

# ТЕНДЕР КЗ

№ 54 (2993)	29 апреля 2023 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

"Филиал "Канал имени Каныша Сатпаева" РГП "Казводхоз" Комитета по водным ресурсам Министерства экологии и природных ресурсов РК, в связи с большим объемом информации по отчету, уведомляет потребителей о размещении ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2022 год на интернет - ресурсе Филиала - www.kiks.kz".

"ЛУКОЙЛ Лубрикантс Орталық Азия" ЖСШ (Алматы облысы, Байсерке ауылы, өнеркәсіптік аймақ аумағы, 1632 ғимарат) "ЛЛОА зауытынан Орталық және Шығыс Азия елдеріне оралған өнімді автомобильмен тасымалдау бойынша тасымалдау қызметтерін көрсету" (тендер нөмірі Т220) екі кезеңдік ашық тендерін жариялайды.  
Тендерге қатысуға өтінім берудің соңғы мерзімі - 05.05.2023 ж.  
Тендерлік ұсынысты берудің соңғы мерзімі - 23.05.2023 ж.  
Тендерге қатысуға өтінімді, сондай-ақ толық ақпаратты үміткерлер мына мекенжай бойынша ала алады: Tender.LLCA@lukoil.com

ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" (Алматинская область, село Байсерке, территория Промзона, здание 1632) объявляет открытый двухэтапный тендер "Оказание транспортных услуг по перевозке фасованной продукции автомобильным транспортом с завода ЛЛЦА в страны Центральной и Восточной Азии" (номер тендера Т220).  
Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере - 05.05.2023 г.  
Окончательный срок подачи тендерного предложения - 23.05.2023 г.  
Заявку на участие в тендере, а также более подробную информацию претенденты могут получить по адресу: Tender.LLCA@lukoil.com

ТОО "KAZAKHOIL-LOGISTIC", БИН 130640008726, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана ул. Калдаякова, д. 2, ВП: 12 т. 8-701-614-85-47

ТОО "KAZAKHOIL-CONSTRUCTION", БИН 130940015373, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана ул. Кошкарбаева, д. 23, кв. 74 т. 8-701-614-85-47

С 15.03.2023 года утерянное пенсионное удостоверение, выданное КНБ РК г. Астана, номер 15011 от 10.01.2019 г., на имя Альжанова Асылбека Амангельдиевича считать не действительным. Тел.: 8-705-730-66-70

Утерянный техпаспорт на квартиру, расположенный по адресу: г. Астана, ул. А. Бокейхана, д. 27/2, кв. 151, на имя Рақымжан І.Б. считать не действительным. Т. 8-776-414-14-59

ТОО "Group Intelcar" (Группа Интелкар), БИН 220540007674, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, пр. Жәніс, зд. 72 т. 8-777-698-68-41

ТОО "Агробиоком", БИН 161040012760, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, ул. Петрова, д. 1, кв. 37 т. 8-702-797-24-66

## Отчет об исполнении тарифной сметы и инвестпрограммы за 2022 год.

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 электроэнергетики. 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.

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности  
Приказом от 05 ноября 2020 года №267-ОД с января по май был утвержден тариф - 6,175 тенге за 1 кВтч. Приказом от 28 марта 2022 года №65-ОД с 15 апреля тариф был утвержден тариф - 6,473 тенге за 1 кВтч. Тариф был увеличен, повышение тарифа связано с изменением стоимости покупки электроэнергии на станции. В целом за отчетный год тариф увеличился с 6,175 до 6,473 тенге за 1 кВтч, повышение составило 0,298 тенге/кВтч. За 2022 год прибыль от основной деятельности сложилась с отрицательным результатом в размере 250,5 млн. тенге.

1. Об исполнении инвестиционной программы  
Инвестиционная программа ТОО "ЭПК-forfait" утверждена приказом Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 28 февраля 2023 года № 47-ОД и согласована Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Акимата Костанайской области от 03 марта 2023 года № 31-ОД в размере 602,5 млн. тенге.

Источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства: амортизационные отчисления. Фактически на реализацию инвестиционной программы за 2022 год направлено 570,1 млн. тенге. Освоено всего 95 процентов от утвержденной суммы, не выполнения планов сложилось по мероприятию "Приобретение автотранспорта", не освоено 52,9 млн. тенге или 32% от утвержденной суммы, причина неисполнения данного мероприятия связано с недобросовестным поставщиком. Закуп проводился открытым способом, тендер выиграла ТОО "Техснаб строй групп", по условиям договора мы сделали 100% предоплату, машины должны были быть предоставлены до конца отчетного года, но поставщик не выполнил свой обязательства и не предоставил машины по текущий момент.

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерения	Количество		Сумма инвестиционной программы, млн. тенге без НДС			% выполнения
			Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Отклонение	
1	2	3	4	4	5	6	7	8
1	Модернизация ЛЭП				308,0	322,2	14,2	105%
1.1.	Замена голого провода на СИП	км	42,513	43,683	224,8	236,0	11,2	105%
1.2.	Замена изношенных кабельных линий	км	2,477	2,739	31,1	32,4	1,4	104%
1.3.	Ремонт ТП, РП, шкафов КТП	шт	1	1	4,5	4,6	0,2	104%
1.4.	Замена силовых трансформаторов	шт	40	40	47,7	49,1	1,4	103%
2	Приобретение автотранспорта	ед.	14	6	163,9	110,97	-52,9	68%
3	Реконструкция ЗИС				67,9	70,6	2,7	104%
4	Приобретение оборудования ВТ				26,0	26,0	0,0	100%
5	Оснащение рабочих мест				20,7	24,3	3,6	117%
6	Установка приборов учета	шт.	199	199	16,0	16,0	0,3	100%
	ВСЕГО на 2022 год				602,5	570,1	-32,4	95%

### 1. Модернизация ЛЭП

#### 1.1. Замена голого провода на СИП

- замена голого провода на сип (магистральных проводов и ввода в здания), совместно с заменой деревянных, деревянных с ж/б приставками опор на железобетонные стойки. ВЛ-0,4кВ введены в эксплуатацию в 70-е годы 20 века, строительная часть выполнена на деревянных опорах с ж/б приставками проводом марки А-16,25 мм<sup>2</sup>. Срок эксплуатации составляет 45 лет и более вследствие чего износ линий достиг своего предела. Совместно с заменой голого провода на СИП была заменена и строительная часть линий с использованием железобетонных стоек типа СВ-105, тем самым произошло полное восстановление ВЛ-0,4кВ как элемента электрической сети, при этом улучшатся экономические показатели работы электрической сети за счет снижения технических потерь с уровня 18-19% до уровня 3-4%.

Всего за 2022 год заменено 43,683 км, освоение денежных средств составило 236,0 млн. тенге. г. Костанай - 15,829 км; п. Аулиеколь - 3,65 км; п. Денисовка - 3,101 км; п. Карабалык - 2,8 км; г. Тобыл, п. Мичурино - 6,99 км; п. Мендыкар - 3,457 км; п. Сарыколь - 2,266 км; п. Айет - 2,76 км; п. Федоровка - 2,83 км.

**1.2. "Замена, изношенных кабельных линий", 1.3. "Замена кабельных перемычек"**

Кабельные линии это наболевший вопрос нашего предприятия. Срок службы большинства кабельных линий уже давно исчерпал свой ресурс. Всего в эксплуатации находится 280 км КЛ-6-10 кВ и 181 км КЛ-0,4 кВ. Из них 177 КЛ-6-10 кВ эксплуатируется свыше 30 лет и имеют 958 соединительных муфт то есть в среднем на 1 км по трассе кабеля установлено 33 соединительные муфты, в результате длительной эксплуатации в соединительных муфтах высыхает изоляция которая приводит к высокой повреждаемости кабелей.

Наряду с этим увеличилась интенсивность застройки города Костанай, в связи с этим участились механические повреждения. Поэтому в данном направлении так же объемы будут наращиваться. За 2022 год в рамках инвестиционной программы была произведена замена изношенных кабельных линий в количестве 2,739 км. Всего по мероприятию "Замена, изношенных кабельных линий" освоено - 32,4 млн.тенге.

