

ТЕНДЕР КЗ

№ 112 (3243) 31 июля 2024 г. Выходит 5 раз в неделю. Распространяется на всей территории Казахстана. Издаётся с 01 июля 2009 г. www.tendr.kz

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 01 июля 2024 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. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра, 97/2, каб. 312

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	991 597 097,0	1 107 450 462,0
Краткосрочные финансовые инвестиции	011	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	342 653 659,0	212 531 894,0
Запасы	013	103 366 041,0	97 639 853,0
Текущие налоговые активы	014	217 316 393,0	435 203 950,0
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	015	-	-
Прочие краткосрочные активы	016	59 438 505,0	85 532 737,0
Итого краткосрочных активов	100	1 714 371 695,0	1 938 358 896,0
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	021	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022	-	-
Инвестиционная недвижимость	023	-	-
Освоенные средства	024	1 092 490 472,0	1 131 089 486,0
Биологические активы	025	-	-
Разведочные и оценочные активы	026	-	-
Нематериальные активы	027	0,0	0,0
Отложенные налоговые активы	028	-	-
Прочие долгосрочные активы	029	1 336 643,0	1 336 643,0
Итого долгосрочных активов	200	1 093 827 115,0	1 132 426 129,0
Баланс (стр. 100 + стр. 200)		2 808 198 810,0	3 070 785 025,0
Пассивы			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства	030	-	-
Обязательства по налогам	031	139 625 402,0	105 878 863,0
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	032	9 902 041,0	10 222 890,0
Краткосрочная кредиторская задолженность	033	35 223 811,0	92 676 284,0
Краткосрочные оценочные обязательства	034	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	035	39 256 494,0	35 214 153,0
Итого краткосрочных обязательств	300	224 007 748,0	243 992 190,0
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 долговые инструменты	052	-	-
Резервы	053	-	-
Неразмещенный доход (непокрытый убыток)	054	2 487 381 062,0	2 729 982 835,0
Доля меньшинства	055	-	-
Итого капитал	500	2 584 191 062,0	2 826 792 835,0
Баланс (стр. 300 + стр. 400 + стр. 500)		2 808 198 810,0	3 070 785 025,0

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕГ
на 01 июля 2024 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. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра, 97/2, каб. 312

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
I. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	010	1 980 517 022	4 050 071 611
в том числе:			
реализация товаров	011	24 910 691	95 391 997
предоставление услуг	012	16 691 721	25 430 104
авансы полученные	013	1 928 486 168	3 921 346 183
дивиденды	014	-	-
прочие поступления	015	10 428 442	7 903 327
2. Выбытие денежных средств, всего	020	1 323 895 922	2 486 716 341
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	82 358 211	137 947 879
авансы выданные	022	513 835 897	1 015 805 137
выплаты по заработной плате	023	261 789 048	458 654 406
выплата вознаграждения по займам	024	-	-
корпоративный подоходный налог	025	-	-
другие платежи в бюджет	026	459 478 834	862 042 210
прочие выплаты	027	6 433 932	12 266 709
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр. 010 - стр. 020)	030	656 621 100	1 563 355 270
II. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	040	4 100 000	150 000
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	4 100 000	150 000
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	046	-	-
прочие поступления	047	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	050	72 790 942	48 000 000
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	72 790 942	48 000 000
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	056	-	-
прочие выплаты	057	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр. 040 - стр. 050)	060	-68 690 942	-47 850 000

III. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего	070	47 731 154	82 803 718
в том числе:			
эмиссия акций и других ценных бумаг	071	-	-
получение займов	072	-	-
получение вознаграждения	073	47 731 154	82 803 718
прочие поступления	074	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	080	751 514 677	735 104 475
в том числе:			
погашение займов	081	-	-
приобретение собственных акций	082	-	-
выплата дивидендов	083	751 514 677	735 104 475
прочие выплаты	084	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр. 070 - стр. 080)	090	-703 783 523	-652 300 757
ИТОГО: Увеличение + / - уменьшение денежных средств (стр. 030 + / - стр. 060 + / - стр. 090)		-115 853 365	863 204 513
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 107 450 462	244 245 949
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		991 597 097	1 107 450 462

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ
на 01 июля 2024 года
(Форма 4)

Наименование организации: ТОО "Компания "ЛК ГЭС"
Вид деятельности организации: производство электроэнергии и распределение воды
Организационно-правовая форма: ТОО
Юридический адрес организации: г. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра, 97/2, каб. 312

	Код стр.	Капитал эмитентской организации			Доля меньшинства	Итого капитал
		Выпущенный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль		
Сальдо на 1 января отчетного года	010	96 810 000,00	-	2 729 982 834,00	-	2 826 792 834,00
Изменения в учетной политике	020	-	-	0,00	-	0,00
Пересчитанное сальдо (стр. 010 +/- стр. 020)	030	96 810 000,00	0,00	2 729 982 834,00	-	2 826 792 834,00
Прибыль / убыток от переоценки активов	031	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	032	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток признания / или непосредственно в самом капитале (стр. 031 +/- стр. 032 +/- стр. 033)	040	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток за период	050	0,00	-	503 398 228,00	-	503 398 228,00
Всего прибыль / убыток за период (стр. 040 +/- стр. 050)	060	0,00	-	503 398 228,00	-	503 398 228,00
Дивиденды	070	-	-	746 000 000,00	-	746 000 000,00
Эмиссия акций	080	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долговые инструменты	090	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (стр. 060 - стр. 070 + стр. 080 - стр. 090)	100	96 810 000,00	0,00	2 487 381 062,00	-	2 584 191 062,00
Сальдо на 1 января предыдущего года	110	96 810 000,00	-	1 544 813 248,00	-	1 641 623 248,00
Изменения в учетной политике	120	-	-	0,00	-	0,00
Пересчитанное сальдо (стр. 110 +/- стр. 120)	130	96 810 000,00	0,00	1 544 813 248,00	-	1 641 623 248,00
Прибыль / убыток от переоценки активов	131	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков	132	-	-	-	-	-
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток признания / или непосредственно в самом капитале (стр. 131 +/- стр. 132 +/- стр. 133)	140	-	-	-	-	-
Прибыль / убыток за период	150	-	-	2 190 274 061,00	-	2 190 274 061,00
Всего прибыль / убыток за период (стр. 140 +/- стр. 150)	160	-	-	2 190 274 061,00	-	2 190 274 061,00
Дивиденды	170	-	-	1 005 104 475,00	-	1 005 104 475,00
Эмиссия акций	180	-	-	-	-	-
Выкупленные собственные долговые инструменты	190	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 160 - стр. 170 + стр. 180 - стр. 190)	200	96 810 000,00	0,00	2 729 982 834,00	-	2 826 792 834,00

