

ТЕНДЕР КЗ

№ 102 (3041)	26 июля 2023 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
--------------	-----------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Исполнение инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года.

Инвестиционная программа 2023 года утверждена на сумму 12 072 605 тыс. тенге. В рамках инвестиционной программы 2023 года за 1 полугодие заключены 60 договоров. Работы ведутся согласно установленных сроков, без отставания от графика выполнения работ. В рамках заключенных договоров ведется разработка проектно-сметной документации, прохождение вневедомственной экспертизы, проводится закуп, поставка и монтаж высоковольтного оборудования. Производится процедура допуска персонала подрядных организаций к электроустановкам АО "ОЭСК" для выполнения работ.

-В рамках статьи "Разработка ПСД по модернизации и реконструкции электрических сетей" запланированы работы по разработке проектно-сметной документации и прохождению рабочих проектов вневедомственной экспертизы по объектам в количестве 129 штук на сумму 351 832 тыс. тенге. Сумма освоения составляет - 283 643 тыс. тенге. Завершены топографо-геодезические, инженерно-геологические изыскания, произведено согласование трассы прохождения линий с государственными органами. За 1 полугодие разработано проектно-сметная документация в количестве 63 штук. Готовые проекты загружены на сайт для прохождения вневедомственной экспертизы в количестве 56 штук.

-По статье "Модернизация и реконструкция ЛЭП" предусмотрены работы по 35 объектам общей протяженностью 127,897 км на сумму 3 092 855 тыс. тенге. Сумма освоения составляет - 1 522 344 тыс. тенге. Завершена поставка материалов: металлических опор и стоек, траверс, грозозащитных тросов, изоляторов, СИП, провода марки АС, АСтп на ВЛ-110/35/10/6/0,4кВ. По модернизации и реконструкции КЛ-6-10/0,4кВ завершены работы по замене кабельных линии протяженностью 8,682 км из запланированных 19,218 км. Ведутся работы по модернизации и реконструкции ВЛ-0,4кВ проводом СИП, по ВЛ-0,4кВ от ТП-36 г. Семей установлено 200 опор из запланированных 212 штук, произведен монтаж провода 7,191 км.

-В рамках статьи "Модернизация и реконструкция ПС" предусмотрены замена 144 единиц оборудования на 53 объектах на сумму 3 366 836 тыс. тенге. Сумма освоения составляет - 2 113 075 тыс. тенге. По мероприятию "Реконструкция ПС 35/6кВ №7" работы завершены в полном объеме. По мероприятию "Замена ОД/КЗ-110кВ, МВ-110кВ на элегазовый выключатель" закуплены и поставлены материалы и основное оборудование, ведется изготовление, покраска и сборка металлоконструкций. По мероприятию "Замена шкафов защит Л-110кВ" в рамках заключенного договора из планируемых 10 единиц оборудования установлены 4 единицы. По мероприятию "Замена МВ-6/10 кВ на вакуумный выключатель (ретрофиты)" завершены работы по монтажу вакуумных выключателей 6 единиц из запланированных 84 единиц. Завершены работы по замене ТП/КТП(Н) на КТП блочно-модульного типа в количестве 6 единиц из запланированных 11 единиц. Завершены работы по монтажу систем автоматической пожарной сигнализации на 2 объектах.

- В рамках статьи "Капитальный ремонт здания" заключены договора на ремонт зданий в количестве 7 единиц на сумму - 358 285 тыс. тенге. Начаты демонтажные работы.

- В рамках статьи "Обновление основного фонда" заключены договора по приобретению специальной техники, приборов, инструментов и прочего оборудования в количестве 331 единиц на сумму - 1 915 872 тыс.тенге. Закуплено 132 единиц из запланированных 331 единиц. Сумма освоения составляет - 492 289 тыс. тенге.

-Общая сумма возврата основного долга по инвестиционному займу за 2023 год составляет - 2 986 925 тыс. тенге, сумма освоения за 1 полугодие текущего года составляет - 1 493 463 тыс. тенге.

