

ТЕНДЕР КЗ

№ 59 (3190)	26 апреля 2024 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Отчет АО "ОЭСК"
об исполнении утвержденной тарифной сметы,
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
и достижении показателей эффективности деятельности
на услуги по передаче электрической энергии за 2023 год

1. Основные финансово-экономические показатели за 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение, тыс. тенге	Отклонение, в %	Обоснование
1	Объем предоставляемых услуг	тыс. кВтч	3 845276	3 813 180	-32 097	-0,8%	Снижение фактического объема передачи ЭЭ по независящим от АО "ОЭСК" причинам - снижение объемов АО «ТМК»
2	Всего доходов	тыс. тенге	35 431 241	35 063461	-367 780	-1,0%	В связи со снижением возмездного объема передачи электроэнергии недополучен доход от оказания регулируемых услуг
3	Всего расходов	тыс. тенге	29 261 766	28 893 986	-367 780	-1,3%	Отнесение затрат в соответствии с отдельным учетом. Учтены расходы, необходимые для оказания регулируемого вида деятельности
4	Прибыль	тыс. тенге	6 169 475	6169475	0	0,0%	Предусмотрена на реализацию инвестиционной программы
5	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	533 148	440633	-92 515		В связи с реализацией плана мероприятий по снижению нормативных технических потерь и снижением объема передачи электроэнергии
6	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	10,10	9,20	-0,90	-9,0%	Действие в течение 2023г. двух уровней тарифов: - с 01.01 по 05.09.2023г. - 8,75 тенге/кВтч, - с 06.09 по 31.12.2023г. - 10,10 тенге/кВтч. Средневзвешенный тариф за 2023 год - 9,21 тенге/кВтч

2. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2023 год

В тарифной смете 2023 г. утвержден объем предоставляемых услуг по передаче электрической энергии в размере 3 845276 тыс. кВтч. Фактический показатель за 2023 г. составил 3 813 180 тыс. кВтч. Снижение фактического объема передачи электрической энергии произошло по независящим от АО "ОЭСК" причинам - снижение объемов потребления крупного энергоёмкого потребителя АО "УК ТМК".

Объем передачи электроэнергии утверждается уполномоченным органом в расчете на год.

3. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ):

Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг.

Основные задачи по работе с потребителями регулируемых услуг:

Своевременное заключение договоров на оптовом рынке электрической энергии;

Контроль за соблюдением субъектами рынка условий и взаимных обязательств по заключаемым договорам;

Предоставление мощностей потребителям в запрашиваемых объемах (выдача технических условий).

Анализ уровня удовлетворенности потребителей услугами АО "ОЭСК" (проводится 1 раз в год):

Анкетирование проводилось за 2023 год с участием всех субъектов рынка, с которыми заключены договора на оказание услуг по передаче электроэнергии в сетях АО "ОЭСК". Средняя оценка потребителей составила 4,9 балла, что соответствует высокой степени удовлетворенности и составляет 98%.

Вопросы анкеты были направлены на оценку 3-х основных направлений:

Коммуникация и партнерство

Качество обслуживания

Качество поставляемой электроэнергии

4. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче электроэнергии за 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т. ч.:	тыс. тенге	26 853 820	26 467 479	-1,4%	
1	Материальные затраты всего, в т. ч.:	тыс. тенге	8 926 238	8 257 218	-7,5%	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	1 731 500	1 665 519	-3,8%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
1.2	ГСМ	тыс. тенге	519 755	528 825	1,7%	
1.3	Энергия на компенсацию потерь	тыс. тенге	6 639 746	6 027 444	-9,2%	Переменные затраты, зависящие от объема регулируемых услуг. В связи со снижением объема передачи ЭЭ, по независящим от АО "ОЭСК" причинам, которые влияют и на снижение нормативных тех. потерь в натуральном выражении. Данная сумма экономии не служит основанием для утверждения временного компенсирующего тарифа (пп.4) п.220 параграф 1 глава 3 ПФТ № 90).
1.4	Услуги по балансированию рынка электроэнергии	тыс. тенге	35 237	35 430	0,5%	
2	Затраты на оплату труда производственного персонала, всего	тыс. тенге	9 974 861	9 640 029	-3,4%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"

3	Амортизация	тыс. тенге	5 970 669	6 623 288	10,9%	Увеличение амортизации за счёт переоценки внеоборотных активов
4	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	256 991	245 159	-4,6%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
5	Услуги сторонних организаций производственного характера, всего	тыс. тенге	113 422	109 344	-3,6%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
6	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	307 320	306 087	-0,4%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7	Прочие затраты	тыс. тенге	1 304 319	1 286 354	-1,4%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
II	Расходы периода всего, в т. ч.:	тыс. тенге	2 407 946	2 426 507	0,8%	
	Общие и административные расходы всего, в том числе:	тыс. тенге	660 253	641 881	-2,8%	
8	Затраты на оплату труда административного персонала, всего	тыс. тенге	530 574	508 426	-4,2%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
9	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	5 473	5 386	-1,6%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
10	Амортизация	тыс. тенге	10 160	10 160	0,0%	
11	Материалы на эксплуатацию, ремонт, ОТ и ТБ	тыс. тенге	14 362	15 365	7,0%	
12	ГСМ	тыс. тенге	3 681	4 185	13,7%	
13	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	1 000	1 000	0,0%	
14	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	95 003	97 359	2,5%	
15	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	651 689	651 689	0,0%	
16	Корпоративный подоходный налог	тыс. тенге	1 096 003	1 132 937	3,4%	Расчет расходов по КПП произведен в соответствии с Налоговым кодексом и раздельным учетом затрат, доходов и задействованных активов
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	29 261 766	28 893 986	-1,3%	Отнесение затрат в соответствии с раздельным учетом. Учтены расходы, необходимые для оказания регулируемого вида деятельности
IV	Прибыль, в том числе:	тыс. тенге	6 169 475	6 169 475	0,0%	
	инвест. программа	тыс. тенге	6 169 475	6 169 475	0,0%	Выполнена в полном объеме
V	Всего доходов	тыс. тенге	35 431 241	35 063 461	-1,0%	В связи со снижением возмездного объема передачи ЭЭ недополучен доход от оказания регулируемых услуг
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс. кВтч.	3 845 276	3 813 180	-0,8%	Снижение фактического объема передачи ЭЭ по независящим от АО "ОЭСК" причинам - снижение объемов потребления крупного энергоёмкого потребителя АО «УК ТМК»
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	533 148	440 633		В связи с реализацией плана мероприятий по снижению нормативных технических потерь и снижению объема передачи ЭЭ
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	10,10	9,20	-9,0%	Действие в течение 2023г. двух уровней тарифов: - с 01.01 по 05.09.2023г. - 8,75 тенге/кВтч, - с 06.09 по 31.12.2023г. - 10,10 тенге/кВтч. Средневзвешенный тариф за 2023 год - 9,21 тенге/кВтч

5. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности

В соответствии с п.1 статьи 17 Закона РК "О естественных монополиях" тариф с применением стимулирующего метода утверждается уполномоченным органом с учетом показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий.

Учитывая, что приказом ДКРЕМ по ВКО от 21.08.2020 г. № 118-ОД для АО "ОЭСК" на 2021-2025 гг. утверждены долгосрочные тарифы с применением затратного метода тарифного регулирования, предоставление отчетов о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг, о достижении показателей эффективности деятельности не требуется.