ОТЧЕТ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ
на 01 июля 2024 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. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра, 97/2, каб. 312

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	1 831 027 869,00	3 763 826 060,00
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	798 879 487,00	1 412 006 226,00
Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)	030	1 032 148 382,00	2 351 819 834,00
Доходы от финансирования	040	56 154 298,00	97 334 160,00
Прочие доходы	050	8 257 950,00	2 573 801,00
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	-	-
Административные расходы	070	148 560 460,00	245 379 268,00
Расходы на финансирование	080	-	-
Прочие расходы	090	45 633,00	274 342,00
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	940 522 382,00	2 206 074 185,00
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110 +/- стр. 120)	130	940 522 382,00	2 206 074 185,00
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	437 124 154,00	15 800 124,00
Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр. 140) до вычета доли меньшинства	150	503 398 228,00	2 190 274 061,00
Доля меньшинства	160	-	-
Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 150 - стр. 160)	170	503 398 228,00	2 190 274 061,00
Прибыль на акцию	180	-	-

Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы (проекта) за 1-ое полугодие 2024г согласно Совместного Приказа утвержденного Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г. Алматы №51-ОД от 21.06.2022г и ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области" №46 от 21.06.2022г.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Отчет о приростах 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 достигнутых 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 мероприятия	Единица измерения	Количество в натуральных показателях	Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства	Заемные 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 программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)						
														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 каналу м.г. Риддер	Капитальный ремонт обновления (замена) труб рабочего водовыпуска МУВ000009	шт	1			-86,49	2343,4			2343,4														ИП будет выполнено во второй половине 2024 года	
	Всего за 2024 год							2343,4			2343,4															

**Форма 5
к Правилам Формирования тарифа №90**

Наименование субъекта ТОО "Компания "ЛК ГЭС"
Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги
По подаче воды по каналам и эксплуатации гидротехнических сооружений за 1-ое полугодие 2024 год
РК г. Усть-Каменогорск, ул. Кабанбай батыра, 97/2, каб.312
 Куда представляется форма: в РГУ Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по ВКО
 Срок предоставления: Не позднее 1 августа текущего календарного года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2024г	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-ое полугодие 2024г.	Отклонение в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	29226,16	12168,05	-58,4%	
1	Материальные затраты, всего	-/-	1318,33	792,72	-39,9%	В пределах ТС
1.1	сырье и материалы	-/-	326,10	324,15	-0,6%	
1.2	горюче-смазочные материалы	-/-	992,23	468,57	-52,8%	
2	Затраты на оплату труда, всего	-/-	18427,62	8735,35	-52,6%	В пределах ТС
2.1	заработная плата	-/-	15810,91	7809,76	-50,6%	
2.2	социальный налог и социальные отчисления	-/-	1351,83	629,36	-53,4%	
2.3	Обязательные пенсионные взносы за работника	-/-	790,55	63,31	-92,0%	Будет скорректирована
2.4	Обязательное медицинское страхование работников	-/-	474,33	232,92	-50,9%	
3	Амортизация	-/-	2343,40	1567,69	-33,1%	В пределах ТС
4	Ремонт, всего	-/-	5008,54	0,0	-100%	Во 2-м полугодии
4.1	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	-/-	5008,54	0,0	-100%	
5	Прочие затраты, всего	-/-	2128,28	1072,29	-49,6%	
5.1	охрана водозабора	-/-	1144,62	572,31	-50,0%	В пределах ТС
5.2	Услуги сторонних организаций производственного характера	-/-	172,02	86,01	-50,0%	В пределах ТС
5.2.1	техническое обслуживание систем видеонаблюдения	-/-	172,02	86,01	-50,0%	

5.3	дератизация, дезинсекция, вывоз мусора	тыс. тенге	35,15	17,58	-50,0%	
5.4	Охрана труда и техника безопасности, всего	тыс. тенге	376,75	290,23	-23,0%	В пределах ТС
5.4.1	специальная одежда и обувь	-/-	287,04	221,08	-23,0%	
5.4.2	медицинский осмотр	-/-	20,14	0,0	-100,0%	Во 2-м полугодии
5.4.3	мыло и моющие средства	-/-	30,58	30,58	-0,0%	
5.4.4	средства индивидуальной защиты	-/-	39,00	38,57	-1,1%	
5.5	Другие затраты	-/-	399,73	106,16	-73,4%	
5.5.1	канцелярские расходы	-/-	24,75	24,13	-2,5%	В пределах ТС
5.5.2	командировочные расходы	-/-	157,87	0,0	-100,0%	Во 2-м полугодии
5.5.3	страхование персонала	-/-	39,29	82,03	+108,8%	Будет скорректирована
5.5.4	Оказание услуг по пожарной охране объектов	-/-	177,82	0,0	-100,0%	Будет скорректирована
II	Расходы периода, всего	-/-	16762,17	9377,79	-44,0%	
6	Общие административные расходы, всего	-/-	16762,17	9377,79	-44,0%	
6.1	заработная плата административного персонала	-/-	2179,51	917,16	-57,9%	
6.2	социальный налог и социальные отчисления	-/-	186,35	78,42	-57,9%	
6.3	Обязательные пенсионные отчисления за работника	-/-	108,98	13,76	-87,4%	Будет скорректирована
6.4	отчисления по медицинскому страхованию	-/-	65,39	27,51	-57,9%	
6.5	налоги	-/-	13693,73	8199,22	-40,1%	В пределах ТС
6.6	Другие затраты	-/-	317,86	23,65	-92,6%	
6.6.1	вывоз мусора	-/-	39,62	19,81	-50%	В пределах ТС
6.6.2	командировочные расходы	-/-	16,86	0,0	-100,0%	Во 2-м полугодии
6.6.3	сотовая связь	-/-	254,07	0,0	-0,0%	Будет скорректирована
6.6.4	платежи в фонд охраны природы	-/-	5,55	0,0	-100,0%	Будет скорректирована
6.6.5	охрана труда и техника безопасности	-/-	0,88	3,84	+336,0%	Будет скорректирована
6.6.6	медицинский осмотр	-/-	0,88	0,0	-100,0%	Будет скорректирована
6.14	Прочие административные расходы, всего	-/-	210,37	118,07	-44%	
6.14.1	канцелярские расходы	-/-	6,97	7,10	+1,8%	В пределах ТС
6.14.2	расходы на рекламу, объявления	-/-	178,05	84,65	52,0%	В пределах ТС
6.14.3	страхование персонала	-/-	25,35	26,32	+4,0%	Будет скорректирована
III	Всего затрат (п. I+II)	тыс. тенге	45988,33	21545,84		
YI	Объем оказываемых услуг	Тыс. м3	53491,10	24952,73		
YII	Тариф (без НДС)	тенге /м3	0,86	0,86		