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 1 полугодие 2023 года

1. Основные финансово-экономические показатели за 1 полугодие 2023 года (оперативные данные)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом*	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение, тыс. тенге	Отклонение, в %	Обоснование
1	Объем предоставляемых услуг	тыс. кВтч	3 845 276	1 961 561	-1 883 715	-49%	Финансовые показатели, показатели тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год.
2	Всего доходов	тыс. тенге	33 646 169	17 163 661	-16 482 508	-49%	
3	Всего расходов	тыс. тенге	27 476 694	12 409 286	-15 067 407	-56%	
4	Прибыль	тыс. тенге	6 169 475	5 091 636	-1 077 839	-17%	Предусмотрена на реализацию инвестиционной программы
5	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	533 148	190 897	-342 251	-64%	Показатели утверждены уполномоченным органом в расчете на год
6	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	8,75	8,75	0	0%	

* Финансовые показатели, тариф и показатели тарифной сметы утверждаются уполномоченным органом в расчете на год.

2. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2023 года

В тарифной смете 2023 г. утвержден объем предоставляемых услуг по передаче электрической энергии в размере 3 845 276 тыс. кВтч. Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2023 г. составили 1 961 561 тыс. кВтч. 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 2022 год с участием всех субъектов рынка, с которыми заключены договора на оказание услуг по передаче электроэнергии в сетях АО "ОЭСК". Средняя оценка потребителей составила 4,84 балла, что соответствует высокой степени удовлетворенности и составляет 97%.

Вопросы анкеты были направлены на оценку 3 основных направлений:

Коммуникация и партнерство

Качество обслуживания

Качество поставляемой электроэнергии

4. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2023 года (оперативные данные)

№ 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	24 701 670	10 935 532	-56%	Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год.
1	Материальные затраты всего, в т. ч.:	тыс. тенге	7 083 443	2 484 193	-65%	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	1 731 500	427 766	-75%	
1.2	ГСМ	тыс. тенге	460 993	193 479	-58%	
1.3	Энергия на компенсацию потерь	тыс. тенге	4 701 254	1 842 598	-61%	
1.4	Услуги по балансированию рынка электроэнергии	тыс. тенге	189 695	20 351	-89%	В связи с отсрочкой введения балансирующего рынка.

2	Затраты на оплату труда производственного персонала, всего	тыс. тенге	9 913 477	4 278 419	-57%	
3	Амортизация	тыс. тенге	5 889 130	3 387 175	-42%	
4	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	256 991	47 290	-82%	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера, всего	тыс. тенге	82 742	50 482	-39%	
6	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	211 192	135 929	-36%	
7	Прочие затраты	тыс. тенге	1 264 696	552 043	-56%	
II	Расходы периода всего, в т. ч.:	тыс. тенге	2 775 023	1 136 493	-59%	
	Общие и административные расходы всего, в том числе:	тыс. тенге	699 064	266 038	-62%	
8	Затраты на оплату труда административного персонала, всего	тыс. тенге	533 566	184 895	-65%	
9	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	968	2 693	178%	Увеличение имущественного налога в связи с проведенной переоценкой
10	Амортизация	тыс. тенге	14 000	5 288	-62%	
11	Материалы на эксплуатацию, ремонт, ОТ и ТБ	тыс. тенге	14 362	7 339	-49%	
12	ГСМ	тыс. тенге	3 834	1 908	-50%	
13	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	1 092	0	-100%	
14	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	131 241	63 915	-51%	Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год.
15	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	697 083	368 782	-47%	
16	Корпоративный подоходный налог	тыс. тенге	1 378 877	501 674	-64%	Обязательства по уплате КПН в соответствии с Кодексом РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет».
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	27 476 694	12 072 025	-56%	Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год
IV	Прибыль, в том числе:	тыс. тенге	6 169 475	5 091 636	-17%	
	инвест. программа	тыс. тенге	6 169 475	5 091 636	-17%	Инвест. программа утверждена уполномоченным органом в расчете на год. Прогнозируется исполнение по итогам 2023 г.
V	Всего доходов	тыс. тенге	33 646 169	17 163 661	-49%	
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс. кВтч.	3 845 276	1 961 561	-49%	Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	533 148	190 897	-64%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	8,75	8,75	0%	

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 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 1 полугодие 2023 года

Согласно п.6 ст.25 Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 № 204-VI, 25.07.2023 г. проведены публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, по предоставлению регулируемых услуг за 1 полугодие 2023 года.