**1.3. "Ремонт ТП, РП, шкафов КТП",**

На балансе предприятия состоит 3 302 ед. шкафов КТП, ТП, РП. Большинство шкафов КТП установлено в 70-80 годах в период быстрого индустриально развития, поэтому шкафы изготавливались и монтировались в районных центрах и городах так называемого "сельского" типа. В рамках данного мероприятия произведена замена шкафа КТП "сельского" типа на КТП "городского" типа, данный шкаф отвечает всем требованиям по надежности и по безопасности. Всего по данному мероприятию освоено 4,6 млн.тенге.

**1.4. "Замена силовых трансформаторов".**

Ранее установленные трансформаторы конструктивно устарели, амортизационный износ в среднем составляет 72%, 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 было заменено 40 силовых трансформаторов на сумму 49,0 млн.тенге.

**2. "Приобретение автотранспорта"**

По проекту инвестиционной программы "Приобретение автотранспорта" в 2022 году было приобретено 6 единиц автотранспорта  
- легковой автомобиль Нива - 4 ед. общей стоимостью 30,7 млн.тенге;- седельный тягач КАМАЗ (манипулятор) - 1 ед. стоимостью 39,7 млн.тенге;  
- терминалы спутникового мониторинга "GPS-треккер" на сумму 868,5 тыс.тенге;- бортовой полуприцеп - 1 ед. стоимостью 15,6 млн.тенге.  
Автомобили высокой проходимости марки УАЗ Комби в количестве 8 шт которые были утверждены в инвестиционной программе, не были приобретены из-за недобросовестного поставщика. Также за счет дополнительных доходов предприятие смогло приобрести 2 единицы транспортных средств:- автомобиль ChevroletTrailblazer - 1 ед. стоимостью 16,7 млн.тенге;- автомобиль ChevroletCobalt - 1 ед. стоимостью 7,6 млн.тенге.Всего было освоено 110,96 млн.тенге.

**3. "Реконструкция ЗИС"**

За 2022 год на реализацию данного проекта направлено 70,6 млн.тенге, проведен капитальный ремонт следующих объектов:  
1.С целью эстетического вида зданий, и в связи с изношенностью, было принято решение о замене входной группы, в здании РПБ Костанайского РЭС - установлена металлопластиковая входная группавзамен старой, с установкой пластиковых дверей взамен деревянных. Также на территории, прилегающей к административному зданию установленыметаллические ограждения для обеспечения сохранности и защиты материальных ценностей.

2.В здании котельной Беимбета Майлина РЭС - в связи с устройством газового отопления установлены пластиковые окна вместо деревянных которые пришли в негодность.

3. В административном здании Карабалыкского РЭС - в связи с изношенностью замены крепления на пластиковых окнах.

4.В административном здании Аулиекольского РЭС - проведен капитальный ремонт, были полностью отремонтирован наружный и внутренний фасад, установлены пластиковые окна и новые двери, заменена старая проводка, сантехника, полы. Также для обеспечения защиты материальных ценностей установлено металлическое ограждение на территории.

6.В здании СарыкольскогоРЭС были заменены деревянные окна на металлопластиковые, оснащенные откосами, подоконниками, сливами из жести и нащельниками.

7.В здании Костанайской Горэлектросети заменены однокамерные стеклопакеты на двухкамерные что позволило улучшить микроклимат в здания, также это скажется на снижение затрат по отоплению.

8. В связи появившегося в районах Федоровского и Беимбета Майлина природного газа, было решено подключить здания Федоровского РЭС и Беимбета Майлина РЭС к газопроводу низкого давления для перевода котельных с угольного на газовое отопление.

**4. "Приобретение оборудования вычислительной техники"**

Вычислительная техника, которая используется в районных подразделениях, была приобретена в 2006 - 2018 гг. из-за того что оборудование морально и физически устарело оно приводит к частым поломкам и выходу из строя. Для нормального функционирования предприятия ежегодно проводится обновление компьютерной и офисной техники, модернизации сетей, за 2022 год предприятие закупило и модернизировало следующее оборудование:

- Модернизация сервера контроля работы пользователей локально-вычислительной сети (сервер домена) на общую сумму 4,9 млн.тенге без НДС;
  - Для организации рабочего места сотруднику предприятия был приобретен компьютер в сборе на общую сумму 652,4 тыс. тенге;
  - Для организации записи диспетчерских переговоров было приобретено записывающее устройство SpRecord на сумму 200,9 тыс.тенге;
  - Для обеспечения оперативной связью диспетчерских групп с выездными бригадами были приобретены и установлены комплекты УКВ-радиостанций в количестве 10 штук на общую сумму 2,4 млн.тенге;
  - Для замены устаревших рабочих мест сотрудникам отдела договоров и бухгалтерии были приобретены 13 компьютеров в сборе и 10 многофункциональных устройств на общую сумму 16,9 млн.тенге;
  - Для приема платежей оплаты услуг был приобретен контрольно-кассовый аппарат ПОРТ-100Ф на сумму 85,7 тыс.тенге;
  - Для восстановления работы сервера в Костанайском РЭС были приобретены жесткие диски и вентиляторы на общую сумму 251,3 тыс.тенге;
  - Для восстановления телефонного канала связи в РЭС Б.Майлина был приобретен GSM-шлюза, взамен вышедшего из строя на сумму 344,2 тыс.тенге;
  - Для восстановления работы сервера Костанайского РЭС приобретена коммуникационная плата на сумму 272,9 тыс.тенге;
- Всего на данное мероприятие было направлено 26,0 млн.тенге.

**5. "Оснащения рабочих мест"**

на оснащение рабочих мест закуплены переносные заземления, устройство для наброса, мнемощит, установка прожигающая, генераторы, инструменты, офисная мебель, турникеты и прочее.Всего на данное мероприятие было направлено 24,3 млн.тенге.

**6. "Установка приборов учета"**

Структурными подразделениями проводятся мероприятия по внедрению АСКУЭ, одним из таких мероприятий является установка приборов учета с функцией передачи данных АСКУЭ. Основная направленность установки приборов учета АСКУЭ - это:уменьшение эксплуатационных расходов; усовершенствованная и современная защита от хищений электроэнергии;достоверность учета электроэнергии;возможность дистанционного управления прибора учета (отключение и подключение абонентов от токоприемника без выезда на место); о расчет баланса полученной и потребленной электроэнергии на момент времени.Всего за отчетный год было установлено 199 приборов учета на сумму 16,0 млн.тенге.

**3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период**

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2022 год составили 5 млрд. 407,7 млн. тенге.

Оказано услуг по передаче электроэнергии в объеме 847 млн. 321,3 тыс. кВтч.

№ п/п	Наименование потребителя	2022 год	
		кол-во	сумма без НДС
1	ТОО "Костанайский ЭнергоЦентр"	636,2 млн. кВтч	4 млрд. 545,1 млн.тенге
2	ТОО "КЭЛ"	85,3млн. кВтч	610,1 млн.тенге
3	ТОО Алатау Энерготрейд Лимитед	44,5 млн. кВтч	318,8 млн.тенге
4	ГКП "Костанай - СУ"	19,2 млн. кВтч	137,5 млн.тенге
5	ТОО Арнау Энерго	11,6 млн. кВтч	83,0 млн.тенге
6	ТОО "Казах ЭнергоМонтаж"	13,8 млн. кВтч	98,9 млн.тенге
7	ТОО Адал-Энергия	12,9 млн. кВтч	93,2 млн.тенге
8	ТОО "Костанайская теплоэнергетическая компания"	2,9 млн. кВтч	20,7млн.тенге
9	ТОО "Межрегионэнерготранзит"	450,9 тыс.кВтч	3,2 млн.тенге
10	ГКП "Житикаракоммунэнерго"	374,1 тыс.кВтч	2,7 млн.тенге
11	АО Казахстан Темир жолы	211,8 тыс.кВтч	1,5 млн.тенге
12	Филиал СМЭС АО "KEGOC"	163,2 тыс.кВтч	1,2 млн.тенге
13	ТОО SilkWayEnergy *	25,0 тыс.кВтч	172,5 тыс.тенге
14	ТОО "Костанай ЭнергоСбыт"	19,5 млн. кВтч	140,7 тыс.тенге
15	АО "ССПЮ"	4,2 тыс.кВтч	30,1 тыс.тенге

\* в 2022 году договор с "ТОО SilkWayEnergy" расторгнут.