6. О возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги, о перспективах деятельности (планы развития)

В соответствии с п.1 ст.22 Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 № 204-VI основаниями изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия являются:

- 1) изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- 2) объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 3) изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;
- 4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;

5) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий, за исключением субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктами 10), 12) и 13) пункта 1 статьи 5 настоящего Закона, от местных исполнительных органов в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества при его получении в безвозмездное пользование;

6) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

7. О проведении публичных слушаний по ежегодному отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2023 год

Согласно п.6 ст.25 Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 № 204-VI, 23.04.2024 г. проведены публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, по предоставлению регулируемых услуг за 2023 год.

В соответствии с пп.24) п.2 ст.26 Закона РК "О естественных монополиях" информация по ежегодному отчету о деятельности АО "ОЭСК" за 2023 г. размещена в СМИ и на интернет-ресурсе компании www.besk.kz.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС				Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями			
по состоянию на 31.12.2023 года (предварительный)				319			
В тысячах казахстанских тенге							
Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	Государственные субсидии	320	-	-
I. Краткосрочные активы				Прочие долгосрочные обязательства			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1 432 636	2 490 595	321	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-	Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)			
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-	400	5 798 129	8 651 367	
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	013	-	-	V. Капитал			
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-	Уставный (акционерный) капитал	410	7 582 484	7 566 210
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-	Эмиссионный доход	411	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	2 630 412	1 748 511	Выкупленные собственные долговые инструменты	412	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	3 967	2 348	Компоненты прочего совокупного дохода	413	8 354 249	11 432 961
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	33 745 307	25 524 988
Текущий подоходный налог	019	137 707	29 445	Прочий капитал	415	-	-
Завасы	020	706 208	696 670	Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)			
Биологические активы	021	-	-	Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	589 623	515 937	Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)			
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	5 500 553	5 483 506	500	49 682 040	44 524 159	
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-	Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)			
II. Долгосрочные активы				63 157 895	61 076 059	61 076 059	
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-	ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИХ И УБЫТКАХ			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-	за год, закончивающийся 31 декабря 2023 года (предварительный)			
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	112	-	-	В тысячах казахстанских тенге			
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-	Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-	Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	36 142 259	31 699 214
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-	Собственность реализованных товаров и услуг	011	27 573 009	24 194 784
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-	Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	8 569 250	7 504 430
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-	Расходы по реализации	013	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-	Административные расходы	014	1 473 928	825 114
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-	Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)			
Инвестиционное имущество	120	-	-	Финансовые доходы	021	249 323	214 513
Основные средства	121	56 470 309	53 217 989	Финансовые расходы	022	631 187	38 165
Актив в форме права пользования	122	-	-	Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Биологические активы	123	-	-	Прочие доходы	024	151 087	104 340
Разведочные и оценочные активы	124	-	-	Прочие расходы	025	368 401	95 178
Нематериальные активы	125	116 113	151 341	Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)			
Отложенные налоговые активы	126	-	-	Расходы (эквивалент) по подоходному налогу	101	1 308 616	1 354 316
Прочие долгосрочные активы	127	1 070 920	2 223 223	Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)			
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	57 657 342	55 592 553	Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		63 157 895	61 076 059	Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:			
III. Краткосрочные обязательства				собственников материнской организации	-	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	2 986 925	2 986 925	долю неконтролирующих собственников	-	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-	Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):			
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-	400	(29 647)	(15 700)	
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-	в том числе:			
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 581 543	2 753 999	переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
Краткосрочные оценочные обязательства	215	867 196	594 819	доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-	переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
Вознаграждения работникам	217	354 687	269 194	доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-	эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	35 469	944 561	хеджирование денежных потоков	413	-	-
Государственные субсидии	220	-	-	курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486	хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	222	801 420	300 549	прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	7 677 726	7 900 533	корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-	налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
IV. Долгосрочные обязательства				420	(29 647)	(15 700)	
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	746 731	3 733 657	Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-	431	-	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-	переоценка основных средств и нематериальных активов	432	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	-	доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	433	(37 059)	(19 625)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-	актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	434	7 412	3 925
Долгосрочные оценочные обязательства	315	143 297	130 081	налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	435	-	-
Отложенные налоговые обязательства	316	4 908 101	4 787 629	переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	440	-	-
Вознаграждения работникам	317	-	-	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)			
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-	500	5 157 881	5 494 810	
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)				Общая совокупная прибыль относимая на:			
				собственников материнской организации			
				долю неконтролирующих собственников			
				Прибыль на акцию:			
				600			
				в том числе:			
				Безовая прибыль на акцию:			
				от продолжающейся деятельности			
				от прекращенной деятельности			
				Разводненная прибыль на акцию:			
				от продолжающейся деятельности			
				от прекращенной деятельности			

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	38 838 222	35 300 736
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	10 031 572	9 366 009
прочая выручка	012	1 197 798	1 538 054
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	26 856 884	23 931 919
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	211 257	181 510
прочие поступления	016	540 711	283 244
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	26 610 335	20 852 225
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	5 046 743	4 653 088
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	6 181 827	4 981 696
выплаты по оплате труда	023	9 099 765	7 070 760
выплата вознаграждения	024	61 516 7	23 736
выплаты по договорам страхования	025	101 893	93 303
подходный налог и другие платежи в бюджет	026	4 675 265	3 203 509
прочие выплаты	027	889 675	826 133
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	12 227 887	14 448 511
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	040	-	-
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	-
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация долевого участия в совместном предпринимательстве (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
изъятие денежных вкладов	047	-	-
реализация прочих финансовых активов	048	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049	-	-
полученные дивиденды	050	-	-
полученные вознаграждения	051	-	-
прочие поступления	052	-	-

2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	060	10 298 462	10 329 110
в том числе:			
приобретение основных средств	061	10 298 462	10 328 844
приобретение нематериальных активов	062	-	266
приобретение других долгосрочных активов	063	-	-
приобретение долевого участия в совместном предпринимательстве (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	065	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	066	-	-
размещение денежных вкладов	067	-	-
выплата вознаграждения	068	-	-
приобретение прочих финансовых активов	069	-	-
предоставление займов	070	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	-	-
прочие выплаты	073	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	(10 298 462)	(10 329 110)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	404 890 988	419 232 400
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	-	-
получение займов	092	-	-
полученные вознаграждения	093	-	-
прочие поступления	094	404 890 988	419 232 400
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	407 878 372	422 219 784
в том числе:			
погашение займов	101	2 896 925	2 986 925
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	459	459
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	404 890 988	419 232 400
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(2 987 384)	(2 987 384)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	-	(60)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	-	-
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120)	140	(1 057 959)	1 131 957
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	2 490 595	1 358 638
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	1 432 636	2 490 595

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	7 348 479	-	-	15 179 327	16 501 543	-	39 029 349
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	7 348 479	-	-	15 179 327	16 501 543	-	39 029 349
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	(3 746 366)	9 241 176	-	5 494 810
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	5 510 510	-	5 510 510
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	-	-	-	(3 746 366)	3 730 666	-	(15 700)
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевого участия в совместном предпринимательстве (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	(3 760 666)	3 730 666	-	-
основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-	-
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	(15 700)	-	-	(15 700)
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	-	-	-	-	-	-	-
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 долевого участия (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевого участия, 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	-	-	-	-	-	-	-