В соответствии с пп.24) п.2 ст.26 Закона РК "О естественных монополиях" информация по ежегодному отчету о деятельности АО "ОЭСК" за 1 полугодие 2023 года размещена в СМИ и на интернет-ресурсе компании www.beck.kz.

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

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на 30.06.2023 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	8 69 589	2 490 595
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	2 966 216	1 748 511
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	3 412	2 348
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	165 457	29 445
Запасы	020	1 767 118	696 670
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	657 759	515 937
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	6 429 551	5 483 506
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	50 311 756	53 217 989
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	134 636	151 341
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	6 118 479	2 223 223
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	56 564 871	55 592 553
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		62 994 422	61 076 059
Обязательства и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	2 986 925	2 986 925
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1 895 705	2 753 999
Краткосрочные оценочные обязательства	215	594 819	594 819
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Возвраты работникам	217	317 160	269 194
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	15 176	944 561
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486
Прочие краткосрочные обязательства	222	618 659	300 549
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	6 478 930	7 900 533
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	2 240 194	3 733 657
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	112 382	130 081
Отложенные налоговые обязательства	316	5 378 984	4 787 629
Возвраты работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	7 731 560	8 651 367
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 582 484	7 566 210
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	9 880 639	11 432 961
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	31 320 809	25 524 988
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	48 783 932	44 524 159
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	48 783 932	44 524 159
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		62 994 422	61 076 059

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за год, заканчивающийся 30 июня 2023 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	17 351 598	15 393 965
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	11 105 405	10 910 547
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	6 246 193	4 483 418
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	516 684	354 416
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	5 729 509	4 129 002
Финансовые доходы	021	138 885	100 078
Финансовые расходы	022	337 262	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	23 385	24 615
Прочие расходы	025	191 479	105 868
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	5 363 038	4 147 827
Расходы (экономию) по подоходному налогу	101	1 103 265	829 565
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	4 259 773	3 318 262
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	4 259 773	3 318 262
собственников материнской организации	-	-	-
долю неконтролирующих собственников	-	-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):	400	-	-
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	-	-
переоценка долевых 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	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	4 259 773	3 318 262
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации	-	-	-
долю неконтролирующих собственников	-	-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:	-	-	-
от продолжающейся деятельности	-	-	-
от прекращенной деятельности	-	-	-
Разводненная прибыль на акцию:	-	-	-
от продолжающейся деятельности	-	-	-
от прекращенной деятельности	-	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за год, заканчивающийся 30 июня 2023 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	17 627 746	17 372 763
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	5 204 245	4 756 050
прочая выручка	012	297 572	921 439
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	11 614 070	11 483 027
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	118 878	85 067
прочие поступления	016	392 981	127 180
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	12 453 877	11 152 185
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	2 891 777	2 969 081
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	2 087 035	2 492 261
выплаты по оплате труда	023	4 082 512	3 569 651
выплата вознаграждения	024	337 262	-
выплаты по договорам страхования	025	67 945	62 077
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	2 371 146	1 581 580
прочие выплаты	027	616 200	477 535
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	5 173 869	6 220 578
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 долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
исъятие 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	5 301 412	5 018 484
в том числе:			
приобретение основных средств	061	5 301 412	5 018 218
приобретение нематериальных активов	062	-	266
приобретение других долгосрочных активов	063	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций (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	(5 301 412)	(5 018 484)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	219 935 670	209 648 900
в том числе:			

эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	-	-
получение займов	092	-	-
полученные вознаграждения	093	-	-
прочие поступления	094	219 935 670	209 648 900
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	221 429 133	211 142 363
в том числе:			
погашение займов	101	1 493 463	1 493 463
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	219 935 670	209 648 900
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(1 493 463)	(1 493 463)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	-	-
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	(1 621 006)	(291 369)
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	869 589	1 067 269