**4. О проводимой работе с потребителями**

Остановлюсь на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 14 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договоры 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 2022 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам:

с января по апрель был утвержден тариф - 6,175 тенге за 1 кВтч. с 15 апреля был утвержден тариф - 6,473 тенге за 1 кВтч.

Тарифной сметой на 2022 год предусмотрен объем оказываемых услуг 819 946,6 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 847 321,3 тыс.кВтч, что на 28 374,7 тыс. кВтч больше чем утверждено. Фактические затраты за 2022 год составили 5 млрд. 658,2 млн. тенге, что на 412,2 млн. тенге или на 7,9 процентов больше чем предусмотрено тарифной сметой. 185,044,1 млн. тенге больше, предусмотренных утвержденной тарифной сметой. Расходы периода сложились выше, предусмотренных на 227,2млн. тенге.

Наименование показателей	Утверждено	Факт за 2022 г.	Отклонение от проекта	%
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	4 533 198,0	4 718 203,8	185 005,8	4,1
Материальные затраты, всего	265 773,6	299 281,8	33 508,2	12,6
Сырье и материалы	72 446,9	97 913,3	25 466,4	35,2
ГСМ	141 116,2	149 650,6	8 534,4	6,0
Топливо	28 378,4	27 258,8	-1 119,6	-3,9
Электроэнергия (на хозяй. нужды)	23 832,1	24 459,1	627,0	2,6
Расходы на оплату труда - всего	1 812 956,3	1 772 414,8	-40 541,4	-2,2
Заработная плата производственного персонала	1 628 692,4	1 592 157,3	-36 535,0	-2,2
Социальный налог, соц. страх.	138 599,6	135 684,3	-2 915,4	-2,1
Обязательное медицинское страхование	44 569,7	43 457,2	-1 112,5	-2,5
Обязательные профессиональные пенсионные взносы	1 094,6	1 116,0	21,4	2,0
Амортизация	602 538,1	758 330,1	155 792,0	25,9
Ремонт не приводящий, к росту стоимости основных средств	347 653,5	337 750,9	-9 902,6	-2,8
Услуги сторонних организаций производственного характера	100 515,2	103 806,3	3 291,1	3,3
Коммунальные услуги	27 603,3	28 964,6	1 361,3	4,9
Охрана объектов	298,6	298,6		
Услуги связи	7 952,4	8 014,8	62,3	0,8
Технический осмотр и техническое обслуживание транспортных средств	526,7	623,9	97,3	18,5
Проверка приборов	3 559,7	5 357,9	1 798,2	50,5
Обучение производственного персонала	3 317,5	3 209,5	-108,0	-3,3
Обслуживание кондиционеров и сплит-систем	851,0	851,0		
Услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями	39 642,9	39 642,9	0,0	0,0
Затраты на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность, в том числе утилизация опасных отходов	196,1	276,1	80,0	40,8
Услуги по сьему контрольных показаний	16 567,092	16 567,1		
Арендная плата	35 196,2	36 517,0	1 320,8	3,8
Прочие затраты - всего, в том числе	112 934,6	118 822,3	5 887,7	5,2
Командировочные расходы	12 203,7	15 723,0	3 519,3	28,8
Канцелярские товары	1 888,3	1 890,2	1,8	0,1
Расходы на бумажно-бланочную продукцию	5 082,7	5 948,7	866,0	17,0

Улучшение бытовых условий	4 716,9	4 903,8	187,0	4,0
Техника безопасности и охрана труда	82 000,7	82 880,0	879,3	1,1
Затраты на ГО и ЧС	1 551,2	1 656,2	105,0	6,8
Экспертные услуги	5 491,2	5 820,4	329,2	6,0
Расходы, связанные с нормативными техническими потерями	1 255 630,5	1 291 280,6	35 650,1	2,8
	65 777,1	67 337,6	1 560,5	2,4
Расходы периода всего, в том числе	7 127 83,8	939 986,5	227 202,7	31,9
Общие и административные расходы, всего, в том числе;	4 26 031,1	572 077,1	146 045,9	34,3
Расходы на оплату труда	373 998,8	517 730,7	143 731,9	38,4
Заработная плата административного персонала	336 392,3	466 401,3	130 009,1	38,6
Социальный налог	28 402,6	39 540,3	11 137,8	39,2
Обязательное медицинское страхование	9 203,9	11 789,0	2 585,1	28,1
Налоговые платежи	52 032,4	54 346,4	2 314,0	4,4
Услуги банка	2 560,9	3 037,2	476,3	18,6
Нотариальные, экспертные услуги	715,7	716,3	0,6	0,1
Затраты по эксплуатации ВТ	14 558,4	15 517,2	958,8	6,6
Расходы на канцелярские товары	1 813,7	2 946,6	1 132,9	62,5
Расходы на бумажно-бланочную продукцию	6 059,5	6 061,4	1,9	0,0
Обучение административного персонала	351,1	353,8	2,7	0,8
Лимиты административных расходов	10 444,9	11 189,9	745,0	7,1
Командировочные расходы	3 831,4	4 253,1	421,7	11,0
Информационные, консультационные услуги	1 878,5	1 958,1	79,6	4,2
Услуги связи (услуги почты, доставка документов)	271,4	312,8	41,3	15,2
Подписка на периодическую печать	158,0	158,04	0,1	0,0
Содержание служебного транспорта	4 305,6	4 508,0	202,4	4,7
Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	2 502 48,4	328 087,0	77 838,6	31,1
Затраты, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии	5 245 981,8	5 658 190,3	412 208,5	7,9
Доход (РБА*СИ)		-250 526,3	-250 526,3	
Неполученный доход	55 075,6		-55 075,6	
Необоснованно полученный доход				
Всего доходов	5 301 057,4	5 407 663,9	106 606,5	2,0
Объем передачи	818 946,6	847 321,3	28 374,7	3,5
тариф	6,473	6,382		

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 хозяйинвентарь на 3,3 млн. тенге (связано с ростом цен, также в связи с отсутствием и износом необходимых ключей, строп и пр. в 2022 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 поселка 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 2022 год была утверждена сумма по факту 2019 года); Коммунальные услуги выросли на 1,3 млн.тенге, связано с ростом тарифов на услуги; Проверка приборов выросли на 1,8 млн.тенге (из-за не запланированного дополнительно объема проверки 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 подразделении; 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).

Текучесть кадров - 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.

Период	Текучесть, %
2021 г.	36%
2022 г.	36%
1 кв 2023 г.	6%

Динамика текущести кадров по годам

Период	Вакансии, чел.
2021 г.	260
2022 г.	258
на 01 апреля 2023 года	261

Динамика роста количества вакансии

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 созданию 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 и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утвержден тариф на передачу электрической энергии: на 2023 год в размере 6,424тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИХ И УБЫТКАХ на 31 декабря 2022 года

Table with columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период. Rows include: Выручка, Себестоимость реализованных товаров и услуг, Валовая прибыль, Расходы по реализации, Административные расходы, Прочие расходы, Итого операционная прибыль (убыток), Доходы по финансированию, Прочая совокупная прибыль, Переоценка основных средств, Переоценка финансовых активов, Дивиденды от дочерних организаций, Актуарные прибыли (убытки), Эффект изменения в ставке подоходного налога, Хеджирование денежных потоков, Курсовые разницы по инвестициям, Хеджирование валютных инвестиций, Прочие компоненты прочей совокупной прибыли, Корректировка при реэкспозиции, Налоговый эффект, Общая совокупная прибыль.