**Слушаний по отчету о деятельности
ТОО "ЭПК-forfait" за 1 полугодие 2024 года**

1. Общая информация о субъекте естественной монополий.
 Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" является распределительной электросетевой компанией и осуществляет передачу электрической энергии потребителям Костанайской области.
 Деятельность ТОО "ЭПК-forfait" осуществляется на договорной основе с электростанцией, субъектами, передающими электрическую энергию по сетям межрегионального и регионального уровня и энергоснабжающей организацией, осуществляющей сбыт электроэнергии.
 В структуру ТОО входят 14 районов электрических сетей, 1 участка электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.
 Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день составляет ВЛ-110 кВ - 48,3 км; ВЛ- 35 кВ - 4,3 км; ВЛ-10кВ - 6 тыс. 454,232 км; ВЛ-0,4 кВ - 4 тыс. 996,264 км. КЛ-10 кВ - 280,768 км; КЛ-0,4кВ - 183,510 км; трансформаторных подстанций и распределительных пунктов- 3 тыс. 292 шт. Обслуживаемая площадь составляет более 109 тысяч квадратных километров.

За 1 полугодие 2024 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты на сумму 130,4млн.тенге.

Ремонт электрических сетей и оборудования осуществлялся с целью:- повышения надежности работы электрических сетей; - снижения технических потерь;- обеспечения качества электрической энергии.

В план ремонтных работ вошел комплекс мероприятий, направленных на поддержание, восстановление эксплуатационных характеристик, устранение дефектов, влияющих на повышение аварийности и снижения надежности электроснабжения, ограниченный средствами, предусмотренными, тарифной сметой.

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

На 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 1 млрд. 154,4млн.тенге. Фактически за 1 полугодие 2024 года освоено 238,4 млн. тенге. Выполнение составило 21 процентов от утвержденной суммы, во втором полугодии инвестиционная программа будет выполнена в полном объеме, в том числе денежные средства освоены по следующим мероприятиям:

1. Приобретено автотранспорта на сумму -140,3млн.тенге;
2. Модернизация ЛЭП на сумму 10,2 млн. тенге;
3. Реконструкция ЗиС на сумму 34,0 млн. тенге;
4. Вычислительной техники - 12,9 млн. тенге;
5. по установке приборов учета освоено 23,9млн.тенге;
6. по оснащению рабочих мест освоено-12,0млн.тенге.

3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

Расходы производственного характера за 1 полугодия освоены в размере 3 млрд. 028,6 млн. тенге.

В том числе:

Материальные затраты" освоено 166,4млн.тенге;

Расходы на оплату труда производственного персонала" -1 млрд. 425,6млн.тенге;

Амортизация" - 464,7млн.тенге;

Ремонт не приводящий, к росту стоимости основных средств" - 130,4млн.тенге;

Коммунальные услуги" - 24,8 млн. тенге;

Услуги связи" - 7,7 млн. тенге;

Поверка приборов" - 3,6 млн. тенге;

Обучение производственного персонала" - 3,8 млн. тенге;

Услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями" - 24,4 млн. тенге;

Арендная плата" в сумме 10,2млн.тенге;

Прочие затраты" - 54,2млн.тенге;

Расходы, связанные с нормативными техническими потерями" освоены в размер - 699,4млн.тенге.

расходы периода освоены в размере 405,3млн. тенге.

Расходы на оплату труда административного персонала" освоено на сумму 348,4млн.тенге;

Налоговые платежи" - 31,8млн.тенге;

Услуги банка" - 3,4млн.тенге;

Нотариальные, экспертные услуги" - 803,7тыс.тенге;

Затраты по эксплуатации вычислительной техники"- 7,6млн.тенге;

Расходы на канцелярские товары" - 881,4тыс.тенге;

Расходы на бумажно-бланочную продукцию" - 1,4млн. тенге;

Обучение производственного персонала" - 306,5тыс.тенге;

Лимиты административного персонала" - 10,1млн.тенге;

Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО" - 683,4 тыс.тенге

4. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг.

5. О достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

Показатели по п.4 п.5 пока не определены.

6. об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии. За 1 полугодие 2024 года предприятием получено прибыль до налогообложения в размере 639,7млн.тенге.

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

В первом полугодии предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам:

с 01.01.2024 года по 29.02.2024 года - 8,42 тенге/кВтч;

с 01.03.2024 года по 14.04.2024 года - 8,32 тенге/кВтч;

с 15.04.2024 года по 31.12.2024года - 9,32 тенге/кВтч.

В тарифной смете на 2024 год утверждены объемы передачи электрической энергии в размере 874,9млн.кВтч, фактически за 1 полугодие оказано в объеме 459,2 млн. кВтч.или 52,5%.

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2024 год составили 4 млрд. 018,8 млн. тенге или 50,8 % от утвержденного в тарифной смете.

8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Остановилось на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 10 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Претензий за не добросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.

9. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

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.