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
за год, заканчивающийся 30 июня 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	16 283 812	-	38 811 618
Корректировка размера уставного капитала	011	217 731	-	-	-	-	-	217 731
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	7 566 210	-	-	15 179 327	16 283 812	-	39 029 349
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	(1 864 966)	5 183 228	-	3 318 262
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	3 318 262	-	3 318 262
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	-	-	-	(1 864 966)	1 864 966	-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	(1 864 966)	1 864 966	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Актuarные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	-	-	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов связанных с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	319	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 30 июня предыдущего года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)		7 566 210	-	-	13 314 361	21 467 040	-	42 347 611
Сальдо на 1 января отчетного года		7 566 210	-	-	11 432 961	25 524 988	-	44 524 159
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	7 566 210	-	-	11 432 961	25 524 988	-	44 524 159
Общий совокупный доход, всего (строка 610+ строка 620):	600	-	-	-	(1 552 322)	5 812 095	-	4 259 773
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	4 259 773	-	4 259 773
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	(1 552 322)	1 552 322	-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	(1 552 322)	1 552 322	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	-
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-	-

Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	16 274	-	-	-	-	-	-	-	(16 274)	-	-	-
в том числе:													
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	719	16 274	-	-	-	-	-	-	-	(16 274)	-	-	-
Сальдо на 31 июня отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	7 582 484	-	-	-	-	-	9 880 639	31 320 809	-	-	-	48 783 932

ОТЧЕТ

об исполнении: тарифной сметы по регулируемой услуге "Снабжение тепловой энергией", инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности за I-ое полугодие 2023 года.

Во исполнение статьи 25 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" и требований "Правил осуществления деятельности СЕМ", ТОО "Астанаэнергосбыт" провело отчет о деятельности по снабжению тепловой энергией за I-ое полугодие 2023 года в формате публичных слушаний, который состоялся 21 июля 2023 года по адресу: г.Астана, пр.Момышулы, д.4/1.

Для снабжения на внутреннем рынке - ТОО "Астанаэнергосбыт" закупает тепловую энергию у АО "Астана Энергия", с её транспортировкой по сетям АО "Астана Теплоэнергетика".

Основной целью ТОО "Астанаэнергосбыт" является - соблюдение взаимодействия между поставщиками услуг и конечными потребителями с соблюдением стандартов оказания услуг, улучшения качества и равного доступа предоставляемых услуг.

В соответствии с пунктом 299 главы 7 "Правил осуществления деятельности СЕМ", ниже представлена следующая информация:

1) общая информация о субъекте естественной монополии;

ТОО "Астанаэнергосбыт" зарегистрировано Департаментом юстиции г. Астана 30 сентября 2004г № 17344-1901-ТОО и осуществляет услуги снабжения тепловой, электрической энергией потребителей г.Астана с 1 января 2005 года. Приказом Управления Агентства РК по регулированию естественных монополий по г.Астана №29 ОД от 18.04.2007 года, Товарищество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности "Снабжение тепловой энергией".

2) об исполнении утвержденной инвестиционной программы;

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана (далее ДКРЕМ) №7 ОД от 10 июня 2020 года утверждена инвестиционная программа на 2023 год в размере 16 157 тыс.тенге. Источником финансирования являются амортизация и прибыль, учтенные тарифной сметой. По итогам закупок, проведенных на электронной торговой площадке EurasianTech-Tender, инвестиционная программа выполнена на 93%.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение, (% исп-ния)	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				план	факт							Амортизация	Прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Снабжение тепловой энергией	тыс.Гкал	6 941,914	4 642,779			16 157	14 987	-1 170					
1	Снабжение тепловой энергией	Персональный компьютер в комплекте с операционной системой Windows 10 Pro, монитор, клавиатура, мышь	шт	29	29	2021-2025гг отчетный 2023г.		13 868	13 709	-159	изменение фактической цены на момент закупа	10 127	6 030	-	-
2		Источник бесперебойного питания 700Va, 230V	шт	25	25			2 289	1 278	-1 011					