Table with columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период. Rows include: Общая совокупная прибыль, отнесенная на: собственников материнской организации, доли неконтролирующих собственников, Прибыль на акцию, налоговая прибыль на акцию, от производимой деятельности, от представлений деятельности, Разовая прибыль на акцию, от производимой деятельности, от представлений деятельности.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (Прямой метод) на 31 декабря 2022 года

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

Table with columns: Наименование показателей, Код строки, За отчетный период, За предыдущий период. Rows include: III. Движение денежных средств от финансовой деятельности, 1. Поступление денежных средств, всего, в том числе: эмиссия акций и других финансовых инструментов, 2. Выбывание денежных средств, всего, в том числе: погашение займов, 4. Влияние обменных курсов валют к тенге, 5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств, 6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода, 7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

по состоянию на 31 декабря 2022 года

Table with columns: АКТИВЫ, Код строки, На конец отчетного периода. Rows include: I. Критичесорочные активы, II. Долгосрочные активы, III. Критичесорочные обязательства, IV. Долгосрочные обязательства, V. Капитал.

Table with columns: ОБЯЗАТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛ, Код строки, На конец отчетного периода. Rows include: III. Критичесорочные обязательства, IV. Долгосрочные обязательства, V. Капитал.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ на 31 декабря 2022 г.

Table with columns: Наименование компонентов, Код строки, Уставный (акционерный) капитал, Обязательный резерв, Выкупленные собственные доли, Резервы, Нераспределенная прибыль, Доля неконтролирующих собственников, Итого капитал.

Table with columns: Наименование компонентов, Код строки, Уставный (акционерный) капитал, Обязательный резерв, Выкупленные собственные доли, Резервы, Нераспределенная прибыль, Доля неконтролирующих собственников, Итого капитал.

Table with columns: Наименование компонентов, Код строки, Уставный (акционерный) капитал, Обязательный резерв, Выкупленные собственные доли, Резервы, Нераспределенная прибыль, Доля неконтролирующих собственников, Итого капитал.

**ОТЧЕТ об исполнении утвержденных тарифной сметы, инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит" за 2022 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 2022 год об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами были проведены 28 апреля 2023 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 8 427,51 километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

в том числе:

ВЛ 220 кВ	12 км		
ВЛ 110 кВ		2 тысячи	934,38 км
ВЛ 35 кВ		5 тысяч	250,07 км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ			231,07 км

254 подстанции всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	65	шт
ПС 35/10 кВ	186	шт
И РП 10 кВ	1	шт

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 2022 года которой успешно выполнены.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2022 год

Общая сумма инвестиций на 2022 год была утверждена в сумме 783 млн. 554 тысяч тенге. Фактически инвестиции в 2022 году превысили указанную сумму на 21 млн. 940 тысяч тенге и составили 805 млн. 494 тысяч тенге.

Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за 2022 год, а также увеличение стоимости утвержденных мероприятий на сумму 21 млн. 940 тысяч 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 44 млн. 278 тыс. тенге.

Подробнее пообъектно:

1. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ "Западная" в 2022 году выполнено на сумму 2 млн. 342 тысячи тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 36 изоляторов, а также замена конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ в количестве 2 штук.

2. Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ на трансформаторы тока с литой изоляцией типа ТОЛ-10 в 2022 году выполнена на сумму 10 млн. 190 тыс. тенге, всего 54 единицы измерительных трансформаторов тока 10 кВ.

3. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ "Крыловка" в 2022 году выполнено на сумму 2 млн. 184 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 60 изоляторов.

4. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Южная" в 2022 году выполнена на сумму 14 млн. 198 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена полная замена фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на четырех масляных выключателях ВМТ-110 кВ на новые изоляторы (покрышки) общим количеством 24 покрышки (по 2 покрышки на каждый из трех полюсов четырех выключателей).

5. Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 кВ "Ленинская" в 2022 году выполнена на сумму 4 млн. 367 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнены:

- замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35/500 кВ на шинных мостах силовых трансформаторов в количестве 87 штук;
- замена вентильных разрядников РВС-110 кВ на ограничители перенапряжения ОПН-110 кВ - 3 шт, вентильных разрядников РВС-35+РВС-15 на ограничители перенапряжения ОПН-110 кВ - 2 шт., вентильных разрядников РВС-35 кВ на ограничители перенапряжений ОПН-35 кВ - 3 шт.

6. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 3461,60 тыс. тенге на ПСТ "Чистый Чандак" (2 ввода), "Октябрьская" (2 ввода) и "Кособа" (2 ввода) общим количеством 6 вводов.

7. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Камышное" в 2022 году выполнена на сумму 5 млн. 741 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнены:

- замена конденсаторных вводов на МВ-35 кВ - 10 штук;
- замена вентильных разрядников РВС-15+РВС-35 в нейтрали силового трансформатора на ограничитель перенапряжения нейтрали ОПН-110 кВ - 1 шт.

8. На реконструкцию ПСТ 110/35/10 кВ "Красный Партизан" в 2022 году было направлено 1 млн. 794 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена панели выпрямленного оперативного тока на стационарную аккумуляторную батарею.

II. На восстановление оборудования ЛЭП всего затраты составили 483 млн. 687 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 4 млн. 900 тыс. тенге.

Подробнее пообъектно:

1. В 2022 году начато и выполнено строительство ЛЭП-110 кВ "Святогорка - Восток-2" протяженностью 31,50 км. Затраты на строительство ЛЭП-110 кВ составили 469 млн. 772 тыс. тенге.

2. Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ "Урицк - Рыбное" в 2022 году выполнена на сумму 5 млн. 725 тыс. тенге.

3. На мероприятие по разработке проектной документации для строительства ВЛ-35 кВ "Заход №1 на ПСТ 35/10 кВ "Суворово" от ВЛ-35 кВ "Чапаева - Пресноредуть" и ВЛ-35 кВ "Заход №2 на ПСТ 35/10 кВ "Суворово" от ВЛ-35 кВ "Чапаева - Пресноредуть" в 2022 году было затрачено 3 млн. 289 тыс. тенге.

4. Дополнительно в 2022 году выполнено мероприятие по приобретению оборудования для реконструкции ЛЭП-35 кВ "Бурли - Славянка" на сумму 4 млн. 900 тыс. тенге.

В составе указанного мероприятия приобретены железобетонные стойки типа СВ-164 в количестве 20 штук для ЛЭП-35 кВ "Бурли - Славянка", намеченной к реконструкции в 2023 году согласно утвержденной инвестиционной программы.

III. На капитальный ремонт зданий израсходовано 34 млн. 233 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 176 тыс. тенге.

В том числе:

1. Мероприятие по замене кровли здания ЗРУ ПСТ 35/10 кВ "Западная" в 2022 году выполнено на сумму 4 млн. 804 тыс. тенге. В результате выполнения данного мероприятия произведена замена мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа.

2. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании "Маслохозяйство" (с пристройкой лабораторного корпуса химической лаборатории) в 2022 году выполнено на сумму 895 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 55 светильников.

3. Мероприятие по реконструкции освещения в здании ЦВВЛ (центральной высоковольтной лаборатории) в 2022 году выполнено на сумму 383 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ на светодиодные светильники общим количеством 22 светильника.

4. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании "Пропускной пункт" в 2022 году выполнено на сумму 643 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 29 светильников.

5. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании "СБК" (административное здание служб и отделов) в 2022 году выполнено на сумму 330 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 34 светильника.

6. Мероприятие по реконструкции освещения в здании Ремонтно-механической мастерской в 2022 году выполнено на сумму 90 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 3 светильника.

7. Мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж №2 на 10 автомашин в 2022 году выполнено на сумму 113 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 4 светильника.

8. Мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж на 10 автомашин в 2022 году выполнено на сумму 113 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 4 светильника.
9. Мероприятие по замене кровли здания Ремонтно-производственная база (ул.Киевская,28, цех по ремонту трансформаторов) в 2022 году выполнено на сумму 25 млн. 099 тыс. тенге. В результате выполнения данного мероприятия произведена замена мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа с устройством желобов для стока воды.
10. Мероприятие по реконструкции электроснабжения в здании РПБ Центрального ВВРЭС в 2022 году выполнено на сумму 967 тыс. тенге.
11. Мероприятие по реконструкции сетей водоснабжения здания ОПУ, насосной ПСТ 220/110/35/10 кВ "Ленинская" в 2022 году выполнено на сумму 794 тыс. тенге.
- IV. На приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 30 млн. 305,7 тысяч тенге.
- V. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 12 млн. 204 тыс. тенге, израсходовано сверх утвержденной суммы 5 млн. 73 тысячи тенге.
- VI. На приобретение автомобильной техники израсходовано 126 млн. 485 тыс. тенге.  
В составе указанного мероприятия приобретены:  
- автогидроподъемник ВИПО-36 - 1 единица - для обеспечения ремонтных работ на опорах ВЛ, связанных с подъемом персонала на высоту от 25 до 36 метров.  
- экскаватор-погрузчик - 1 единица - для обеспечения ремонтных работ (раскопка и закопка котлованов для установки ж/б конструкций) на ВЛ и ПС.
- VII. На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения израсходовано 27 млн. 587 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы затрачено 3 млн. 536 тыс. тенге.
- VIII. Устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения на ПС и помещениях выполнено на сумму 11 млн. 729 тыс. тенге.
- IX. Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению ее стоимости, произведен общей стоимостью 33 млн. 888 тысяч тенге, что больше утвержденной суммы на 7 млн. 539 тыс. тенге.