Приложение 5, форма 2
к правилам осуществления деятельности
субъектами естественных монополий

ИНФОРМАЦИЯ об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") по итогам за 1 полугодие 2024 года

№ п/п	Наименование показателей	Ед.измерения	Утверждено	Факт	Отклонение от проекта	%	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	6 948 596,7	3 028 555,0	-3 920 041,6	-56,4	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	279 309,7	166 355,4	-112 954,3	-40,4	
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	91 146,1	44 157,4	-46 988,7	-51,6	
1.2	ГСМ	тыс. тенге	136 353,1	88 985,0	-47 368,1	-34,7	
1.3	Топливо	тыс. тенге	29 106,0	18 751,0	-10 355,0	-35,6	
1.4	Электроэнергия (на хоз. нужды)	тыс. тенге	22 704,5	14 462,1	-8 242,4	-36,3	
2	Расходы на оплату труда - всего	тыс. тенге	3 361 160,7	1 425 577,8	-1 935 582,8	-57,6	
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	2 990 957,8	1 271 148,1	-1 719 809,7	-57,5	
2.2	Социальный налог, соц.страх.	тыс. тенге	255 726,9	107 984,6	-147 742,3	-57,8	
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге	89 728,7	34 426,2	-55 302,5	-61,6	
2.4	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	1 534,3	787,7	-746,6	-48,7	
2.5	ОПВР	тыс. тенге	23 213,0	11 231,4	-11 981,6	-51,6	
3	Амортизация	тыс. тенге	799 878,8	464 717,9	-335 160,9	-41,9	
4	Ремонт не приводящий, к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	446 379,9	130 397,2	-315 982,7	-70,8	
4.1	Ремонт оборудования	тыс. тенге		47 216,2	47 216,2		

4.2	Ремонт прочего оборудования	тыс. тенге			350,9	350,9		
4.3	Ремонт автотранспорта	тыс. тенге			70 965,2	70 965,2		
4.4	Ремонта зданий и сооружений	тыс. тенге			9 575,9	9 575,9		
4.5	Ремонт трансформаторов	тыс. тенге						
4.6	Восстановление асфальтобетонного и газонного покрытия	тыс. тенге			1 885,6	1 885,6		
4.7	Ремонт инвентаря	тыс. тенге			403,4	403,4		
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	82 934,8	77 635,1	-5 299,7	-6,4		
5.1	Коммунальные услуги	тыс. тенге	28 479,0	24 843,2	-3 635,8	-12,8		
5.2	Охрана объектов	тыс. тенге						
5.3	Услуги связи	тыс. тенге	5 177,5	7 680,4	2 502,9	48,3		
5.4	Технический осмотр и техническое обслуживание транспортных средств	тыс. тенге	606,7	1 067,0	460,3	75,9		
5.5	Поверка приборов	тыс. тенге	2 243,4	3 551,6	1 308,2	58,3		
5.6	Обучение производственного персонала	тыс. тенге	4 780,3	3 774,4	-1 005,9	-21,0		
5.7	Обслуживание кондиционеров и сплит-систем	тыс. тенге	749,2	201,0	-548,2	-73,2		
5.8	Услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями	тыс. тенге	40 633,7	24 434,7	-16 199,0	-39,9		
5.9	Затраты на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность, в том числе утилизация опасных отходов	тыс. тенге	265,0	82,8	-182,2	-68,7		
5.10	Услуги по съему контрольных показаний	тыс. тенге		12 000,0	12 000,0	#ДЕЛО!		
6	Арендная плата	тыс. тенге	38 068,2	10 247,6	-27 820,6	-73,1		
7	Прочие затраты - всего, в том числе	тыс. тенге	118 282,9	54 178,9	-64 104,0	-54,2		
7.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	20 226,9	10 218,4	-10 008,5	-49,5		
7.2	Канцелярские товары	тыс. тенге	1 196,5	906,6	-289,9	-24,2		
7.3	Расходы на бумажно-бланочную продукцию	тыс. тенге	6 101,8	3 203,3	-2 898,5	-47,5		
7.4	Улучшение бытовых условий	тыс. тенге	2 839,5	551,8	-2 287,7	-80,6		
7.5	Техника безопасности и охрана труда	тыс. тенге	87 918,2	33 719,2	-54 199,0	-61,6		
7.6	Затраты на ГО и ЧС	тыс. тенге		208,5	208,5	#ДЕЛО!		
7.7	Экспертные услуги	тыс. тенге		5 371,0	5 371,0	#ДЕЛО!		
8	Расходы, связанные с нормативными техническими потерями	тыс. тенге	1 822 581,7	699 445,0	-1 123 136,7	-61,6		
II	Расходы периода всего, в том числе	тыс. тенге	678 757,9	405 317,1	-273 440,8	-40,3		
9	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	тыс. тенге	597 475,0	380 216,9	-217 258,1	-36,4		
9.1	Расходы на оплату труда	тыс. тенге	526 507,1	348 447,5	-178 059,6	-33,8		
9.1.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	467 073,4	308 668,0	-158 405,4	-33,9		
9.1.2	Социальный налог	тыс. тенге	39 934,8	27 125,5	-12 809,2	-32,1		
9.1.3	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге	14 012,2	8 768,5	-5 243,7	-37,4		
9.1.4	ОПВР	тыс. тенге	5 486,7	3 885,5	-1 601,2	-29,2		
9.2	Налоговые платежи	тыс. тенге	70 967,9	31 769,4	-39 198,5	-55,2		
10	Прочие расходы	тыс. тенге	20 904,7	14 345,0	-6 559,7	-31,4		
10.1	Услуги банка	тыс. тенге	2 769,9	3 384,7	614,8	22,2		
10.2	Нотариальные, экспертные услуги	тыс. тенге	6 334,6	803,7	-5 530,9	-87,3		
10.3	Затраты по эксплуатации ВТ	тыс. тенге	8 922,4	7 569,4	-1 353,0	-15,2		
10.4	Расходы на канцелярские товары	тыс. тенге	1 171,0	881,4	-289,6	-24,7		
10.5	Расходы на бумажно-бланочную продукцию	тыс. тенге	1 495,7	1 399,4	-96,3	-6,4		
10.6	Обучение административного персонала	тыс. тенге	211,1	306,5				
11	Лимиты административных расходов	тыс. тенге	6 501,9	10 071,8	3 569,9	54,9		
11.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	4 664,6	5 554,5	889,9	19,1		
11.2	Информационные, консультационные услуги	тыс. тенге	670,8	1 388,8	718,0	107,0		
11.3	Услуги связи (услуги почты, доставка документов)	тыс. тенге	922,3	241,5	-680,8	-73,8		
11.4	Подписка на периодическую печать	тыс. тенге	173,8	26,8	-147,0	-84,6		
11.5	Содержание служебного транспорта	тыс. тенге	70,4	2 860,3	2 789,9	3 962,9		
12	Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	тыс. тенге	53 876,3	683,4	-53 192,9	-98,7		
III	Затраты, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии	тыс. тенге	7 627 354,5	3 433 872,1	-4 193 482,4	-55,0		
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	354 512,2	584 891,7	230 379,5			
V	Недополученный доход	тыс. тенге						
V	Необоснованно полученный доход	тыс. тенге	6 955,3		-6 955,3			
V	Необоснованно полученный доход	тыс. тенге	70 105,5		-70 105,5			
VIII	Всего доходов	тыс. тенге	7 904 805,9	4 018 763,8	-3 886 042,1	-49,2		
VIII	с 01 января по февраль 2024 года	тыс. тенге	1 347 499,9	1 347 499,9				
VIII	с 01 марта по 14 апреля 2024 года	тыс. тенге	889 679,8	969 198,9				
VIII	с 15 апреля по 31 декабря 2024 года	тыс. тенге	5 667 626,2	1 702 065,0				
IX	Объем предоставляемых услуг	тыс. кВтч	874 919,0	459 150,9	-415 768,1	-47,5		
IX	с 01 января по февраль 2024 года	тыс. кВтч	160 035,6	160 035,6				
IX	с 01 марта по 14 апреля 2024 года	тыс. кВтч	106 932,7	116 490,3				
IX	с 15 апреля по 31 декабря 2024 года	тыс. кВтч	607 950,7	182 625,0				
X	тарифы	тенге/кВтч	9,03	8,75	-0,3			
X	с 01 января по февраль 2024 года	тенге/кВтч	8,42	8,42				
X	с 01 марта по 14 апреля 2024 года	тенге/кВтч	8,32	8,32				
X	с 15 апреля по 31 декабря 2024 года	тенге/кВтч	9,32	9,32	-0,0			