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**						Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
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			
факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
17	18	19	20	21	22	23	24
-	-	10%	14%	-	-	-	-
		26%	30%			изменение фактической цены на момент закупа	-

3) о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы;

В 2020 году уполномоченным органом (ДКРЕМ) утверждены ТОО "Астанаэнергосбыт" отпускные тарифы и тарифные сметы по снабжению тепловой энергией на долгосрочный период 2021-2025 годы. Ниже представлена информация об исполнении тарифной сметы.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм	Утв-ная тарифная смета на 2023 год	Фактические показатели тарифной сметы	Отклонение (% исполнения)	Примечание
			1	2	%	
1	Затраты на предоставление услуг всего, в том числе:	тыс.тг	160 285	96 484	60	фактические затраты
1.1	Материальные затраты всего, в том числе:	//-//	761	505	66	-//-//
1.1.1	ГСМ	//-//	761	505	66	-//-//
1.2	Затраты на оплату труда всего, в том числе:	//-//	111 230	74 395	67	-//-//
1.2.1	Заработная плата	//-//	100 798	67 418	67	-//-//
1.2.2	Социальный налог и отчисления	//-//	8 618	5 764	67	-//-//
1.2.3	Мед.страхование	//-//	1 814	1 213	67	-//-//
1.3	Амортизация	//-//	5 248	2 624	50	-//-//
1.5	Прочие затраты всего, в том числе:	//-//	43 046	18 960	44	-//-//
1.5.1	расходы на содержание автотранспорта	//-//	674	414	61	-//-//
1.5.2	страхование работников	//-//	375	218	58	-//-//
1.5.3	страхование автотранспорта	//-//	17	53	312	-//-//
1.5.4	расходы на канцелярские товары	//-//	1 428	870	61	-//-//
1.5.5	расходы на услуги типографии	//-//	77	0	0	-//-//
1.5.6	расходы на аренду недвижимости	//-//	35 752	15 136	42	-//-//
1.5.7	коммунальные услуги	//-//	2 268	895	39	-//-//
1.5.8	расходы на охрану объекта	//-//	2 192	1 221	56	-//-//
1.5.9	расходы на средства пожаротушения	//-//	262	152	58	-//-//
2	Расходы периода, всего	//-//	37 394	26 431	71	-//-//
	Общие и административные расходы, всего	//-//	34 913	23 193	66	-//-//
2.1	Затраты на оплату труда, всего	//-//	24 763	16 563	67	-//-//
2.2	Заработная плата АУП	//-//	22 440	15 009	67	-//-//
2.2	Социальный налог и отчисления	//-//	1 919	1 284	67	-//-//
2.3	Мед.страхование	//-//	404	270	67	-//-//
2.4	Амортизация	//-//	4 879	2 440	50	-//-//
2.5	Налоговые и другие обязательные платежи в бюджет	//-//	187	130	70	-//-//
2.6	Командировочные расходы	//-//	43	76	178	-//-//
2.7	Услуги связи	//-//	1 636	1 124	69	-//-//
2.8	Услуги банка	//-//	3 405	2 860	84	-//-//
2.10	Другие расходы всего, в том числе:	//-//	2 481	3 239	131	-//-//
2.10.1	ГСМ	//-//	213	179	84	-//-//
2.10.2	содержание автотранспорта	//-//	449	274	61	-//-//
2.10.3	страхование автотранспорта	//-//	14	9	65	-//-//
2.10.5	расходы на страхование работников	//-//	55	48	88	-//-//
2.10.6	расходы на канцелярские затраты	//-//	236	273	116	-//-//
2.10.7	расходы на услуги почты	//-//	85	245	288	-//-//
2.10.8	расходы на обслуживание и ремонт оргтехники и ПК	//-//	768	1 855	242	-//-//
2.10.9	расходы на прочие материалы	//-//	228	140	61	-//-//
2.10.10	техэкспертиза инвестпрограммы	//-//	433	217	50	-//-//
3	Затраты на производство т/энергии (АО "Астана-Энергия)	//-//	12 753 476	8 530 055	67	-//-//
4	Затраты на распределение т/энергии (АО "Астана-Теплотранзит)	//-//	8 583 468	5 740 981	67	-//-//
5	Возмещение убытков по услуге ТОО "Астана-ЕРЦ"	//-//	86 532	44 500	51	-//-//
6	Недополученный доход от применения дифференцированных тарифов	//-//	937 172	691 407	74	-//-//
7	Всего затраты	//-//	22 558 327	15 129 859	67	-//-//
8	Прибыль	//-//	6 030	3 015	50	
9	Доходы всего	//-//	22 564 357	15 132 874	67	
10	Объем оказанных услуг	тыс.Гкал	6 941,91	4 643,04	67	
11	Отпускной тариф, без НДС	тг*Гкал	3 250,45	3 259,26	100	
12	Численность, всего	чел.	118	118	100	
	<i>в том числе:</i>					
12.1	Производственный персонал	чел.	103	103	100	
12.2	Административный персонал	чел.	15	15	100	
13	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	87 032	116 422	134	
	<i>в том числе:</i>					
13.1	Производственный персонал	тенге	81 552	109 091	134	
13.2	Административный персонал	тенге	124 667	166 765	134	