1.1.14	Разработка ПСД "Автоматическая система логичной сигнализации и системы оповещения в здании и прилегающие территории мастерские помещений"	КСД	1	1	812	812	-	-	812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.15	Разработка ПСД "Автоматическая система логичной сигнализации и системы оповещения в здании КПП охраны УМБГ"	КСД	1	1	812	812	-	-	812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-6/10 кВ	шт	16	16	132 259	132 259	-	-	132 259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10кВ Л-6 ПС «Николаевка»"	КСД	1	1	5 508	5 508	-	-	5 508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ Л-41 ПС-Тамбовский рудник"	КСД	1	1	6 777	6 777	-	-	6 777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10кВ Л-4 ПС «Николаевка»"	КСД	1	1	13 297	13 297	-	-	13 297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ Л-15 ПС-1"	КСД	1	1	12 510	12 510	-	-	12 510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ Л-204 ПС-22"	КСД	1	1	7 434	7 434	-	-	7 434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10 кВ Л-8/10 ПС-38"	КСД	1	1	10 817	10 817	-	-	10 817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10 кВ Л-2 ПС «Альпа»"	КСД	1	1	8 149	8 149	-	-	8 149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10 кВ Л-6 ПС «Восход»"	КСД	1	1	5 766	5 766	-	-	5 766	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ ф-8 ПС-11"	КСД	1	1	5 476	5 476	-	-	5 476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.10	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ ф-10 ПС-12 в периодиче КЛ-6кВ между ПП-119 - ПП-111"	КСД	1	1	4 461	4 461	-	-	4 461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.11	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ ф-223 ПС-2"	КСД	1	1	9 756	9 756	-	-	9 756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.12	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6кВ ф-7 ПС-10"	КСД	1	1	9 795	9 795	-	-	9 795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.13	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10 кВ №4 от ПС 110/35/10кВ Бельковский"	КСД	1	1	5 256	5 256	-	-	5 256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.14	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10кВ Л-18 ПС-Амоз"	КСД	1	1	4 825	4 825	-	-	4 825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.15	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ ф-17 ПС-14 (между ПП-50 - ПП-280)"	КСД	1	1	4 545	4 545	-	-	4 545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.16	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6 кВ Л-12 ПС-Белозово"	КСД	1	1	17 889	17 889	-	-	17 889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-0,4 кВ в проволочном СИП	шт	18	18	91 223	91 223	-	-	91 223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-74"	КСД	1	1	4 703	4 703	-	-	4 703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-107"	КСД	1	1	5 310	5 310	-	-	5 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.3	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-4 г. Шар"	КСД	1	1	4 617	4 617	-	-	4 617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.4	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-15 г. Шар"	КСД	1	1	5 185	5 185	-	-	5 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.5	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-116"	КСД	1	1	4 353	4 353	-	-	4 353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.6	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-119"	КСД	1	1	4 380	4 380	-	-	4 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.7	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-160 г. Сельки"	КСД	1	1	5 439	5 439	-	-	5 439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.8	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-138 г. Сельки"	КСД	1	1	5 600	5 600	-	-	5 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.9	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-381 г. Сельки"	КСД	1	1	5 913	5 913	-	-	5 913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.10	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-42 г. Сельки"	КСД	1	1	5 245	5 245	-	-	5 245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.11	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-23 г. Рыцарь"	КСД	1	1	7 076	7 076	-	-	7 076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.12	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-66 г. Рыцарь"	КСД	1	1	5 111	5 111	-	-	5 111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.13	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-107 г. Алтай"	КСД	1	1	7 466	7 466	-	-	7 466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.14	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-281 с. Мокшанское"	КСД	1	1	4 121	4 121	-	-	4 121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.15	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-26 с. Мокшанское"	КСД	1	1	4 100	4 100	-	-	4 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.16	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-390 с. Мокшанское"	КСД	1	1	4 094	4 094	-	-	4 094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.17	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-7 с. Мокшанское"	КСД	1	1	4 347	4 347	-	-	4 347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.18	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ от КПП-331 с. Мокшанское"	КСД	1	1	4 164	4 164	-	-	4 164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию КЛ-6/10-0,4 кВ	шт	23	23	62 307	62 307	-	-	62 307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-10 кВ от ПП-13 до опоры №80 ВЛ-10 кВ Л-18"	КСД	1	1	1 785	1 785	-	-	1 785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-10 кВ Л-17 от ПП-37 до ПП-110"	КСД	1	1	1 807	1 807	-	-	1 807	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.3	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-3 Л-305 (от ПП-159 до ПП-188)"	КСД	1	1	3 004	3 004	-	-	3 004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.4	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6кВ от ПС-3 Л-306 (от ПП-4 до ПП-17)"	КСД	1	1	1 952	1 952	-	-	1 952	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.5	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-3 ф-323 (от ПП-221 до ПП-278)"	КСД	1	1	2 904	2 904	-	-	2 904	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.6	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6 кВ Л-18 от ПС 11 до ПРП"	КСД	1	1	3 726	3 726	-	-	3 726	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.7	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-10кВ Л-4 ПС «Городское»"	КСД	1	1	5 869	5 869	-	-	5 869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.8	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-221 г. Сельки"	КСД	1	1	3 089	3 089	-	-	3 089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.9	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-156 г. Сельки"	КСД	1	1	3 219	3 219	-	-	3 219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.10	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-157 г. Сельки"	КСД	1	1	1 801	1 801	-	-	1 801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.11	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ от ПП-214 г. Сельки"	КСД	1	1	1 799	1 799	-	-	1 799	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.12	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ от ПП-240 до жилого дома №20 г. Сельки"	КСД	1	1	1 788	1 788	-	-	1 788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.13	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ от ПП-404 г. Сельки"	КСД	1	1	746	746	-	-	746	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.14	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ от ПП-396 г. Сельки"	КСД	1	1	2 076	2 076	-	-	2 076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.15	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ от ПП-353 г. Сельки"	КСД	1	1	1 979	1 979	-	-	1 979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.16	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ Л-1 ПП-58"	КСД	1	1	3 352	3 352	-	-	3 352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.17	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ ПП-77"	КСД	1	1	3 599	3 599	-	-	3 599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.18	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4кВ ПП-40"	КСД	1	1	2 045	2 045	-	-	2 045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.19	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-210-6"	КСД	1	1	3 426	3 426	-	-	3 426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.20	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-181-1"	КСД	1	1	4 785	4 785	-	-	4 785	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.21	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6кВ от ПС-3 Л-317 (от ПП-350 до ПП-233)"	КСД	1	1	1 861	1 861	-	-	1 861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.22	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-12 Л-9 (от РП-8 до ПП-100)"	КСД	1	1	3 141	3 141	-	-	3 141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.23	Разработка ПСД "Модернизация и реконструкция КЛ-6кВ от ПС-4 ф-419 (от ПП-411 до ПП-111)"	КСД	1	1	2 557	2 557	-	-	2 557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Экспертиза ПСД на строительство ВЛ-220 кВ	шт	1	1	3 944	3 944	-	-	3 944	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.1	Экспертиза ПСД на строительство ливневой ЛЭП 220 кВ от Шульбинской ГЭС до ПС 220/110/35/10 кВ «28» с выделением расширения ОРУ-220 кВ Шульбинской ГЭС, реконструкцией ПС 220/110/35/10 кВ «28» с увеличением резервной емкости ОРУ-220 кВ на ПС 220/110/35/10 кВ «28»	Экспертиза	1	1	3 944	3 944	-	-	3 944	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Экспертиза ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-6/10 кВ"	шт	15	15	12 675	12 675	-	-	12 675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Экспертиза ПСД "Модернизация и реконструкция ВЛ-10кВ Л-6 ПС «Николаевка»"	Экспертиза	1	1															

