подписка)	тыс. тенге	160	160	0,03	0,0	

"Отчет о прибылях и убытках"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	5170630	4266360
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	4955621	4694349
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	12	215009	-427989
Расходы по реализации	13		
Административные расходы	14	374423	349251
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	20	-159414	-777240
Финансовые доходы	21		
Финансовые расходы	22		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
Прочие доходы	24	67257	70156
Прочие расходы	25	62818	46555
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-154975	-753639
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	110934	147215
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-265909	-900854
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-265909	-900854
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	1051612	1234229
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412		
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414		
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420		
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	1051612	1234229
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	1051612	1234229
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	785703	333375
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Бухгалтерский баланс отчетный период 2023 год по состоянию на "31" декабря 2023 года

Table with 4 columns: Активы, Код строки, На конец отчетного периода, На начало отчетного периода. Includes sections for I. Краткосрочные активы, II. Долгосрочные активы, III. Краткосрочные обязательства, IV. Долгосрочные обязательства, V. Капитал.

Отчет о движении денежных средств (прямой метод) отчетный период 2023 год

Table with 4 columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период, За предыдущий период. Includes sections for I. Движение денежных средств от операционной деятельности, II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности, III. Движение денежных средств от финансовой деятельности.

Отчет об изменениях в капитале отчетный период 2023 год

за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

Table with 9 columns: Наименование компонентов, Код строки, Уставный (акционерный) капитал, Эмиссионный доход, Выкупленные собственные доли, Компоненты прочего совокупного дохода, Нераспределенная прибыль, Прочий капитал, Доля неконтролирующих собственников, Итого капитал.

курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229														
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300														
в том числе:															
Вознаграждения работников акциями:	310														
в том числе:															
стоимость услуг работников															
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями															
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями															
Взносы собственников	311														
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312														
Выпуск долевых инструментов связанных с объединением бизнеса	313														
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314														
Выплата дивидендов	315														
Прочие распределения в пользу собственников	316														
Прочие операции с собственниками	317														
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318														
Прочие операции	319														
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	400	634346							5405864		3252841				9293051
Изменение в учетной политике	401														
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	634346							5405864		3252841				9293051
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600								-1051612		802605				802605
Прибыль (убыток) за год	610										802605				802605
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620								-1051612						-1051612
в том числе:															
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621														0
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622														
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623								-1051612						-1051612
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624														
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625														
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626														
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627														
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628														
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629														
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700														
в том числе:															
Вознаграждения работников акциями	710														
в том числе:															
стоимость услуг работников															
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями															
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями															
Взносы собственников	711														
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712														
Выпуск долевых инструментов связанных с объединением бизнеса	713														
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714														
Выплата дивидендов	715														
Прочие распределения в пользу собственников	716														
Прочие операции с собственниками	717														
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718														
Прочие операции	719														
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	634346							4354252		4055446				9044044

ОТЧЕТ об исполнении инвестиционной программы за 2023 год субъекта естественной монополии ТОО "Межрегионэнерготранзит"

Вид деятельности: передача электрической энергии																	
Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)																	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Ед. изм.	Количество		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проект)	Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге					
				План	Факт			План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Амортизация	Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
		В том числе со сроком исполнения до 31 декабря 2023 года															
I.	Услуги по передаче электрической энергии, Костанайская область	Реконструкция и замена оборудования подстанций				2023 год		380 331,91	382 346,53	2 014,62		258 928,58	123 417,95				
II.		Восстановление оборудования ЛЭП						333 897,61	334 190,92	293,30		334 190,92					
III.		Капитальный ремонт, реконструкция зданий и сооружений	шт.	26	26			97 679,50	98 499,25	819,75		98 499,25					
IV.		Приобретение и замена приборов	шт.	45	45			81 286,45	81 286,45			81 286,45					
V.		Оснащение рабочих мест	шт.	66	66			44 757,45	44 757,45			44 757,45					
VI.		Приобретение автотехники	шт.	7	7			252 420,32	252 488,57	68,25		252 488,57					
VII.		Приобретение и модернизация оргтехники и ПО	шт.	34	34			64 697,71	64 771,94	74,22		64 771,94					
IX.		Приобретение ОС по охране труда	шт.	2	2			851,44	851,44			851,44					
X.		Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости	шт.	12	12			61 662	61 684,25	22,57		61 684,25					
XI.		Всего 2023 год:						1 329 986,02	1 333 519,55	3 533,53		1 210 101,59	123 417,95				
		В том числе со сроком исполнения до 1 марта 2024 года															
XII.		Приобретение автотехники	шт.	1	1			76 718,75	76 718,75			76 718,75					
		Автогидроподъемник ВИПО-28	шт.	1	1			76 718,75	76 718,75			76 718,75					
XIII.		Всего 2023 год с исполнением в срок до 01 марта 2024 года:						-265 908	1 406 704,77	1 410 238,30	3 533,53	1 286 820,34	123 417,95				