4) о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг;

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Астанаэнергосбыт" отсутствуют утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг.

5) о достижении показателей эффективности;

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Астанаэнергосбыт" отсутствуют утвержденные показатели эффективности деятельности.

6) об основных финансово-экономических показателях;

За 1-ое полугодие 2023 года доход от услуги по снабжению тепловой энергией составил 15 132 874 тыс.тенге. Расходы в услуге по снабжению тепловой энергией составили (14 441 466) тыс.тенге, в том числе: на покупку тепловой энергии (8 530 055) тыс.тенге, на услугу по передаче тепловой энергии (5 740 981) тыс.тенге, на расходы по сбытовой деятельности Товарищества (170 431) тыс.тенге. Результатом деятельности Товарищества по снабжению тепловой энергией является доход по возмещению убытков от применения дифференцированных тарифов прошлых лет в размере 691 407 тыс.тенге.

7) об объемах предоставленных услуг;

Фактический объем оказанных услуг составил 4 643,04 тыс.Гкал, что составляет 67% исполнения показателей утвержденной тарифной сметы. В том числе, по группам потребителей: население 2 951,65 тыс.Гкал, прочие потребители 1 328,82 тыс.Гкал, бюджетные организации 362,31 тыс.Гкал.

8) о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;

Основная функция ТОО "Астанаэнергосбыт" - это прямая работа с потребителем по начислению, приему оплат и сбору дебиторской задолженности за услуги энергоснабжения с дальнейшим перечислением денежных средств за услуги производства и распределения тепловой энергии. В связи с чем, Товарищество уделяет большое внимание качеству предоставляемых услуг по: заключению/расторжению договоров энергоснабжения на первичное и вторичное жилье; внесению изменений в действующие договора по количеству проживающих, изменению занимаемой площади собственника недвижимости, изменению Ф.И.О. владельца недвижимости; получению актов-сверок за оказанные услуги; консультации и вызову соответствующего специалиста; по снятию/приему показаний приборов учета по ГВС и др. Указанные услуги оказываются как в очной форме, посредством обращения в Сервис-центры Товарищества, так и в заочной форме, посредством электронной почты, контакт-центра, сайта компании или центра городских услуг iQala. Для удобства потребителей предоставлены все способы оплаты за оказанные услуги энергоснабжения: собственные кассы и терминалы, банки второго уровня, электронные платежи интернет-банкинга, прочие платежные терминалы, мобильное приложение "Kaspi Bank" для приема оплаты физических и юридических лиц. Услуги Компании по физическим лицам включены в единый платежный документ (ЕПД) ТОО "Астана ЕРЦ" (доступна электронная доставка). По юридическим лицам счета-фактуры выставляются в соответствии с законодательством только на электронный портал.

9) о перспективах деятельности, возможных изменениях тарифов.