5.2.26	ИЗМЕРИТЕЛЬ СОПРОТИВЛЕНИЯ ЗАЗЕМЛЕНИЯ	шт	5	5	3 606	3 606	-	-	3 606	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.27	СТЕНД ДЛЯ РЕМОНТА ТОПЛИВНОЙ АППАРАТУРЫ (СНВД)	шт	1	1	5 733	5 733	-	-	5 733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.28	БЕНЗОШИЛА 40.2 куб см, 2.0 кВт в комплекте с пилкой и цепью	шт	10	10	1 967	1 967	-	-	1 967	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.29	ПИРОМЕТР ИНФРАКРАСНЫЙ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНЫЙ -18...+500 С	шт	25	25	3 763	3 763	-	-	3 763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.30	КОТЕЛ ОХОЛАЖДЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ 35 кВт 250 КВ-М	шт	1	1	204	204	-	-	204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.31	МОДЕМ ADSL2+	шт	20	20	500	500	-	-	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.32	СЕРВЕР АРМ ДИСПЕТЧЕРА	шт	9	9	33 030	33 030	-	-	33 030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.33	СЕРВЕР БАЗ ДАННЫХ	шт	1	1	24 120	24 120	-	-	24 120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.34	СЕРВЕР ПЕРВОГО СПЕКТРА ДЛС СРЕДНЕГО ОБЪЕМА	шт	2	2	4 290	4 290	-	-	4 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.35	СЕРВЕР ПРИЛОЖЕНИЙ 1 С	шт	1	1	24 770	24 770	-	-	24 770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.36	ТОЧКА ДОСТУПА БЕСПРОВОДНАЯ МОСТ ДЛЯ БОЛЬШИХ АСПИРАЦИОННЫХ	шт	2	2	360	360	-	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.37	ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫЙ КОМПЛЕКС НА БАЗЕ NGFW 1.6 Gbps	шт	1	1	22 750	22 750	-	-	22 750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.38	ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫЙ КОМПЛЕКС НА БАЗЕ NGFW 1 Gbps	шт	1	1	13 000	13 000	-	-	13 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.39	МАРШРУТИЗАТОР ВЫСОКОПРОИЗВОДИТЕЛЬНЫЙ	шт	20	20	21 200	21 200	-	-	21 200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.40	USB КЛЮЧ НА 8000 КАНАЛОВ	шт	4	4	12 800	12 800	-	-	12 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.41	АУДИОРЕГИСТРАТОР ПИФФОВОЙ	шт	4	4	4 374	4 374	-	-	4 374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.42	СЕРВЕР ПРИЛОЖЕНИЙ И СБОРА ДАННЫХ	шт	2	2	20 640	20 640	-	-	20 640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.43	КОМПЛЕКТ СВАРОЧНОГО АППАРАТА	шт	1	1	103	103	-	-	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.44	КОМПЛЕКТ ДЛЯ ПРОВЕРКИ ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА ДО 5000 А	шт	1	1	45 481	45 481	-	-	45 481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.45	ОТВЕРТКА АККУМУЛЯТОРНАЯ 3.6 В, 1.5 А*Ч, 360 ОБ/МИН	шт	4	4	179	179	-	-	179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.46	СТАНЦИЯ ПАЯЛЬНАЯ ДЕМОНТАЖНАЯ	шт	3	3	986	986	-	-	986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.47	ЭЛЕКТРОГЕНЕРАТОР БЕНЗИНОВЫЙ 7кВт	шт	3	3	1 903	1 903	-	-	1 903	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.48	АППАРАТ СВАРОЧНЫЙ ИНВЕРТОРНЫЙ 220В 10-180А	шт	3	3	340	340	-	-	340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.49	Прибор измерительный	шт	1	1	1 878	1 878	-	-	1 878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.50	СТЕНД ДЛЯ ПРОВЕРКИ ПРОСТЫХ ЗАЩИТ (Ремонт 21)	шт	2	2	22 969	22 969	-	-	22 969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.51	Рефлектометр Рейс-50	шт	1	1	487	487	-	-	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.52	Организатор перерегистрации ОИИП-220145/10/350 УИИП	шт	6	6	4 601	5 040	439	11	4 601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Компьютеры и орг техника	шт	23	23	9 120	9 120	-	-	9 120	-	-	-	88	86	-	-	-	-	-
5.3.1	МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО А43d1	шт	15	15	6 270	6 270	-	-	6 270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.2	НОУТБУК ОФИСНЫЙ	шт	3	3	2 310	2 310	-	-	2 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.3	МОНИТОР 24"	шт	5	5	540	540	-	-	540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Выплата основного долга по неисполненному договору				2 986 925	2 986 925	-	-	2 986 925	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					12 072 605	12 073 044			5 903 130	6 169 475									

* Превышение на сумму 439 тыс. тенге за счёт прибыли вне тарифной сметы

** Отклонение связано с фактическим исполнением в соответствии с договором

*** Согласно совместному приказу Министерства энергетики РК от 27.02.2024 года за №81 и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Абай от 16.02.2024 года за №7-ОД «О внесении изменений в совместный приказ руководителя Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области от 20 августа 2020 года №71 и и.о. руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан Восточно-Казахстанской области от 15 июля 2020 года №91 - ОД «Об утверждении инвестиционной программы АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» на услугу по передаче эл. энергии на долгосрочный период с 2021-2025 годы» срок исполнения данных позиций перенесен на 2024 год.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 01 января 2023 год
(Форма 1)

Наименование организации	ТОО "Компания "ЛК ГЭС"
Вид деятельности организации	производство электроэнергии и распределение воды
Организационно-правовая форма	ТОО
Юридический адрес организации	г. Алматы, Ауэзовский р-он, мкр. Сайран, 14 каб.403

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	244 245 949,0	924 846 995,0
Краткосрочные финансовые инвестиции	011	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	290 677 239,0	72 103 284,0
Запасы	013	59 086 321,0	44 976 468,0
Текущие налоговые активы	014	52 107 724,0	6 056 089,0
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	-	-
Прочие краткосрочные активы	016	33 080 443,0	201 824 697,0
Итого краткосрочных активов	100	679 197 676,0	1 249 807 533,0
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	021	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	-	-
Инвестиционная недвижимость	023	-	-
Основные средства	024	1 146 106 004,0	1 019 667 773,0
Биологические активы	025	-	-
Разведочные и оценочные активы	026	-	-
Нематериальные активы	027	0	0
Отложенные налоговые активы	028	-	-
Прочие долгосрочные активы	029	1 336 643,0	-
Итого долгосрочных активов	200	1 147 442 647,0	1 019 667 773,0
Баланс (стр. 100 + стр. 200)		1 826 640 323,0	2 269 475 306,0

Пассивы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства	030	-	-
Обязательства по налогам	032	35 593 237,0	47 040 258,0
Обязательства по другим обязательствам и добровольным платежам	033	9 837 244,0	7 121 139,0
Краткосрочная кредиторская задолженность	034	105 573 713,0	70 282 127,0
Краткосрочные оценочные обязательства	035	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	036	34 012 881,0	26 268 933,0
Итого краткосрочных обязательств	300	185 017 075,0	150 712 457,0
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	040	-	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	041	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	042	-	-
Отложенные налоговые обязательства	043	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	044	-	-
Итого долгосрочных обязательств	400	0,0	0,0
V. Капитал			
Выпущенный капитал	050	96 810 000,0	96 810 000,0
Эмиссионный доход	051	-	-
Выкупленные собственные доли/инструменты	052	-	-
Резервы	053	-	-
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	054	1 544 813 248,0	2 021 952 849,0
Доля меньшинства	055	-	-
Итого капитал	500	1 641 623 248,0	2 118 762 849,0
Баланс (стр. 300 + стр. 400 + стр. 500)		1 826 640 323,0	2 269 475 306,0