**Об объемах предоставленных услуг и исполнении утвержденной тарифной сметы за 2022 год**

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги

Отчетный период 2022 г.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
<b>I.</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 670 063</b>	<b>4 554 738</b>	24,1	
1.	Материальные затраты, всего	-"	883 006	895 711	1,4	
1.1.	Сырье и материалы	-"	73 764	81 397	10,3	Обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ
1.2.	горюче-смазочные материалы	-"	57 835	56 510	-2,3	обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних организаций
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	-"	55 005	53 698	-2,4	обусловлена экономичными режимами обогрева
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	-"	696 401	704 106	1,1	
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	-"	1 652 657	1 679 167	1,6	
2.1.	заработная плата производственного персонала	-"	1 485 548	1 509 399	1,6	увеличение средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе
2.2.	социальный налог	-"	126 171	128 196	1,6	
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	-"	464	447	-3,7	в связи с уменьшением числа работников
2.4.	Обязательное медицинское страхование	-"	40 474	41 124	1,6	пропорциональной начисленной заработной плате
3.	Амортизация	-"	776 604	1 594 488	в 1,7 раза	в связи с переоценкой в конце 2016 года и включения в тариф по графику
4.	Ремонт, всего, в т.ч.	-"	176 239	198 927	12,9	обусловлено дополнительными ремонтами аварийно вышедшего из строя электрооборудования
4.1.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-"	176 239	198 927	12,9	
5.	Прочие затраты (расшифровать)	-"	181 556	186 445	2,7	
<b>II.</b>	<b>Расходы периода всего, в т.ч.</b>	<b>-"</b>	<b>316 893</b>	<b>337 416</b>	<b>6,5</b>	
<b>1.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего: в том числе:</b>	<b>-"</b>	<b>316 893</b>	<b>337 416</b>	<b>6,5</b>	
1.1.	Заработная плата административного персонала	-"	205 109	217 263	5,9	увеличение средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе
1.2.	социальный налог	-"	17 734	18 756	5,8	увеличение пропорционально росту заработной платы
1.3.	обязательное медицинское страхование	-"	4 624	4 836	4,6	
1.4.	Налоги	-"	62 989	64 606	2,6	
1.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	26 439	31 955	20,9	
<b>III.</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>-"</b>	<b>3 986 956</b>	<b>4 892 154</b>	<b>22,7</b>	
<b>IV.</b>	<b>Доход (РБА* СП)</b>	<b>-"</b>	<b>0</b>	<b>-805 843,9</b>		
<b>V.</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>-"</b>	<b>3 986 956</b>	<b>4 086 310</b>	<b>2</b>	
VI.	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВтч	1 328 786,24	1 362 103,42	3	
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	64 184,40	60 121,48		
		%	4,59	4,21		
	Тариф	тенге/кВтч	3,000	3,000		

РАСШИФРОВКА						
"Прочих затрат" (Производственные затраты)						
Отчетный период 2022 г.						
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2022 год	Фактически сложившиеся показатели за 2022 год	Отклонение в %	Причины отклонения
5	<b>Прочие затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>181 555,99</b>	<b>186 445,29</b>	<b>2,7</b>	
5.1.	<b>Услуги производственного характера сторонних организаций</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>70 911,68</b>	<b>72 621,75</b>	<b>2,4</b>	
5.1.1.	Услуги связи	тыс. тенге	12 459,17	12 856,84	3,2	обусловлено увеличением абонентской платы за интернет в результате замены проводных каналов ВОЛС на более скоростные
5.1.2.	Коммунальные услуги	тыс. тенге	38 077,17	38 813,03	1,9	
5.1.3.	Дератизация	тыс. тенге	333,39	333,40	0,0	
5.1.4.	Демеркуризация РСЛ, утилизация отходов	тыс. тенге	95,70	95,70	0,0	
5.1.5.	Услуги по обслуживанию теплосчетчиков	тыс. тенге	215,00	391,00	81,9	
5.1.6.	Услуги по промывке тепловой сети	тыс. тенге	200,00	200,00	0,0	
5.1.7.	Услуги по обслуживанию пожарной сигнализации	тыс. тенге	5 100,00	5 100,00	0,0	
5.1.8.	Услуги автотранспорта	тыс. тенге	937,47	1 351,25	44,1	обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних
5.1.9.	Поверка приборов и аккредитация лаборатории	тыс. тенге	3 917,66	3 904,41	-0,3	
5.1.10.	Услуги по проведению экспертиз	тыс. тенге	9 576,12	9 576,12	0,0	
5.2.	<b>Арендные платежи</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14 090,02</b>	<b>14 090,03</b>	<b>0,0</b>	
5.3.	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>96 554,29</b>	<b>99 733,51</b>	<b>3,3</b>	
5.3.1.	Командировочные расходы	тыс. тенге	14 430,33	16 645,83	15,4	Обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ
5.3.2.	Канцелярские расходы	тыс. тенге	1 069,22	1 069,22	0,0	
5.3.3.	Типографские расходы	тыс. тенге	4 082,47	4 130,84	1,2	
5.3.4.	<b>Охрана труда</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>43 246,63</b>	<b>44 024,01</b>	<b>1,8</b>	
5.3.5.	Страхование от несчастных случаев	тыс. тенге	13 514,14	13 513,56	0,0	
5.3.6.	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	5 834,30	5 827,69	-0,1	
5.3.7.	Подготовка кадров	тыс. тенге	219,43	219,43	0,0	
5.3.8.	<b>Прочие</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14 157,77</b>	<b>14 302,93</b>	<b>1,0</b>	

РАСШИФРОВКА						
"Прочих расходов" ( административные расходы)						
Отчетный период 2022 г.						
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2022 год	Фактически сложившиеся показатели за 2022 год	Отклонение в %	Причины отклонения
1.5.	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>26 439</b>	<b>31 955</b>	<b>20,9</b>	
1.5.1.	<b>Другие расходы</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>18 020</b>	<b>21 658</b>	<b>20,2</b>	
1.5.2.	Амортизация	тыс. тенге	6 950	9 437,85	35,8	за счет увеличения ОС
1.5.3.	Услуги банка	тыс. тенге	714	685	-4,0	обусловлено оптимизацией затрат
1.5.4.	Расходные материалы для вычислительной техники	тыс. тенге	4 349	4 349	0,0	
1.5.5.	Канцелярские расходы	тыс. тенге	829	1 594	92,2	за счет дополнительных затрат на бумагу
1.5.6.	Оформление имущества	тыс. тенге	1 839	1 982	7,8	в связи с производственной необходимостью
1.5.7.	Услуги почты	тыс. тенге	554	751	35,5	за счет дополнительных затрат на отправку приборов СИ
1.5.8.	Право аренды зем уч	тыс. тенге	2 738	2 738		
1.5.9.	Прочие	тыс. тенге	47	122	в 2,7 раза	
1.5.10.	<b>Лимит расходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>8 419</b>	<b>10 297</b>	<b>109,8</b>	
1.5.10.1.	Командировочные расходы	тыс. тенге	1 744	2 770	58,8	за счет увеличения количества командировок АУП в связи с производственной необходимостью
1.5.10.2.	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	3 906	4 738	21,3	
1.5.10.3.	Публикация объявлений	тыс. тенге	2 451	2 451	0,0	
1.5.10.4.	Нотариальные услуги	тыс. тенге	70	91	29,7	в связи с производственной необходимостью
1.5.10.5.	Периодическая печать (подписка)	тыс. тенге	247	247	0,0	

На долгосрочный период 2021-2025 г.г. ТОО "Межрегионэнерготранзит" приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы.