Приказом ДКРЕМ №58 ОД от 9 ноября 2020 года утверждены тарифы на пятилетний срок с 2021 по 2025 год. В 1-ом полугодии текущего года действующие тарифы на услугу по снабжению тепловой энергией составили (без учета НДС):

- для населения - 2 304,32 тенге*Гкал; для прочих потребителей 4 662,48 тенге*Гкал; для бюджетных организаций 5 527,79 тенге*Гкал. Учитывая внесенные изменения в Законодательстве РК, а также ростом тарифов по покупке (АО "Астана-Энергия" +23%) и передаче (АО "Астана-Теплотранзит" +19%) тепловой энергии, ТОО "Астанаэнергосбыт" подал заявку в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК на рост тарифов в услуге теплоснабжения до истечения их срока действия с вводом с 1 августа 2023 года. В настоящее время заявка уполномоченным органом рассмотрена и утверждена Приказом. В связи с чем, отпускные тарифы на услугу по снабжению тепловой энергией с 1 августа 2023 года составят (без учета НДС): - для населения 2 765,18 тенге*Гкал (+20%); для прочих потребителей 5 647,59 тенге*Гкал (+21%); для бюджетных организаций 6 690,96 тенге*Гкал (+21%). В заключение, ТОО "Астанаэнергосбыт" сообщает, что средства, полученные с потребителей за оказанные услуги энергоснабжения, были направлены на: оплату услуг поставщиков по производству и транспортировке тепловой энергии; оплату труда сотрудников предприятия, соответственно обеспечению рабочими местами; содержание Сервис-центров для оказания качественных услуг потребителям.

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын "Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС (бұдан әрі - Серіктестік) "Қосалқы персоналды ұсыну жөніндегі қызметтер" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-3866 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера на "Услуги по предоставлению вспомогательного персонала".

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества: www.bsgp.kz

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-3866.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, 050000, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан "Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС (бұдан әрі - Серіктестік) "Фимараттарды күтіп ұстау және қызмет көрсету" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды. Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыздар.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы 8 (727) 342-38-66 телефоны арқылы білуге болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Содержание и обслуживание зданий".

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества: www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-66.

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

Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК

Статья 13. Порядок проведения закупок способом тендера

1. Процедура закупок способом тендера предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:
 - 1) формирование тендерной документации;
 - 2) определение состава тендерной комиссии, при необходимости экспертной комиссии (эксперта) и назначение секретаря тендерной комиссии;
 - 3) предварительное обсуждение проекта тендерной документации (двухэтапного тендера и повторного тендера, проводимого без внесения изменений в тендерную документацию);
 - 4) утверждение тендерной документации и публикация объявления о закупках способом тендера;
 - 5) вскрытие тендерных заявок;
 - 6) рассмотрение тендерных заявок, включая предварительное рассмотрение тендерных заявок (в случае выявления несоответствий);
 - 7) проведение торгов (в случае проведения тендера с применением торгов на понижение);
 - 8) утверждение итогов тендера.
2. Осуществление закупок двухэтапным тендером допускается при наличии следующих взаимосвязанных условий:
 - 1) сложно сформулировать технические характеристики и спецификации закупаемых товаров, работ, услуг;
 - 2) имеется необходимость ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей и выбрать наилучший из них.
3. Двухэтапный тендер предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:
 - 1) на первом этапе осуществляются следующие мероприятия:
 - публикация объявления о проведении закупок способом двухэтапного тендера;
 - вскрытие тендерных заявок первого этапа. Заявки на участие в первом этапе двухэтапного тендера представляются без ценовых предложений;
 - рассмотрение тендерных заявок первого этапа;
 - утверждение и публикация протокола итогов первого этапа закупок способом двухэтапного тендера.
 - 2) на втором этапе осуществляются следующие мероприятия:
 - при необходимости, внесение изменений и/или дополнений в тендерную документацию, включая техническую спецификацию (технического задания);
 - направление участникам второго этапа тендера уточненной тендерной документации и (или) технической спецификации (технического задания) и приглашения подать ценовые предложения и в случае необходимости, уточненные технические спецификации;
 - рассмотрение ценовых предложений и уточненных технических спецификаций (в случае наличия) участников второго этапа;
 - утверждение и публикация протокола итогов закупок способом двухэтапного тендера.
4. Срок начала проведения второго этапа двухэтапного тендера не должен превышать 60 (шестьдесят) календарных дней с даты подведения итогов первого этапа двухэтапного тендера.
5. Если иное не предусмотрено Порядком и Стандартом, при проведении двухэтапного тендера используются применимые процедуры открытого тендера.