"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС 2024 ж. "17" сәуір күні сағат 10:00, келесі мекенжай бойынша: Алматы қ, Абылай хан даңғылы, 53 өткізілген баға ұсыныстарын сұрау тәсілімен "Типографиялық қызметтерді" сатып алуын қорытындысы туралы хабарлайды. Сатып алу өтпеді деп танылды.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет об итогах закупки "Типографские услуги", способом запроса ценовых предложений, проведенной "17" апреля 2024 г. в 10:00 времени г. Алматы по адресу: г. Алматы, проспект Абылай хана, 53. Закупка признана несостоявшейся.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан "Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС (бұдан әрі - Серіктестік) баға ұсыныстарына сұрау салу тәсілімен "Бөтелкедегі су" сатып алуын өткізілетіні туралы хабарлайды.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: г. Алматы, проспект Абылайхана53, объявляет о проведении закупки "Бутилированная вода", способом запроса ценовых предложений.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан және <https://qaztp.kz/> электрондық порталынан ала аласыз.

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества: www.bsgp.kz и на электронном портале: <https://qaztp.kz/>

Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-38-03 телефоны арқылы алуға болады.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-03.

Утерянное служебное удостоверение КЗ-021781, выданное в 2021г. КНБ РК, на имя Кунбулатова Бауржана Амангельдовича считать недействительным. тел. 8-701-785-28-06.

ТОО "Жасыл Жол 2023", БИН 221240041705 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г.Астана,р-н Алматы,ж.м.Юго-Восток (правая сторона),ул.Қордай,д.77,тер.85. т.8-707-291-62-25

ТОО "Welding Expert", БИН 201140030782 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г.Астана,ул.Карталинская,д.140,кв.(офис) 6. т.8-707-368-84-71

ПК "СПК Жалғызқұдық", БИН 170340007754 сообщает об очередном собрании учредителей, которое состоится 5.05.2024 г. в 14:00 по адресу:Ақмолинская обл, Целиноградский р-н,п.Жалғызқұдық . На повестке выход учредителей из состава СПК.т.8-775-795-76-80



BELON LAND

ГОСТИНИЦА

Дорогие гости и жители столицы, приглашаем вас остановиться у нас.

Отель "Belon Land" удачно расположен

От нас можно быстро добраться до старого вокзала, набережной, центрального рынка

УЛ. БОГЕНБАЙ БАТЫРА 45, 010000, Г. АСТАНА, КАЗАХСТАН
+7(702) 161-32-64, +7(7172) 32-70-04.

**МЕДИЦИНСКИЙ
ЦЕНТР**

Belon
medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:

010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул.Жубанова,24

Тел/факс: +7 (7172) 93-39-46, e-mail: medical@belon.kz,

www.belon.kz



SKIF
 Проспект Женис 51
 +7 (702) 527-20-01

<p>ОФСЕТНАЯ ПЕЧАТЬ:</p> <p style="text-align: center;"> ГАЗЕТЫ ЖУРНАЛЫ КНИГИ РЕКЛАМНЫЕ БУКЛЕТЫ ФЛАЕРЫ ВИЗИТКИ </p>	 <p>ПОЛИГРАФИЯ Imprime</p>	<p>ЦИФРОВАЯ ПЕЧАТЬ:</p> <p style="text-align: center;"> ИМИДЖЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ ПАПКИ КАЛЕНДАРИ МЕНЮ ПРАЙСЫ КАТАЛОГИ </p>
<p>📍 г. Нур-Султан, ул. Жубанова 24/1 📧 Imprime.ast@gmail.com</p>		<p>☎ +7 7172 93 35 04, +7 702 562 40 43 📞 +7 778 630 91 77</p>



• • •
• • •
• • •

ТИХИЙ УЮТНЫЙ "BELON LUX HOTEL"

удачно расположен в самом центре столицы Республики Казахстан между Домом министерств и символом города - Байтереком. В пешей доступности находятся все достопримечательности, офисы крупных компаний, городские рестораны и кафе, Центральный концертный зал и многое другое.

Астана, ул. Достык,13, тел: +7(7172) 57-41-04, + 7 707 900 89 93
 e-mail: info@belon.kz

Офисы в аренду

Во всех районах города Астаны

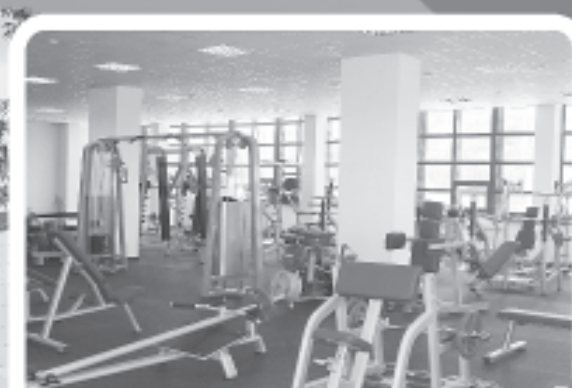


От 10 до 90 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.

Belon life

- фитнес • hotel -

Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz

Собственник:
ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации № 10693-Г
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и
информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан,
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность
за содержание рекламы
и объявлений несет
рекламодатель.
Перевод с государственного языка
на русский и наоборот
осуществляет рекламодатель.

Главный редактор
Болат Ережепов
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 61 ТК