ОТЧЕТ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ
на 01 января 2023 года
(Форма 2)

Наименование организации	ТОО "Компания "ЛК ГЭС"
Вид деятельности организации	производство электроэнергии и распределение воды
Организационно-правовая форма	ТОО
Юридический адрес организации	г. Алматы, Ауэзовский р-он, мкр. Сайран, 14 каб.403

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	2 178 616 894,00	2 829 129 881,00
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	1 125 832 973,00	1 216 631 528,00
Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)	030	1 052 783 921,00	1 612 498 353,00
Доходы от финансирования	040	57 231 475,00	52 146 333,00
Прочие доходы	050	416 114,00	83 686,00
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	-	-
Административные расходы	070	211 652 739,00	186 249 978,00
Расходы на финансирование	080	-	1 520 837,00
Прочие расходы	090	1 494 728,00	587 948,00
Доля прибыли / убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030 + стр. 040 + стр. 050 - стр. 060 - стр. 070 - стр. 080 - стр. 090 +/- стр. 100)	110	897 284 043,00	1 476 369 609,00
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110 +/- стр. 120)	130	897 284 043,00	1 476 369 609,00
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	156 423 644,00	355 706 562,00
Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр. 140)	150	740 860 399,00	1 120 663 047,00
Доля меньшинства	160	-	-
Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 150 - стр. 160)	170	740 860 399,00	1 120 663 047,00
Прибыль на акцию	180	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕГ
на 01 января 2023 года
(прямой метод)
(Форма 3)

Наименование организации	ТОО "Компания "ЛК ГЭС"
Вид деятельности организации	производство электроэнергии и распределение воды
Организационно-правовая форма	ТОО
Юридический адрес организации	г. Алматы, Ауэзовский р-он, мкр. Сайран, 14 каб.403

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
I. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	010	2 499 428 077	3 147 283,47
в том числе:			
реализация товаров	011	343 504 602	56 739 391
предоставление услуг	012	16 706 890	2 160 000
авансы полученные	013	2 130 563 501	3 081 783 869
дивиденды	014	-	-
прочие поступления	015	8 653 084	6 600 211
2. Выбытие денежных средств, всего	020	1 740 675 877	2 129 880 499
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	106 138 692	112 287 656
авансы выданные	022	665 767 127	901 841 429
выплаты по заработной плате	023	407 079 279	319 683 192
выплата вознаграждения по займам	024	-	-
корпоративный подоходный налог	025	199 447 548	347 918 932
другие платежи в бюджет	026	348 215 415	425 137 905
прочие выплаты	027	14 027 816	23 011 385

3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр. 010 - стр. 020)	030	758 752 200	1 017 402 972
II. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	040	0	0
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	-
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация финансовых активов	044	-	-
погашение займов, предоставленных другим организациям	045	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	046	-	-
прочие поступления	047	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	050	1 488 000 000	541 860 000
в том числе:			
приобретение основных средств	051	-	-
приобретение нематериальных активов	052	-	-
приобретение других долгосрочных активов	053	-	-
приобретение финансовых активов	054	-	-
предоставление займов другим организациям	055	270 000 000	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	056	-	-
прочие выплаты	057	1 218 000 000	541 860 000
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр. 040 - стр. 050)	060	-1 488 000 000	- 541 860 000
III. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	070	48 646 754	44 324 384
в том числе:			
эмиссия акций и других ценных бумаг	071	-	-
получение займов	072	-	-
получение вознаграждения	073	48 646 754	44 324 384
прочие поступления	074	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	080	0	21 995 837
в том числе:			
погашение займов	081	-	20 475 000
приобретение собственных акций	082	-	-
выплата дивидендов	083	-	-
прочие выплаты	084	-	1 520 837
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр. 070 - стр. 080)	090	48 646 754	22 328 547
ИТОГО: Увеличение +/- уменьшение денежных средств (стр. 030 +/- стр. 060 +/- стр. 090)		-680 601 046	497 871 519
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		924 846 995	426 975 476
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		244 245 949	924 846 995

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ за 2022 год (Форма 4)

Наименование организации: ТОО "Компания" ЛК ГЭС
 Вид деятельности организации: производство электроэнергии и распределение воды
 Организационно-правовая форма: ТОО
 Юридический адрес организации: г. Алматы, Ауэзовский р-он, мкр. Сайран, 14 каб.403

Код стр.	Капитал материнской организации				Доля материальных активов	Итого капитал
	Выпущенный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
Сальдо на 1 января отчетного года	010	96 810 000,00	-	2 021 952 849,00	2 118 762 849,00	- 211 876 284,00
Изменения в учетной политике	020	-	-	-	0,00	- 0,00
Переоценочное сальдо (стр. 010 +/- стр. 020)	030	96 810 000,00	0,00	2 021 952 849,00	2 118 762 849,00	- 211 876 284,00
Прибыль / убыток от переоценки активов	031	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	032	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток, признания / ий непосредственно в самом капитале (стр. 031 +/- стр. 032 +/- стр. 033)	040	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток за период	050	0,00	-	740 860 399,00	740 860 399,00	- 740 860 399,00
Всего прибыль / убыток за период (стр. 040 +/- стр. 050)	060	0,00	-	740 860 399,00	740 860 399,00	- 740 860 399,00
Дивиденды	070	-	-	1 218 000 000,00	1 218 000 000,00	- 2 218 000 000,00
Эмиссия акций	080	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные доли и инструменты	090	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (стр. 060 - стр. 070 + стр. 080 - стр. 090)	100	96 810 000,00	0,00	1 544 813 248,00	1 641 623 248,00	- 1 641 623 248,00
Сальдо на 1 января предыдущего года	110	96 810 000,00	-	1 443 149 802,00	1 539 959 802,00	- 1 539 959 802,00
Изменения в учетной политике	120	-	-	-	0,00	- 0,00
Переоценочное сальдо (стр. 110 +/- стр. 120)	130	96 810 000,00	0,00	1 443 149 802,00	1 539 959 802,00	- 1 539 959 802,00
Прибыль / убыток от переоценки активов	131	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	132	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток, признания / ий непосредственно в самом капитале (стр. 131 +/- стр. 132 +/- стр. 133)	140	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток за период	150	-	-	1 120 663 047,00	1 120 663 047,00	- 1 120 663 047,00
Всего прибыль / убыток за период (стр. 140 +/- стр. 150)	160	-	-	1 120 663 047,00	1 120 663 047,00	- 1 120 663 047,00
Дивиденды	170	-	-	541 860 000,00	541 860 000,00	- 541 860 000,00
Эмиссия акций	180	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные доли и инструменты	190	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 160 - стр. 170 + стр. 180 - стр. 190)	200	96 810 000,00	0,00	2 021 952 849,00	2 118 762 849,00	- 2 118 762 849,00

Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по подаче воды и эксплуатации гидротехнических сооружений

Отчетный период: 2023 год
 Индекс: ОИТС-1
 Периодичность: годовая
 Наименование субъекта: ТОО "Компания" ЛК ГЭС
 Куда предоставляется форма: в Департамент Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО
 Срок предоставления: ежегодно не позднее 1 мая года следующего за отчетным периодом