Услуги по передаче электрической энергии фактически в течение отчетного года оказаны по утвержденному тарифу 3,000 тенге/кВтч.

Утвержденной тарифной сметой на 2022 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 328 млн. 786 тыс. кВтч в сумме 3 млрд. 986 млн. 956 тысяч тенге. Фактически по сетям ТОО "Межрегионэнерготранзит" передано электрической энергии 1 млрд 362 млн 103 тысяч кВтч в сумме 4 млрд. 86 млн. 310 тыс. тенге.

Всего, затраты по передаче электрической энергии за 2022 год сложились в сумме 4 млрд 892 млн 154 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд 986 млн 956 тыс. тенге. Превышение на 905 млн 198 тысяч тенге, в том числе превышение амортизационных отчислений над сметными на 820 млн. 372 тысяч тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года.

Затраты по статье "Сырье и материалы" выполнена в сумме 81 млн. 397 тысяч тенге с превышением на 7 млн. 632 тысяч тенге или 10,3% в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.

Расходы на ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости, сложились в сумме 198 млн. 927 тысяч тенге и превысили расходы по этой статье, предусмотренные сметой, на 22 млн. 687 тысяч тенге или 12,9 %, что обусловлено дополнительными ремонтами аварийно вышедшего из строя электрооборудования

Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 млрд. 679 млн. 167 тысяч тенге, перерасход по этой статье 26 млн. 510 тыс. тенге или 1,6 % в связи с превышением, фактически сложившейся, средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе.

Расходы на оплату труда административного персонала сложились в сумме 240 млн. 855 тысяч тенге, перерасход по этой статье 13 млн. 389 тыс. тенге или 5,8 % в связи с превышением, фактически сложившейся, средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе.

Затраты по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь" в тарифной смете предусмотрены в сумме 696 млн. 401 тыс. тенге, фактически они сложились 704 млн. 106 тыс. тенге, на 7 млн. 705 тыс. тенге или 1,1 %, чем предусмотрено утвержденной сметой. Перерасход обусловлен превышением мощности на 3 МВт и объема электроэнергии на 3 млн. 556 тыс. кВтч

"Услуги производственного характера сторонних организаций" выполнены в сумме 72 млн. 622 тысяч тенге с перерасходом на 1 млн. 710 тысяч тенге или 2,4 %.

Из них услуги связи превысили сметные на 398 тысяч тенге или 3,2 %, что обусловлено увеличением абонентской платы за интернет в результате замены проводных каналов ВОЛС на более скоростные,

услуги автотранспорта - на 414 тысяч тенге или 44 %, что обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних организаций для выполнения эксплуатационных работ.

Фактические затраты на налоговые платежи сложились 64 млн. 606 тысяч тенге, на 1 млн. 617 тысяч тенге больше предусмотренных утвержденной тарифной сметой, что обусловлено увеличением налога на имущество в связи с вводом ЛЭП "Святогорка -Восток 2" в рамках инвестиционной программы.

Прочие административные расходы сложились в сумме 31 млн. 955 тысяч тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 5 млн. 517 тыс. тенге или 20,9 %



Бухгалтерский баланс отчетный период 2022 год по состоянию на " 31 " декабря 2022 года				Отчет о движении денежных средств (прямой метод) отчетный период 2022год			
Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
<b>I. Краткосрочные активы:</b>				<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 834	1110	<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)</b>	<b>10</b>	<b>4629079</b>	<b>4717518</b>
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11			в том числе:			
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12			реализация товаров и услуг	11	4619301	4689506
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	13			прочая выручка	12		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	14			авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13		
Прочие краткосрочные финансовые активы	15			поступления по договорам страхования	14		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	287 783	212870	полученные вознаграждения	15		
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17	1 749	2023	прочие поступления	16	9778	28012
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18			<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)</b>	<b>20</b>	<b>4631369</b>	<b>4722696</b>
Текущий подоходный налог	19	14 604	9633	в том числе:			
Запасы	20	104 976	99369	платежи поставщикам за товары и услуги	21	2190341	2494702
Биологические активы	21			авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22		
Прочие краткосрочные активы	22	40 013	22223	выплаты по оплате труда	23	1397429	1334440
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)</b>	<b>100</b>	<b>450 959</b>	<b>347 228</b>	выплата вознаграждения	24		
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101			выплаты по договорам страхования	25		
<b>II. Долгосрочные активы</b>				подходный налог и другие платежи в бюджет	26	626319	560585
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110			прочие выплаты	27	417280	332969
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111			<b>3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)</b>	<b>30</b>	<b>-2290</b>	<b>-5178</b>
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112			<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113			<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)</b>	<b>40</b>	<b>3000</b>	<b>5700</b>
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114			в том числе:			
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115			реализация основных средств	41	3000	5700
Прочие долгосрочные финансовые активы	116			реализация нематериальных активов	42		
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117			реализация других долгосрочных активов	43		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118			реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	44		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119			реализация долговых инструментов других организаций	45		
Инвестиционное имущество	120			возмещение при потере контроля над дочерними организациями	46		
Основные средства	121	9 864 122	10686042	изъятие денежных вкладов	47		
Актив в форме права пользования	122			реализация прочих финансовых активов	48		
Биологические активы	123			фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	49		
Разведочные и оценочные активы	124			полученные дивиденды	50		
Нематериальные активы	125	24 904	25561	полученные вознаграждения	51		
Отложенные налоговые активы	126			прочие поступления	52		
Прочие долгосрочные активы	127	4 691	14663	<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)</b>	<b>200</b>	<b>9 893 717</b>	<b>10 726 266</b>	в том числе:			
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		10 344 676	11 073 494	приобретение основных средств	61		
<b>Обязательство и капитал</b>				приобретение нематериальных активов	62		
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>				приобретение других долгосрочных активов	63		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210			приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211			приобретение долговых инструментов других организаций	65		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212			приобретение контроля над дочерними организациями	66		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213			размещение денежных вкладов	67		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	291 375	132026	выплата вознаграждения	68		
Краткосрочные оценочные обязательства	215	16 002	13051	приобретение прочих финансовых активов	69		
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216			предоставление займов	70		
Вознаграждения работникам	217	91 062	286	фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	71		
Краткосрочная задолженность по аренде	218	1 792	1330	инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	72		
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219			прочие выплаты	73		
Государственные субсидии	220			<b>3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)</b>	<b>80</b>	<b>3000</b>	<b>5700</b>
Дивиденды к оплате	221			<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Прочие краткосрочные обязательства	222	181 445	340921	<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)</b>	<b>90</b>		
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)</b>	<b>300</b>	<b>581 676</b>	<b>487 614</b>	в том числе:			
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301			эмиссия акций и других финансовых инструментов	91		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				получение займов	92		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310			полученные вознаграждения	93		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311			прочие поступления	94		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312			<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)</b>	<b>100</b>		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313			в том числе:			
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314			погашение займов	101		
Долгосрочные оценочные обязательства	315			выплата вознаграждения	102		
Отложенные налоговые обязательства	316	469 949	396352	выплата дивидендов	103		
Вознаграждения работникам	317			выплаты собственникам по акциям организации	104		
Долгосрочная задолженность по аренде	318			прочие выбытия	105		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319			<b>3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)</b>	<b>110</b>		
Государственные субсидии	320			4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	14	
Прочие долгосрочные обязательства	321			5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130		
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)</b>	<b>400</b>	<b>469 949</b>	<b>396 352</b>	6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	724	522
<b>V. Капитал</b>				7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	1110	588
Уставный (акционерный) капитал	410	634 346	634346	8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	1834	1110
Эмиссионный доход	411						
Выкупленные собственные долевые инструменты	412						
Компоненты прочего совокупного дохода	413	5 405 864	664093				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	3 252 841	2915089				
Прочий капитал	415						
<b>Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)</b>	<b>420</b>	<b>9 293 051</b>	<b>10 189 528</b>				
Доля неконтролирующих собственников	421						
<b>Всего капитал (строка 420 + строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>9 293 051</b>	<b>10 189 528</b>				
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		10 344 676	11 073 494				