Приложение 12
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2024 год по итогам 1 полугодия 2024 года
ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт"), передача электрической энергии
наименование субъекта, вид деятельности

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Сумма инвестиционной программы	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**						Результаты причин отклонения	Оценка повышения качества и надежности от предоставленных услуг				
	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	План		Факт	отклонение	план	факт	отклонение	собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % 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	факт												факт прошлого года	факт текущего года			факт прошлого года	факт текущего года	план	факт
1	Модернизация ЛЭП	км	71,78		2024г.	667 175	10 246	-656 929															
1	Замена голого провода на СИП	км	71,78			559 548	0	-559 548															
2	Замена, изоляционных кабельных линий	км	2,09			15 022	10 246	-4 776															
3	Замена кабельных перемычек	шт	42			3 865	0	-3 865															
4	Ремонт ПП, РП, шкафов КТП	шт	9			55 813	0	-55 813	238 417	0	0	0	0,0%	0,0%	-0,4%	-2,1%	1,47%	1,40%	10%	17%			
4	Замена силовых трансформаторов	шт	30			32 927	0	-32 927															
2	Приобретение автодорожного транспорта	ед.	16	5		352 730	140 300	-212 430															
3	Реконструкция ЭПС					67 548	38 998	-28 551															
4	Приобретение оборудования ВТ					18 349	12 972	-5 377															
5	Оснащение рабочих мест					14 107	11 987	-2 120															
6	Установка приборов учета	шт	532	472		34 481	23 914	-10 567															
	ИТОГО					1 154 391	238 417	-915 974															

Показатели эффективности 2024 года не утверждены

Улучшение производственных показателей ожидается по итогам года

Приложение 1 к протоколу Первого заседания Правления Министра Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 645

Приложение 2 к протоколу Первого заседания Правления Министра Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Бухгалтерский баланс с четкой датой 1 полугодие 2024 год

Table with columns: Активы, Код строки, На начало отчетного периода, В начале года, В отчетном периоде. Includes sections for I. Current assets, II. Long-term assets, III. Current liabilities, IV. Long-term liabilities, V. Capital, and VI. Other assets.

Отчет о прибылях и убытках отчетный период 1 полугодие 2024 год

Table with columns: Наименование показателя, Код строки, За отчетный период, За предшествующий период 2023 г. Includes sections for I. Operating profit, II. Profit before tax, III. Profit after tax, and IV. Profit after tax and distribution.

Приложение 5 к протоколу Первого заседания Правления Министра Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 645

Приложение 3 к протоколу Первого заседания Правления Министра Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665

Отчет об изменении в капитале отчетный период 1 полугодие 2024 год

Table with columns: Код строки, Наименование показателя, Доля акционерного капитала, Итого капитал. Includes sections for I. Issuance of shares, II. Changes in share premium, III. Changes in reserves, IV. Changes in other equity components.

Отчет о движении денежных средств (прямой метод) отчетный период 1 полугодие 2024 год

Table with columns: Наименование показателя, Код строки, За отчетный период, За предшествующий период. Includes sections for I. Operating activities, II. Investing activities, III. Financing activities, and IV. Net change in cash.

Приложение 4 к приказу Первого заместителя Премьер-министра Республики Казахстан – Министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665		Приложение 5 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 Форма		Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	709 347	1 106 347
Отчет о движении денежных средств (косвенный метод) отчетный период I полугодие 2024 год				Индикс: № 4 – ДДС-К			
Периодичность: годовая				Представитель: организация публичного интереса по результатам финансового года			
Кула представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения				Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным			
Примечание: изложение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предоставляемой для сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)"				Наименование организации: ТОО "ЭПК-бизнес" за год, заканчивающийся 30 июня 2024 года			
Наименование показателей		в тысячах тенге					
		Код строки	За отчетный период	За предыдущий период			
I. Движение денежных средств от операционной деятельности							
прибыль (убыток) до налогообложения		10	639 711	927 070			
авансация и обеспечение основных средств и нематериальных активов		11	464 718	824 385			
обеспечение гарантии		12					
обеспечение торговой и прочей дебиторской задолженности		13					
спадание стоимости активов (или выбытие группы) предназначенных для продажи до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу		14					
убыток (прибыль) от выбытия основных средств		15	1 427	22 710			
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества		16					
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов		17					
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках		18					
расходы (доходы) по финансовым		19					
вознаграждениям по финансовым		20					
расходам по вознаграждениям денежным инструментам		21					
доходам (расходам) по отложенным налогам		22					
неидентифицированные положительные (отрицательные) курсовые разницы		23					
доли организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемые по методу долевого участия		24					
прочие неидентифицированные корректировки общего совокупного дохода (убытка)		25	-76 935	-590 594			
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего		30	389 210	256 501			
(+/-) строка с 011 по 025							
изменения в запасах		31	- 505 363	18 424			
изменения резерва		32		10 492			
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности		33	256 899	-464 021			
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности		34	24 794	291 584			
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет		35	- 82 584	99 192			
изменения в прочих краткосрочных обязательствах		36	16 680	63 822			
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/-) строка с 031 по 036		40	- 289 575	19 493			
уплаченные вознаграждения		41					
полученные вознаграждения		42					
				Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)			
				II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
				1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)			
				в том числе:			
				реализация основных средств			
				реализация нематериальных активов			
				реализация других долгосрочных активов			
				реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве			
				реализация долговых инструментов других организаций			
				возмещение при потере контроля над дочерними организациями			
				испытие денежных вкладов			
				реализация прочих финансовых активов			
				фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы			
				полученные дивиденды			
				полученные вознаграждения			
				прочие поступления			
				2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)			
				в том числе:			
				приобретение основных средств			
				приобретение нематериальных активов			
				приобретение других долгосрочных активов			
				приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве			
				приобретение долговых инструментов других организаций			
				приобретение контроля над дочерними организациями			
				размещение денежных вкладов			
				приобретение прочих финансовых активов			
				предоставление займов			
				фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы			
				инвестиции в ассоциированные и дочерние организации			
				прочие выплаты			
				3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 - строка 080)			
				100			
				III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
				1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)			
				в том числе:			
				эмиссия акций и других финансовых инструментов			
				получение займов			
				полученные вознаграждения			
				прочие поступления			
				2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)			
				в том числе:			
				погашение займов			
				выплата вознаграждения			
				выплата дивидендов			
				выплата соответствия по акциям организации			
				прочие выплаты			
				3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 - строка 120)			
				130			
				4. Влияние обменных курсов валют к тенге			
				140			
				5. Влияние изменения совокупной стоимости денежных средств и их эквивалентов			
				150			
				6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)			
				160			
				7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода			
				170			
				8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода			
				180			