№ пп	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2023 г.	Отклонение в %	Причины отклонения
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	28984,17	28673,60	-1,1%	В связи с работами по оптимизации производственных процессов.
1	Материальные затраты, всего в том числе:	-/-	1267,62	1267,72	0,0%	
1.1	материалы	-/-	313,56	313,64	0,0%	в пределах тарифной сметы
1.2	ГСМ	-/-	954,06	954,08	0,0%	в пределах тарифной сметы
2	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	-/-	17789,85	17591,31	-1,1%	Текущая кассовая
2.1	заработная плата	-/-	15947,88	15772,13	-1,1%	Текущая кассовая
2.2	социальный налог и социальные отчисления	-/-	1363,54	1348,53	-1,1%	Текущая кассовая
2.3	Сокращаемые пенсионные взносы за работника	-/-	0	0		
2.4	медицинское страхование	-/-	478,43	470,65	-1,6%	согл. Заключительного ССМС на период с 01.01.2023 г. и текущая кассовая
3	Амортизация	-/-	2800,70	2700,04	-3,6%	С амортизационно много объектов
4	Ремонт, всего в том числе:	-/-	481,59	480,41	-0,3%	в пределах тарифной сметы
4.1	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	-/-	481,59	480,41	-0,3%	в пределах тарифной сметы
5	Прочие затраты, всего в том числе:	-/-	2310,10	2311,11	0,0%	в пределах тарифной сметы
5.1	охрана водозабора	-/-	1100,60	1100,59	0,0%	в пределах тарифной сметы
5.2	услуги сторонних организаций производственного характера, в т.ч. техническое обслуживание систем видеонаблюдения	-/-	165,40	165,40	0,0%	в пределах тарифной сметы
5.3	дектизация, дезактивация, вывоз мусора	тыс. тенге	33,80	33,79	0,0%	в пределах тарифной сметы
5.4	охрана труда и техника безопасности	-/-	419,56	420,27	0,2%	в пределах тарифной сметы
5.4.1	специальная одежда и обувь	-/-	276,00	275,67	-0,1%	В пределах тарифной сметы
5.4.2	медицинский осмотр	-/-	76,66	76,66	0,0%	В пределах тарифной сметы
5.4.3	мыло и моющие средства	-/-	29,40	29,38	-0,1%	В пределах тарифной сметы
5.4.4	средства индивидуальной защиты	-/-	37,5	38,57	2,9%	В пределах тарифной сметы
5.5	другие затраты в том числе:	-/-	590,74	591,05	0,1%	В пределах тарифной сметы
5.5.1	кашеварские расходы	-/-	23,80	24,11	1,3%	В пределах тарифной сметы
5.5.2	командировочные расходы	-/-	151,80	151,80	0,0%	В пределах тарифной сметы
5.5.3	страхование персонала	-/-	280,98	280,98	0,0%	В пределах тарифной сметы
5.5.4	Списание услуг по пожарной охране объектов	-/-	134,16	134,16	0,0%	В пределах тарифной сметы
II	Расходы периода, всего	-/-	16316,54	16387,77	0,4%	за счет повышения ставок на плату за пользование водными ресурсами государственного назначения Республики Бостаной-Казахстанского областного управления от 21.12.2022 года №17225-IV(с изменениями, внесенными на 27.10.2023г)
6	Общие и административные расходы, всего в том числе:	-/-	16316,54	16387,77	0,4%	
6.1	заработная плата административного персонала	-/-	2095,68	2025,78	-3,3%	Текущая кассовая
6.2	социальный налог	-/-	179,18	173,20	-3,3%	Текущая кассовая
6.3	Сокращаемые пенсионные взносы за работника	-/-	0,0	0,0	0,0%	
6.4	отчисления по медицинскому страхованию	-/-	62,87	60,77	-3,3%	Текущая кассовая
6.5	прочие в том числе:	-/-	13693,73	13842,64	1,1%	за счет повышения ставок на плату за пользование водными ресурсами государственного назначения Республики Бостаной-Казахстанского областного управления от 21.12.2022 года №17225-IV(с изменениями, внесенными на 27.10.2023г)
6.6	Другие затраты	-/-	71,79	72,10	0,4%	в пределах тарифной сметы
6.6.1	вывоз мусора	-/-	38,10	38,10	0,0%	в пределах тарифной сметы
6.6.2	командировочные расходы	-/-	16,21	16,21	0,0%	в пределах тарифной сметы
6.6.3	Услуги связи	-/-	0,0	0,0	0,0%	
6.6.4	платежи в фонд охраны природы	-/-	5,34	5,34	0,0%	в пределах тарифной сметы
6.6.5	охрана труда и техника безопасности	-/-	7,90	8,21	4%	в пределах тарифной сметы
6.6.6	медицинский осмотр	-/-	4,24	4,24	0,0%	в пределах тарифной сметы
6.7	прочие расходы в том числе:	-/-	213,28	213,28	0,0%	в пределах тарифной сметы
6.7.1	кашеварские расходы	-/-	6,70	6,70	-0,1%	В пределах тарифной сметы
6.7.2	расходы на рекламу, объявления	-/-	171,20	171,20	0%	В пределах тарифной сметы
6.7.3	страхование персонала	-/-	35,38	35,38	0%	В пределах тарифной сметы
III	Всего затрат (п.1+п.II)	тыс. тенге	45300,72	45061,36	-1%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	99,20	-4500,35		
V	Всего доходов	тыс. тенге	45399,92	33958,95	6602,07	
VI	Объем оказанных услуг	тысяч м3	53144,6	39033,28	7767,14	
VII	Тариф (без НДС)	тенге /м3	0,87	0,87	0,85	

и.о. Директора

Бояринов Д.Н.

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

Отчет ТОО "Компания "ЛК ГЭС" об исполнении инвестиционной программы (проекта) за 2023 год согласно Совместного приказа "Об утверждении инвестиционной программы ТОО "Компания "ЛК ГЭС" на регулируемую услугу подача воды по каналам" от 21.06.2022г. № 51-ОД Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики республики Казахстан по городу Алматы, и ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по ВКО" от 21.06.2022 г. №46

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Отчет о прибылях и убытках по подаче воды	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекта)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единицы измерения	Количество в натуральных показателях			Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	план	Факт	отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	За счет прибыли по регулируемой услуге (иной) деятельности			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	план	факт	Факт прошлого года			Факт текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Подача воды по каналам г. Риддер	Капитальный ремонт с заменой участка водовода Д 2400 мм длиной 59,5 дрифтационный водовод ХГЭС ТГЭС Т00000027, от 62,5м до 122м	м	59,5	59,5	Октябрь 2023	-4500,35	2899,9	2899,9	0	исполнен	2700,04	199,86												Обновление основных средств путем реализации мероприятий по проведению капитального ремонта с увеличением первоначальной стоимости основного средства. Реализация данных мероприятий позволит повысить надежность и бесперебойность подачи воды специально значимый объект АО «Риддер ТЭЦ», а также для повышения надежности и стабильности работы ТЭС и всего каскада в целом.
	Всего за 2023 год							2899,9	2899,9	0	исполнен	2700,04	199,86												

Баға ұсыныстарына сұрау салу тәсілімен "Пошта және курьерлік қызметтерді" сатып алу қорытындысы туралы хабарландыру
 "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 "Пошта және курьерлік қызметтерді" сатып алудың қорытындысы туралы хабарлайды. Сатып алу өтпеді деп танылды.