Отчет об изменениях в капитале отчетный период 2022 год  
Индекс: № - 5-ИК  
Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит"  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	634346			7944860	2216766		10795972	
Изменение в учетной политике	11								
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	634346			7944860	2216766		10795972	
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200				-1304767	698322		-606445	
Прибыль (убыток) за год	210					698322		698322	
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220				-1304767			-1304767	
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221								
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222								
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223				-1304767			-1304767	
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224								
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225								
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226								
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227								
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228								
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 связанный 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			6640093	2915089		10189528	
Изменение в учетной политике	401								
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	634346			6640093	2915089		10189528	
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600				-1234230	337752		337752	
Прибыль (убыток) за год	610					337752		337752	
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620				-1234230			-1234230	
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				-1234230			-1234230	
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								
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 связанный 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			5405864	3252841		9293051	

ОТЧЕТ об исполнении инвестиционной программы за 2022 год субъекта естественной монополии ТОО "Межрегионэнерготранзит"															
Вид деятельности: передача электрической энергии															
№ п/п	Наименование регулируемых услуг	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)				Период	Отчет о прибыли и убытках	Сумма инвестиционной программы тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			
		Наименование мероприятий инвестиционной программы	Ед. изм.	Количество				План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
Пл	Ф			Амортизация	Прибыль										
	Услуги по передаче электрической энергии, Костанайская область	В том числе со сроком исполнения до 31 декабря 2022 года				2022 год									
I.		<b>Реконструкция и замена оборудования подстанций</b>						44 281	44 278	-3		44 278			
1		ПСТ 35/10 кВ "Западная"	шт.	1	1			2 342	2 342			2 342			
2		Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ на 17-ти ПС	шт.	54	54			10 190	10 190			10 190			
3.		ПСТ 35/10 кВ "Крыловка"	шт.	1	1			2 184	2 184			2 184			
4.		ПСТ 110/35/10 кВ "Южная"	шт.	1	1			14 201	14 198	-3		14 198			
5		ПСТ 220/110/35/10 кВ "Ленинская"	шт.	1	1			4 367	4 367	0		4 367			
6		Замена конденсаторных вводов 35 кВ на МВ-35 кВ	шт.	6	6			3 462	3 462	0		3 462			
6.1.		ПСТ 35/10 кВ "Чистый Чандак"	шт.	2	2			1 176	1 176	0		1 176			
6.2.		ПСТ 35/10 кВ "Октябрьская"	шт.	2	2			1 064	1 064	0		1 064			
6.3.		ПСТ 35/10 кВ "Кособа"	шт.	2	2			1 222	1 222	0		1 222			
7		Электросилоное оборудование ПСТ 110/35/10 кВ "Камынное"	шт.	1	1			5 741	5 741	0		5 741			
8		ПСТ 110/35/10 кВ "Красный Партизан"	шт.	1	1			1 794	1 794	0		1 794			
II.		<b>Восстановление оборудования ЛЭП</b>						478 787	483 687	4 900		483 687			
1		Строительство ЛЭП-110 кВ «Святогорка - Восток-2»	км	31,5	31,5			469 772	469 772	0		469 772			
2		Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ «Урицк - Рыбное»	км	2,20	2,20			5 725	5 725	0		5 725			
3		Разработка проектной документации "Строительство ВЛ-35 кВ"Заход№1 на ПСТ 35/10кВ "Суворова" от ВЛ-35 кВ "Чапаево-Пресноредуть", Строительство ВЛ-35 кВ"Заход№2 на ПСТ 35/10кВ "Суворова" от ВЛ-35 кВ "Чапаево-Пресноредуть"						3 289	3 289	0		3 289			
4		ВЛ-35 кВ Бурли-Славянка (приобретение опор СВ-164-12)	шт.		20				4 900	4 900		4 900			
III.		<b>Капитальный ремонт, реконструкция зданий и сооружений</b>						34 057	34 233	176		34 233			
IV.		<b>Приобретение и замена приборов</b>						30 306	30 306	0,1		30 306			
V.		<b>Оснащение рабочих мест</b>						7 130	12 204	5 073	В связи с производственной необходимостью за счет полученного дополнительного дохода	12 204			
VI.		<b>Приобретение автотехники</b>						126 480	126 485	5		126 485			
1		Автогидроподъемник ВИПО-36	шт.	1	1			94 500	94 500			94 500			
2		Экскаватор погрузчик	шт.	1	1			31 980	31 985	5	регистрация ТС	31 985			
VII.		<b>Приобретение и модернизация оргтехники и программного обеспечения</b>						24 051	27 587	3 536	В связи с производственной необходимостью за счет полученного дополнительного дохода	27 587			
1		Приобретение и замена платы записи переговоров SP record 4 порта	шт.	3	3			603	603			603			
2		Приобретение и замена компьютеров в сборе	шт.	18	22			11 024	13 103	2 079		13 103			
3		Приобретение и замена МФУ А4	шт.	4	4			984	984			984			
4	Приобретение и замена МФУ А3	шт.	2	2		892	892			892					
5	Приобретение сервера домен-контроля	шт.	1	1		4 952	4 952			4 952					
6	Линия связи на ул. Киевской, 28	шт.	1	1		2 131	2 376	245		2 376					
7	Модернизация автоматизированной IP-АТС	шт.	1	1		3 465	3 465			3 465					
8	Акустическое оборудование	шт.		1			1 212	1 212		1 212					
VIII.	<b>Охранная сигнализация, видеонаблюдение, системы пожаротушения</b>					11 015	11 729	713	В связи с производственной необходимостью за счет полученного дополнительного дохода	11 729					
IX.	<b>Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости</b> Капитальный ремонт автотехники с заменой нескольких основных узлов					26 349	33 888	7 539	В связи с производственной необходимостью, из-за выхода из строя	33 888					
X.	<b>Всего 2022 год:</b>					782 456	804 396	21 940		804 396					
	В том числе со сроком исполнения до 1 марта 2023 года														
	<b>Оснащение рабочих мест</b>														
1	Бензиновый генератор ALTECO AGG-11000TE DUO/8кВт/220/380В	шт.	2	2		1 098,01	1 098,01			1 098					

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР  
**Belon**  
medical

## ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог  
ЛОР (детский, взрослый с выездом)  
Гинеколог высшей категории  
Маммолог высшей категории  
Дерматовенеролог высшей категории  
Гастроэнтеролог

Эндокринолог  
Офтальмолог  
Невропатолог  
Кардиолог  
Терапевт  
Педиатр (с выездом)

Уролог  
Хирург  
Мануалист  
УЗИ всех органов  
ЭКГ  
Дневной стационар  
Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24  
тел.: 8(7172) 93 99 15  
моб.: 8 702 845 99 05  
e-mail: medical@belon.kz,  
Сайт: www.belon.kz  
ЧАСЫ ПРИЕМА:  
Каждый день с 08:00-20:00 ч.  
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

**Порядок осуществления закупок акционерным обществом "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО "Самрук-Қазына" на праве собственности или доверительного управления  
Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК**

**Статья 15. Особенности применения способа закупок из одного источника**

1. Заказчик вправе, а в случае, предусмотренном подпунктом 8) настоящего пункта, обязан осуществить закупки способом из одного источника на основании решения руководителя исполнительного органа заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:

1) приобретения товаров, работ, услуг, если имеется необходимость в осуществлении закупок ежедневной и (или) еженедельной потребности (на период с даты объявления тендера и до заключения договора по итогам тендера) по перечню, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) дочерней организации Фонда первого уровня/Фонда.