ОТЧЕТ

ТОО "Межрегионэнерготранзит"
по итогам за 1 полугодие 2024 года ПРОТОКОЛ

проведения слушания отчета по итогам 1 полугодия за 2024 год об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами., слушания проводятся 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

Объявление о предстоящем проведении слушаний отчета за 1 полугодие 2024 года было опубликовано в газете № 98(3229) "Тендер КЗ" от 6 июля 2024 года.

Дата проведения слушаний: 30 июля 2024 года.

Начало слушаний: в 15 час.00 мин.

Место проведения: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Киевская 28, аудитория (актовый зал).

Вид регулируемых услуг: Передача электрической энергии.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: 8 человек

Председатель слушаний: главный инженер ТОО "Межрегионэнерготранзит" Кирий В.В.

Секретарь слушаний: инженер I категории производственно-технической службы ТОО "Межрегионэнерготранзит" Серикова А.Ф., Председатель Кирий В.В. в 15 час. 00 мин. открыл слушания, объявил цель слушания и сообщил повестку дня.

Цель слушаний - усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности предприятия перед потребителями и иными заинтересованными лицами, изучение и обобщение их мнения для совершенствования собственной работы и повышения качества предоставления услуг по передаче электрической энергии.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Отчет об итогах производственно-финансовой деятельности предприятия за 1 полугодие 2024 года.

Докладчик - генеральный директор ТОО "Межрегионэнерготранзит" Кан В.А. (20 мин.).

ТОО "Межрегионэнерготранзит" осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а так же 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.

Имущественный комплекс ТОО "Межрегионэнерготранзит" расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров и имеет в своем составе 8 тысяч 433,44 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

в том числе:

ВЛ 220 кВ 12км

ВЛ 110 кВ 2 тысячи 934,38 км

ВЛ 35 кВ 5 тысяч 259,17 км

ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ 227,89 км

254 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ 3 шт

ПС 110 кВ 65 шт

ПС 35/10 кВ 186 шт

РП 10 кВ 1 шт

а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

По итогам за 1 полугодие 2024 года ТОО "Межрегионэнерготранзит" в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 1 полугодие

Общая сумма инвестиций на 2024 год утверждена в сумме 1 млрд. 668 млн. тенге. Фактически за 1 полугодие из них освоено 426 млн. тенге.

В том числе на восстановление оборудования ЛЭП и подстанционного оборудования в отчетном периоде израсходовано 246 млн. тенге.

На ремонт здания по ремонту счетчиков затрачено 7 млн. тенге.

В первом полугодии 2024 года приобретены 6 единиц автомобильной техники общей стоимостью 58 млн. тенге:

5 автомобилей повышенной проходимости по 10,5 млн. тенге каждый,

1 легковой автомобиль стоимостью 5,9 млн. тенге

Для улучшения условий работы и на оснащение рабочих мест, обновление оргтехники затрачено с начала года 63,8млн. тенге.

Приобретено 30 мобильных радиостанций общей стоимостью 22,3 млн. тенге

Капитальный ремонт автомобилей произведен с начала года в количестве 9 единиц общей стоимостью 25 млн. тенге.

На устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения было затрачено в отчетном периоде 2 млн. тенге, на приобретение защитных средств (переносные заземления и штанга измерительная) - 1,8 млн. тенге

Работы по реализации мероприятий инвестиционной программы 2024 года только набирают темпы, завершение их планируется по графику в конце 3-го квартала и в 4 квартале текущего года.

**Об объемах предоставленных услуг
и исполнении утвержденной тарифной сметы
за 1 полугодие 2024 года**

Утвержденной тарифной сметой на 2023 год объем услуг по передаче электрической энергии предусмотрен 1 млрд. 387 млн. 381 тысяча кВтч. Фактически за 1 полугодие передано электрической энергии 697 млн. 751 тысяча кВтч или 50 %. Соответственно доход 6 млрд. 553 млн. 395 тысяч тенге и 3 млрд. 180 млн.464 тысячи тенге или 49%

Затраты по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2024 года сложились в сумме 3 млрд. 212 млн. тенге или 49 % от утвержденных в смете.

В том числе, производственные затраты составили 3 млрд. 31 млн. тенге или 49% от предусмотренных в утвержденной тарифной смете.

В 2024 году сметой амортизация предусмотрена 1 млрд. 668 млн. тенге, по итогам за 1 полугодие фактически начислено 749 млн. тенге или 45 %. Материальные затраты по статьям: материалы и ГСМ на эксплуатацию, электроэнергия на хозяйственные нужды и для компенсации технических потерь по итогам 1 полугодия составили 790 млн. тенге, - 53 % от утвержденных затрат. Ожидается перерасход по году по статье "Энергия на хозяйственные нужды" порядка 14 млн. тенге, ожидается перерасход по году по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь" порядка 80 млн. тенге. Это обусловлено ростом в 2024 году стоимости покупки электрической энергии, тарифов на услуги АО "KEGOC"

"Расходы на оплату труда производственного персонала" за 1 полугодие составили 1 млрд. 322 млн. тенге (49 %).