Объявление об итогах закупки "Почтовые и курьерские услуги" способом запроса ценового предложения
 ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет об итогах закупки "Почтовые и курьерские 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 не состоявшейся.

Отчет ТОО "Атыраублгаз" по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности Товарищества перед потребителями и иными заинтересованными лицами

I. ТОО "Атыраублгаз" является субъектом естественных монополий по транспортировке природного газа по распределительным трубопроводам для потребителей РК.
 Приказом от 27 апреля 2007 года №34-ОД Управления Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Атырауской области ТОО "Атыраублгаз" включен в Местный раздел Государственного Регистра субъектов естественной монополии по Атырауской области по транспортировке природного газа по распределительным трубопроводам.

Основными целями и задачами ТОО "Атыраублгаз" являются:

- газоснабжение потребителей промышленности и расширения рынка услуг газификации;
- обеспечение безопасной и надежной эксплуатации газораспределительных сетей и газового хозяйства в целом;
- обеспечение эффективной эксплуатации газового хозяйства при оптимизации затрат и недопущение необоснованного роста тарифа по транспортировке газа;
- координация работ по газоснабжению и газификации потребителей предприятия.

II. Исполнение утвержденной инвестиционной программы
 Инвестиционная программа ТОО "Атыраублгаз" на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК на 2022-2027 годы на общую сумму 7 026,40 тыс.тенге была утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области от 31.05.2022г. №53-ОД и Управления Энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области от 06.06.2022г. №79-Ө с вводом в действие с 01 июля 2022 года.

Утвержденной инвестиционной программой предусмотрено проведение мероприятий на 2023-2024 годы по закупке по закупке за счет собственных средств на общую сумму 281,03 тыс.тенге в период с 01.07.2023г. по 30.06.2024г. следующей газовой арматуры: клапан предохранительный сбросной ПСК-50В/1000 в количестве 1 штуки на сумму 29,0 тыс.тенге, ремонтный комплект к ПСК-50В/1000 в количестве 2 штук на сумму 30,68 тыс.тенге, преобразователь перепада давления ППД с вентильным блоком и комплектом монтажных частей к электронному корректору ЕК-270 в количестве 1 штуки на сумму 221,35 тыс.тенге.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2022-2027 годы по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) по форме 1 согласно приложению 5 к "Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий" от 13.08.2019г. №73 прилагается.

III. Постатейное исполнение утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметы
 ТОО "Атыраублгаз" предоставлял регулируемую услугу в соответствии с тарифной сметой и по среднотпускному уровню тарифа на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам в размере 150,80 тенге за 1000 м3 без НДС, утвержденными Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области" от 27.04.2023г. №32-ОД о внесении изменения в Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области" от 18.05.2022г. №48-ОД "Об утверждении тарифа и тарифной сметы на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан товарищества с ограниченной ответственностью "Атыраублгаз" на 2022-2027 годы". Тарифная смета и среднотпускной тариф введены в действие с 01 июля 2022 года по 30 июня 2027 года.

Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу по форме 2 согласно приложению 5 к "Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий" от 13.08.2019г. №73 представлено в нижеприведенной таблице:

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "Атыраублгаз" на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам на 2022-2027 годы по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.)

№№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023-2024 годы (с 01.07.2023г. по 30.06.2024г.)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 01.07.2023г. - 31.12.2023г.	Отклонение %	Причины отклонения	7.3.	ОСМС	тыс. тенге	199,71	99,86	-50,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	19118,55	23987,72	25,47		7.4.	Амортизация основных средств	тыс. тенге	0,00	0,00		
1	материальные затраты, всего, в том числе:	тыс. тенге	914,73	507,22	-44,55		7.5.	Налоговые платежи и сборы, всего, в том числе:	тыс. тенге	999,19	518,57	-48,10	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	150,55	134,09	-10,93	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.5.1.	налог на имущество	тыс. тенге	953,48	476,74	-50,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	764,18	373,13	-51,17	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.5.2.	налог на транспорт	тыс. тенге	28,68	32,38	12,90	уменьшились фактически сложившиеся расходы по указанной статье за отчетный период
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	тыс. тенге	13491,42	20487,53	51,86		7.5.3.	плата за эмиссию в окрестности	тыс. тенге	4,87	3,37	-30,80	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	12094,50	18427,19	52,36	учтены фактически сложившиеся затраты по указанной статье	7.5.4.	плата за землепользование	тыс. тенге	12,16	6,08	-50,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1034,08	1560,73	50,93	учтены фактически сложившиеся затраты по указанной статье	7.6.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. тенге	1018,51	435,24	-57,27	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	362,84	499,61	37,69	учтены фактически сложившиеся затраты по указанной статье	7.6.1.	обязательное страхование жизни административного персонала	тыс. тенге	3,80	0,31	-91,84	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
3	Амортизация	тыс. тенге	37 07,08	2199,95	-40,66	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.6.2.	услуги связи	тыс. тенге	0,50	0,27	-46,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
4	Ремонт, всего, в том числе:	тыс. тенге	0,00	0,00			7.6.3.	услуги связи	тыс. тенге	8,59	1,82	-78,81	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	тыс. тенге	4 20,69	192,82	-54,17		7.6.4.	содержание и эксплуатация организации	тыс. тенге	1,85	2,40	29,73	уменьшились фактически сложившиеся расходы по указанной статье за отчетный период
5.1.	текущий ремонт автотранспорта	тыс. тенге	13,00	12,50	-3,85	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.6.5.	подписка и литература	тыс. тенге	0,92	0,44	-52,17	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
5.2.	обязательное страхование автотранспорта	тыс. тенге	36,96	19,60	-46,97	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.6.6.	услуги периодической печати	тыс. тенге	1002,85	430,00	-57,12	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
5.3.	обязательное страхование жизни производственного персонала	тыс. тенге	308,59	81,08	-73,73	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.6.7.	расходы на почтовые переводы	тыс. тенге	0,00	0,00		
5.4.	проверка счетчиков	тыс. тенге	18,41	67,20	265,02	учтены фактически сложившиеся затраты по указанной статье за отчетный период	7.7.	Другие расходы, всего, в том числе:	тыс. тенге	11,12	9,01	-18,97	
5.5.	аттестация работников	тыс. тенге	20,80	0,00	-100,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	7.7.1.	кашпотовары и экспонаты	тыс. тенге	11,12	9,01	-18,97	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа
5.6.	обязательное страхование ПТО владельцев объектов деятельности которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам	тыс. тенге	22,93	12,44	-45,75	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	2857 3,24	2866 3,49	0,32	
5.7.	обязательное экологическое страхование	тыс. тенге	0,00	0,00			IV	Доход	тыс. тенге	0,00	-19 285,86		
6	Охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	584,63	600,20	2,66		V	Всего доходов	тыс. тенге	2857 3,24	9 377,63	-67,18	отклонение объясняется не полностью отработанным годом применения действующего тарифа, утвержденного уполномоченным органом.
II	Расходы периода всего, в том числе:	тыс. тенге	94 54,69	4675,77	-50,55		VI	Объем предоставленных услуг (гопаром, работ)	тыс. куб.м.	188176,41	62185,82	-66,95	отклонение объясняется не полностью отработанным годом применения действующего тарифа, утвержденного уполномоченным органом.
7	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	тыс. тенге	94 54,69	4675,77	-50,55		VII	Тариф	тенге/1000 куб.м.	151,84	150,80		
7.1.	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	66 56,99	3328,50	-50,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	VIII	Компенсация потребителям не обоснованно полученного дохода с учетом ставки рефинансирования НБ РК	тыс. тенге	21,21			
7.2.	Социальный налог	тыс. тенге	5 69,17	284,59	-50,00	отклонение от плановых показателей объясняется тем, что исполнение затрат по статье будет отражено за полный отчетный год применения действующего тарифа	IX	Всего доходов с учетом компенсации	тыс. тенге	28552,03			
							X	Тариф с учетом компенсации	тенге/1000 куб.м.	151,73	150,80		

IV.О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) по форме 3 согласно приложению 5 к "Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий" от 13.08.2019г. №73 прилагается.