При этом не допускается приобретение товаров, работ и услуг ежедневной и (или) еженедельной потребности на сумму более 1/4 от суммы, предусмотренной планом закупок на приобретение данных товаров, работ и услуг на год, определенный для осуществления закупки. Решение о закупках способом из одного источника в случае, предусмотренном настоящим подпунктом, принимается руководителем исполнительного органа заказчика (за исключением Фонда);

2) приобретения периодических печатных изданий на бумажном и (или) электронном носителях, услуг по размещению информации в зарубежных средствах массовой информации, услуг по предоставлению информации международными информационными организациями, а также услуг по предоставлению информации, размещенной на веб-сайтах, озвученных книг, изданных на различных магнитных носителях, книг, изданных рельефно-точечным шрифтом, тифлосредств для обслуживания инвалидов по зрению, услуг специализированных библиотек;

3) приобретения услуг по обязательному медицинскому осмотру работников, занятых на тяжелых работах, работах с вредными (особо вредными) и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с повышенной опасностью, машинами и механизмами и услуг по оздоровлению (амбулаторному, стационарному обследованию/лечению) работников, заболевания которых были выявлены в результате обязательного медицинского осмотра;

4) приобретения заказчиком товаров, работ, услуг для исполнения обязательств:

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках Порядка по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках законодательства о недропользовании по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика по итогам конкурентных закупок, проведенных в соответствии с законодательством других стран; по сделке, заключенной им в качестве поставщика в порядке, регулирующим приобретение товаров, работ и услуг недропользователями и их подрядчиками, осуществляющими свою деятельность в рамках соглашений (контрактов) о разделе продукции, утвержденных Правительством Республики Казахстан, либо в рамках контракта на недропользование, утвержденного Президентом Республики Казахстан;

5) приобретения услуг эксплуатации подъездных путей при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;

6) долгосрочной аренды земельных участков сроком более пяти лет в целях реализации заказчиком инвестиционных программ, проектов, возмещение ежегодных затрат при изъятии земельных участков у физических или юридических лиц на время действия Контрактов на недропользование, а также приобретение права возмездного землепользования или права частной собственности на земельный участок у его собственника (собственников) или у государства по рыночной или кадастровой (оценочной) стоимости в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

7) приобретения услуг аренды помещений, зданий, сооружений, необходимой для обеспечения уставной деятельности заказчика, услуг по их техническому содержанию, охране и обслуживанию;

8) приобретения товара, производимого потенциальным поставщиком в рамках реализации Проекта по созданию новых производств, посредством заключения офтейк-контракта на основании ценового маркетингового заключения Оператора Фонда по закупкам, предоставляемого в порядке, определенном Фондом;

9) приобретения товаров, работ, услуг для:

- локализации и (или) ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и положений;

- охраны жизни и здоровья работников при забастовках, создающих угрозу безопасности на объектах заказчиков;

- ликвидации аварий и инцидентов на электроэнергетических объектах, коммуникационных системах жизнеобеспечения, объектах железнодорожного, воздушного, автомобильного, морского транспорта, связи, очистных сооружениях, нефтегазопроводах, газопроводах и иных опасных производственных объектах;

- при возникновении поломок, выхода из строя коммуникаций, механизмов, агрегатов, запасных частей и материалов в пути следования, требующих незамедлительного восстановления;

10) приобретения товаров, работ, услуг у лица:

- обладающего исключительными правами в отношении приобретаемых товаров, работ, услуг, являющимися объектами интеллектуальной собственности;

- заключившего стратегическое соглашение о партнерстве с Фондом по приобретению товаров, работ, услуг, являющихся объектами интеллектуальной собственности;

- определенного стратегическим соглашением о партнерстве, заключенным с Фондом, для реализации закупочной категорией стратегии по категории закупок, управление которой осуществляется на уровне Фонда;

11) приобретения материалов выставок, семинаров, конференций, совещаний, форумов, симпозиумов, тренингов, стажировок, мастер-классов, курсов повышения квалификации, на сдачу экзаменов, а также оплаты за участие в указанных мероприятиях и приобретение товаров, работ, услуг для организации участия в указанных мероприятиях;

12) приобретения товаров, работ, услуг по ценам, тарифам, сборам и платежам, установленным законодательством Республики Казахстан или законодательством других стран либо у лица, определенного законодательством Республики Казахстан;

13) приобретения имущества (активов), реализуемого на торгах (аукционах), тендерах:

судебными исполнителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об исполнительном производстве;

проводимых в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве;

проводимых в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

проводимых в соответствии с законодательством о естественных монополиях;

при приватизации государственного имущества;

14) приобретения услуг рейтинговых агентств, финансовых услуг;

15) приобретения консультационных и иных услуг (включая, но не ограничиваясь услугами местных и международных брокеров, дилеров, регистраторов, депозитариев, кастодианов, финансовых консультантов, инвестиционных банков, внешних управляющих активами и т.д.) по размещению на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов, а также по приобретению, выкупу и/или делистингу размещенных на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов;

16) приобретения товаров, работ, услуг в целях реализации инвестиционных стратегических проектов, входящих в перечень, определяемый Правительством Республики Казахстан, и способных оказать стратегическое влияние на экономическое развитие Республики Казахстан;

17) приобретения услуг по организации и проведению мероприятий, посвященных празднованию государственных, национальных и профессиональных праздников в соответствии с законодательством Республики Казахстан для нужд структурных подразделений заказчика, дислоцированных за пределами городов Нур-Султан, Алматы, Шымкент и областных центров;

18) приобретения товаров, работ, услуг, если общая сумма однородных видов товаров, работ, услуг, с учетом НДС, предусмотренная планом закупок на соответствующий календарный год, не превышает тысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.

2. Заказчик вправе осуществить закупки способом из одного источника на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) заказчика) в следующих случаях:

1) если у заказчика, закупившего товары, работы, услуги у какого-либо поставщика, возникает необходимость произвести у того же поставщика другие закупки в целях унификации, стандартизации или обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией, работами или услугами;

2) приобретения консультационных и юридических услуг по вопросам возможного инициирования международных арбитражей и судебных споров в иностранных юрисдикциях, а также по защите и/или представлению интересов заказчиков в международных коммерческих арбитражах, в международных организациях, в иностранных государственных и судебных органах;

3) приобретения товаров, работ и услуг в рамках выполнения государственного задания, исполнения поручения Президента Республики Казахстан или Первого Президента Республики Казахстан - Елбасы;

4) приобретения товаров, необходимых для реализации инновационного проекта, у завода - изготовителя, а также работ и услуг по внедрению инновационного проекта в производственную деятельность при условии одобрения приобретения руководителем исполнительного органа организации, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо владеет Фонд на праве собственности или доверительного управления;

5) приобретения у частного партнера или компании государственно-частного партнерства, определенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственно-частном партнерстве, товаров, работ, услуг, производимых в рамках реализации проекта государственно-частного партнерства.

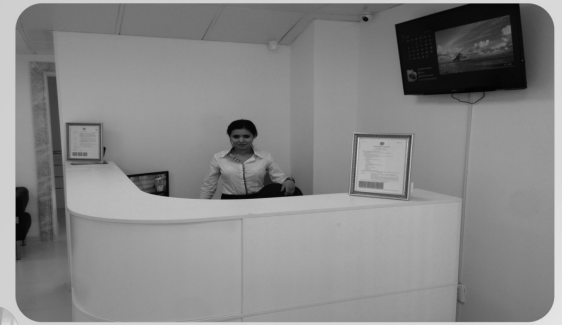
3. Заказчик вправе осуществить закупки услуг аудиторской организации по проведению аудита заказчика способом закупок из одного источника на основании решения уполномоченного органа заказчика, к компетенции которого, согласно уставу заказчика, отнесено принятие решения по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит заказчика.

Выбор аудиторской организации осуществляется в соответствии с внутренним документом Фонда, регулирующим процедуру выбора аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности, утвержденным Правлением Фонда.

## МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

# Belon medical

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



Наш адрес:

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24  
Тел/факс: +7 (7172) 93-99-15, e-mail: [medical@belon.kz](mailto:medical@belon.kz),  
[www.belon.kz](http://www.belon.kz)

# 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](mailto:life@belon.kz), [www.belon.kz](http://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](mailto:info@tendr.kz)  
[www.tendr.kz](http://www.tendr.kz)

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

Главный редактор  
Динара Кебиспаева  
Газета печатается в типографии  
ТОО «Издательство БМ»,  
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.  
8(7172) 93-98-25  
Заказ № 54 ТК