На "Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" затрачено 65 млн. тенге, на 34 %, так как ремонтная кампания началась в мае и в настоящее время наращивает темп.

Из запланированных ремонтов на 2024 год 10 ПС в первом полугодии полностью завершены ремонтные работы на двух ПС. (ПС-110/10 кВ "Юго-Западная" и ПС-220/110/35/10кВ "Заречная")

Начаты в мае-июне и продолжены в июле ремонтные работы на 2 ПС. Это переходящие объекты со сроками ремонтов 2-3 месяца. Всего в работе находилось 4 ПС.

Из запланированных ремонтом на 2024 год 6 линий электропередачи начаты в мае-июне и продолжены в июле ремонтные работы на 4-х ЛЭП. Это также переходящие объекты со сроками 2-3 месяца ввиду больших объемов работ. Всего в работе находилось 6 ЛЭП. В процессе выполнения ремонтных работ специалистами служб производятся промежуточные проверки качества и объемов выполненных работ, качество работ хорошее.

На текущий момент ни один объект не был снят с плана ремонта.

В связи с паводками в Костанайской области по итогам года ожидается перерасход по статье "Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ, которые не предусмотрены тарифной сметой.

Затраты на услуги производственного характера сторонних организаций выполнены в сумме 38 млн. тенге на 66 % от утвержденных в смете, в том числе коммунальные услуги выполнены на 70 %, услуги по обслуживанию пожарной сигнализации - на 53 %, услуги по проведению экспертиз - на 94 %. По итогам года прогнозируем перерасход по услугам сторонних организаций порядка 16 млн. тенге

Арендные платежи произведены общей суммой 6,3 млн. тенге. По итогам года прогнозируем перерасход по этой статье 3 млн. тенге. Обусловлено увеличением стоимости аренды оборудования ВЧ-связи АО "Энергоинформ" и другого имущества.

- На охрану труда затрачено 26 млн. тенге. По итогам за год ожидается перерасход по статье на 35 млн. тенге. Увеличение затрат обусловлено не только ростом цен на спецодежду и защитные средства, но и изначально при утверждении тарифов на 2021-2025 г.г. занижением в тарифной смете необходимого их количества по утвержденным нормативам.

Расходы периода за 1 полугодие сложились в сумме 181 млн. тенге, 49 % от предусмотренных в утвержденной тарифной смете.

В итоге, по результатам 2024 года ожидается увеличение затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 189 млн. тенге. Если затраты на оплату труда и на энергию для компенсации технических потерь в 2024 году были увеличены, то другие затраты с 2020 года не корректировались. Хотя и увеличение затрат по названным статьям произведено не в полном объеме: ожидаемый перерасход по итогам за год на энергию для компенсации технических потерь - 80 млн. тенге.

Расчет затрат в утвержденной тарифной смете на 2024 год был произведен на основании фактически сложившихся затрат за 2019 год путем увеличения их на каждый последующий год на 4 % (такой предпологали будет инфляция). Фактически инфляция каждый год складывалась больше этой величины, и соответственно с каждым годом рос разрыв между утвержденными сметой и фактическими затратами на услуги по передаче электрической энергии. (По данным бюро статистики РК за 2021 год инфляция составила по Республике Казахстан в целом -8,4 %, в том числе по Костанайской области 8,3 %, за 2022 год соответственно 20,3 и 20,2 %, за 2023 год -9,8 и 9,3 %)

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 1 полугодие 2024 года

По итогам первого полугодия 2024 года расходы по оказанию услуг основной деятельности по передаче электрической энергии превысили доход на 31,8 млн. тенге.

Кроме того, в связи с внедрением с 1 июля 2023 года модели Единого закупщика у товарищества как субъекта балансирующего рынка электрической энергии по договору купли продажи балансирующей электроэнергией и отрицательных дисбалансов с Расчетным центром балансирующего рынка за 1 полугодие сложился убыток 2 млн. 368 тысяч тенге

По иной деятельности получена за отчетный период прибыль 16,5 млн. тенге.

Прочие доходы превысили прочие расходы на 0,5 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 10,7 млн. тенге.

Таким образом, за 1 полугодие 2024 года итоговый убыток составил 27,9 млн. тенге.

О проводимой работе с потребителями

Потребителями регулируемых услуг ТОО "Межрегионэнерготранзит" на сегодняшний день являются 22 юридических лица.

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

О перспективах

С 15 апреля 2024 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 4,89 тенге/кВтч. Тариф был увеличен с 4,35 тенге/кВтч до 4,89 тенге/кВтч в связи с увеличением стоимости электроэнергии Единого закупщика.

В результате в утвержденной смете на 2024 год цена электроэнергии составляет 15,29 тенге. Но цена электрической энергии от Единого закупщика продолжает расти: фактически на сегодня она сложилась 19 тенге. Согласно антимонопольному законодательству субъект естественных монополий может выйти с заявкой на увеличение тарифа только один раз. Возможность эта исчерпана, поэтому в связи с увеличением цены электроэнергии по итогам за текущий год ожидается перерасход по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь" в пределах 90 млн. тенге.

Из вышеприведенной информации в докладе о выполнении тарифной сметы на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие следует, что по итогам за 2024 год ожидается перерасход по многим статьям затрат.

Вместе с тем ожидается экономия более чем на 5 % по статье производственного характера "Амортизация". Вынуждены будем в сроки, установленные Законом о естественных монополиях и Правилами формирования тарифов, обратиться в Департамент по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области с заявкой на изменение тарифной сметы без изменения тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Так же планируем в срок до 1 ноября текущего года согласно Правилам формирования тарифов скорректировать инвестиционную программу 2024 года по объектам в пределах утвержденной суммы. Это обусловлено удорожанием оборудования и материалов, заложенных в сметы, расчеты которых производились в 2020 году (инвестиционная программа была утверждена в 2020 году на период 2021-2025 г.г.) Так же изменились приоритеты мероприятий. В связи с перераспределением инвестиций в 2023 году: увеличением суммы приобретения автомобильной техники и уменьшением суммы на реконструкцию подстанционного оборудования и ЛЭП в 2023 году, в 2024 году планируется сократить инвестиции на приобретение автомобильной техники на 400 млн. тенге и направить эти средства на модернизацию подстанционного оборудования и ЛЭП.