V.О достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии

Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) по форме 4 согласно приложению 5 к "Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий" от 13.08.2019г. №73 прилагается.

VI.Об основных финансово-экономических показателях деятельности ТОО "Атырауоблгаз"

Выполнение основных финансово-экономических показателей по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) характеризуется следующими данными:

Доход от реализации услуг в целом по организации составил - 1 437 230,24тыс.тенге, в том числе:

Доход от основной деятельности - 1 437 230,24тыс.тенге, в том числе от регулируемой услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам - 9 377,63тыс.тенге;

Доход от не основной деятельности - нет.

Расходы всего по предприятию составили - 1 092 435,72тыс.тенге, из них:

Затраты на производство - 1 092 435,72тыс.тенге, в том числе от регулируемой услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам - 28 663,49тыс.тенге.

Расходы по не основной деятельности - нет.

Расходы по КПН - 68 718,50тыс.тенге

В целом по предприятию по итогам работы за период с 01.07.2023г. по 30.12.2023г. получена прибыль в сумме - 276 076,02тыс.тенге.

VII. Объемы представленных регулируемых услуг

Объем предоставленных регулируемых услуг по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам за 2023 год (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.) составил 62 185,823тыс.куб.м. в натуральном выражении и 9 377,63тыс.тенге без НДС в стоимостном выражении.

VIII. Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг

Работа с потребителями осуществляется в рамках действующего Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 года № 204-VI и регламентирована обязанностями субъекта естественной монополии.

ТОО "Атырауоблгаз" оказывает регулируемую услугу юридическим лицам по утвержденному уполномоченным органом среднетарифному тарифу.

С каждым из потребителей заключены договоры на предоставление регулируемой услуги в соответствии с типовым договором, утвержденным уполномоченным органом.

Потребители производят оплату за газ по счетчикам, показания которых снимаются 1-го числа следующего за отчетным месяцем. По факту оказания услуг в адрес потребителя выставляются электронные счета-фактуры, составляются акты выполненных работ, акты сверки, которые подписываются представителями ТОО "Атырауоблгаз" и потребителя регулируемой услуги.

ТОО "Атырауоблгаз" при обращении потенциального потребителя представляет информацию о порядке доступа к регулируемой услуге и предоставляет равные условия доступа к регулируемой услуге в соответствии с законодательством в сфере естественных монополий.

IX. Перспективы деятельности (планы развития) предприятия

В перспективе своей деятельности Товарищество будет продолжать оказывать потребителям РК регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам при соблюдении их безопасной, надежной и бесперебойной эксплуатации по утвержденному уполномоченным органом тарифу, исполнять мероприятия утвержденной инвестиционной программы и предоставлять равные условия доступа к регулируемой услуге.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2022-2027 годы по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.)

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Атырауоблгаз"
Вид деятельности: транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставляемых регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы тыс.тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы тыс.тенге				Информация об исполнении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с сопоставлением утвержденных в инвестиционной программе**				Результаты оценки исполнения достигнутых показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка выполнения обязательств по предоставлению регулируемых услуг				
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемой территории	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Принятые обязательства	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы				Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	
				план (с 01.07.2023г. по 31.06.2024г.)	факт (с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.)							заявка	прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года			план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
1	Регулируемые услуги - транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК. Обслуживаемая территория - г. Атырау	транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК	тыс куб.м	188 176,41	62 185,82	2023-2024 годы (период с 01.07.2023г. по 31.06.2024г.)																			
1	клиппинг проектно-инженерный сборный ПСК-50В/1000	штук	1			29,00	0,00	-29,00																	
2	ремонтный комплекс «ГСК-50В/1000»	штук	2			30,68	0,00	-30,68																	
3	предпроектный перевод давления ППД с вентильным блоком и комплектом монтажных частей к электронному корректору ЕК-270	штук	1			221,35	0,00	-221,35		2199,95															
Итого							281,03	0,00	-281,03	2199,95															

* - отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и формы годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 15384);
** - информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);

Генеральный директор А.К.Салихов

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.)

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Атырауоблгаз"
Вид деятельности: транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План (на 2023-2024 годы)	Факт текущего года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
	—*	—*	—*	—*	—*	—*

*Примечание: показатели качества и надежности утверждаются уполномоченным органом при применении стимулирующего метода тарифного регулирования. Для ТОО «Атырауоблгаз» среднетарифный тариф был утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области от 18.05.2022г. №48-ОД путем определения экономически обоснованных затрат и прибыли (затратный метод тарифного регулирования).

Генеральный директор А.К.Салихов

Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2023 года (период с 01.07.2023г. по 31.12.2023г.)

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Атырауоблгаз"
Вид деятельности: транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей РК

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План (на 2023-2024 годы)	Факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
	—*	—*	—*	—*	—*	—*

*Примечание: показатели эффективности деятельности утверждаются уполномоченным органом при применении стимулирующего метода тарифного регулирования. Для ТОО «Атырауоблгаз» среднетарифный тариф был утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Атырауской области от 18.05.2022г. №48-ОД путем определения экономически обоснованных затрат и прибыли (затратный метод тарифного регулирования).

Генеральный директор А.К.Салихов

Приложение 2 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2023 год

Представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minf.gov.kz
Индекс формы административных данных №2 - СПУ
Периодичность полугодовая
Круг лиц, представляющих организацию публичного интереса по результатам финансового года всеобщая
Срок представления формы административных данных ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложениях к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"
Наименование организации Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауоблгаз"
за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

Наименование показателей	Код строки	тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка	010	1 437 230 244	1 197 751 052
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	949 231 176	661 552 100
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	487 999 068	536 198 952
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	143 204 547	134 033 821
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	344 794 522	402 165 132
Финансовые доходы	021	-	-
Финансовые расходы	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	-	6 818 590
Прочие расходы	025	-	6 795 426
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	344 794 522	401 988 296
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(68 718 504)	(80 397 659)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 +/- строка 101)	200	276 076 017	321 590 637
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за период (строка 200 +/- строка 201) относимая на собственников материальной организации	300	276 076 017	321 590 637
долю неинтегрированных собственников	-	-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-	-

перереценка 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	-	-
налоговый эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
кредитование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
кредитование 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	276 076 017	321 590 637
перереценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуальные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	-	-
перереценка долговых 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	-	-
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	276 076 017	321 590 637
Общий совокупный доход, относимый на: собственников материальной организации	-	-	-
долю неинтегрированных 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	-	-	-

Руководитель Салихов Ануарбек Кабиканович (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
Главный бухгалтер Тегел Канат Мақсұтұлы (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
Место печати (при наличии)

ТОО "ГИСС-Н.А.Ш.А.", БИН 070540003133, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, ПРОСПЕКТ БАУЫРЖАН МОМЫШУЛЫ, д. 27, офис 219.

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

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 777 191 3940

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 № 59 ТК