А уже, начиная с IV квартала 2024 года начнется большая работа по подготовке заявки на утверждение тарифов на 2026-2030 г.г.

Приложение 5, форма 2
к правилам осуществления деятельности
субъекты естественных монополий

ИНФОРМАЦИЯ об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "Межрегионэнерготранзит" по итогам за 1 полугодие 2024 года

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Примечания
1.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	тыс. тенге	6184084,36	3031377,41	49,02	
1.1.	Производственные затраты, всего, в т.ч.	тыс. тенге	1480739,15	790421,27	53,38	до июля года будет исполнено
1.1.1.	Сырье и материалы	тыс. тенге	79783,69	41252,89	51,71	до июля года будет исполнено
1.2.	ГСМ	тыс. тенге	55183,58	29290,95	53,08	до июля года будет исполнено
1.3.	Энергия хозяйственных нужд	тыс. тенге	66854,10	42878,45	64,14	до июля года ожидается перерасход на 14 млн. тенге
1.4.	Затраты на возмещение технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	тыс. тенге	1278917,98	676998,98	52,94	до июля года ожидается перерасход на 60 млн. тенге
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	тыс. тенге	2496047,10	1321960,56	49,03	до июля года будет исполнено
2.1.	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	2403373,54	1181141,69	49,15	до июля года будет исполнено
2.2.	Социальный налог	тыс. тенге	205488,44	100441,13	48,88	до июля года будет исполнено
2.3.	Обязательное профессиональное пенсионное страхование	тыс. тенге	246,90	2111,5	85,52	фактически сложившиеся значения
2.4.	ССМС	тыс. тенге	72101,21	31402,17	43,55	фактически сложившиеся значения
2.5.	СЦЕР	тыс. тенге	14837,01	8764,42	59,07	фактически сложившиеся значения
3.	Амортизация	тыс. тенге	1664739,37	744692,39	44,73	в связи с списанием ОС
4.	Ремонт, всего, в т.ч.	тыс. тенге	190620,55	65218,52	34,21	выполнение согласно графику, начиная с мая
4.1.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	190620,55	65218,52	34,21	выполнение согласно графику, начиная с мая
5.	Услуги производственного характера сторонних организаций	тыс. тенге	57068,96	37795,41	66,23	Ожидается перерасход на 16 млн. тенге
5.1.	Услуги связи	тыс. тенге	9774,04	6493,29	66,43	Ожидается перерасход на 3 млн. тенге
5.2.	Коммунальные услуги	тыс. тенге	36331,98	25648,01	70,59	Ожидается перерасход на 8,6 млн. тенге
5.3.	Легитимация	тыс. тенге	364,46	862,06	236,53	Согласно договору списывается 1,7 млн. тенге
5.4.	Демонстрация РСР	тыс. тенге	360,46	0,00	0,00	Ожидается списание 244,7 тыс. тенге
5.5.	Услуги по обслуживанию теплоэлектростанций	тыс. тенге	168,73	216,57	128,35	до июля года будет исполнено
5.6.	Услуги по обслуживанию тепловой сети	тыс. тенге	197,98	0,00	0,00	до июля года будет исполнено
5.7.	Услуги по обслуживанию пожарной сигнализации	тыс. тенге	2402,71	1264,56	52,63	до июля года будет исполнено
5.8.	Услуги автотранспорта	тыс. тенге	2326,61	272,39	11,71	фактически сложившиеся значения
5.9.	Проверка и калибровка приборов	тыс. тенге	3480,37	1666,49	47,88	до июля года будет исполнено
5.10.	Услуги по производству экспертиз	тыс. тенге	1661,42	1562,04	94,02	Ожидается 4,5 млн. тенге
6.	Арендные платежи	тыс. тенге	9689,64	6348,20	65,52	Ожидается 12,7 млн. тенге
7.	Прочие затраты	тыс. тенге	85179,60	64941,07	76,24	Ожидается 141,7 млн. тенге
7.1.	Компенсационные расходы	тыс. тенге	22442,30	12168,50	54,22	до июля года будет исполнено

Table with 5 columns: Line item, Description, Unit, 2024 Budget, 2023 Budget, 2022 Budget. Rows include administrative expenses, salaries, and other operational costs.

Table with 5 columns: Line item, Description, Unit, 2024 Budget, 2023 Budget, 2022 Budget. Rows include advertising, office expenses, and other administrative costs.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ООО «Международный центр» за 1 полугодие 2024 года
"Отчет о прибылях и убытках"

Наименование организации: ООО «Международный центр»
за год, закончившийся 30 июня 2024 года

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Main Income Statement table with columns: Name of indicator, Code, Current period, Previous period. Includes sections for operating activities, investment activities, and financing activities.

Приложение 4
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Отчет о движении денежных средств
(прямой метод) отчетный период 2024 год

Индикс: № 3 - ДДС-П

Периодичность: годовая
Предназначение: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно по форме 31 августа года, следующего за отчетным
Наименование организации: ООО «Международный центр»
за год, закончившийся 30 июня 2024 года

Main Cash Flow Statement table with columns: Name of indicator, Code, Current period, Previous period. Includes sections for operating, investing, and financing activities.

Бухгалтерский баланс отчетный период 2024 год

Индикс: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая
Предназначение: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно по форме 31 августа года, следующего за отчетным
Наименование организации: ООО «Международный центр»
по состоянию на "30" июня 2024 года

Balance Sheet table with columns: Assets, Code, End of period, Beginning of period. Includes sections for current assets, long-term assets, liabilities, and equity.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon medical

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



Наш адрес:

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

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

www.belon.kz

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



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

Офисы в аренду

Во всех районах города Астаны



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

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



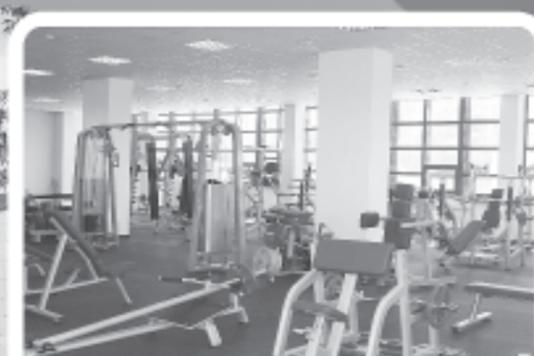
“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 777 191 3940

Belon Life

- фитнес • hotel -



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



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

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

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

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

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

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

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

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

Главный редактор
Болат Ережепов
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 112 ТК