Управление государственных доходов по району Байқоңыр сообщает:

В целях оперативной помощи населению по разъяснению налоговых и таможенных вопросов, улучшению информированности населения и получению обратной связи, Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан реализован Чат-бот в Telegram.

Чат-бот запускается по наименованию "@SalyqBot" или по прямой ссылке-<https://t.me/salyqbot>.

@SalyqBot - цифровой налоговый консультант, разработан на казахском и русском языках и обладает очень полезными функциями:

- позволяет мгновенно выдавать пользователю сведения о наличии либо отсутствии налоговой задолженности
- помогает налогоплательщикам самостоятельно исчислять налог на транспортные средства и пеню
- позволяет узнать необходимую справочную информацию, пользоваться налоговым календарем
- умеет рассылать полезные новости и уведомления в зависимости от интереса пользователя физического или юридического лица
- знакомит пользователей с видеуроками и видеотренингами об актуальных темах и вопросах, касающихся КГД
- для юридических лиц позволяет узнать сведения об уплаченных суммах.

Чат-бот обладает Базой знаний, разработанной на основе обращений, поступающих в Контакт-центр КГД, что позволяет пользователю мгновенно получить ответы на часто задаваемые вопросы по налоговому и таможенному законодательству, без участия оператора.

Пользователь всегда имеет возможность оценить уровень удовлетворенности ответом, а также задать вопрос, написать обращение или пожелание напрямую оператору Чат-бота.

В текущем году продолжится работа по развитию Чат-бота, в рамках которого налогоплательщики узнают для себя много дополнительных возможностей, к примеру, не пропустить срок предоставления налоговой отчетности, срок уплаты налогов, узнать о блокировке (аресте) банковских счетов и другую важную информацию.

Главный специалист отдела по работе с персоналом и организационной работы

Бақылау-касса машинасының фискалды түбіртегін берілмегені туралы немесе төлем карталары бойынша төлемді қабылдаудан бас тарту туралы

Бақылау-касса машинасының фискалды түбіртегін берілмегені туралы немесе төлем карталары бойынша төлемді қабылдаудан бас тарту туралы хабарлаған Қазақстан Республикасының тұрғындары арасында "Азаматтық бақылау - түбіртекті талап ет" акциясы өткізіле бастады. Бұл туралы ҚР ҚМ Мемлекеттік кірістер комитетінде хабарлады.

Мемлекет басшысының өзін-өзі реттеу, қоғамдық бақылау тетіктерін мораторий қолдану кезеңінде жандандыру туралы тапсырмаларына сәйкес Мемлекеттік кірістер комитеті бақылау-касса машинасының фискалды түбіртегін бермеу не төлем карталары бойынша төлемді қабылдаудан бас тарту фактілерін анықтау үшін 2021 жылғы 20 қазаннан бастап "Азаматтық бақылау-Түбіртекті талап ет" акциясының қайта басталды.

"Азаматтық бақылау - түбіртекті талап ет" акциясына кез келген ниет білдіруші азамат қатыса алады. Барлық жіберілген өтініштер мемлекеттік кірістер органдарымен қарастырылатын болады.

Фискалды түбіртекті бермеу немесе төлем карталары бойынша төлемді қабылдаудан бас тарту фактілері туралы App Store және Play market-тен "WIPON CASHBACK" тегін мобильді қосымшасын жүктеу арқылы хабарлауға және фискалды түбіртекті бермеу фактісі расталған жағдайда телефон төңіріміне сыйақы (жеке табыс салығы шегеріле отырып 1000 теңге) алуға болады.

Кәсіпкер туралы ақпаратты білу үшін (идентификациялау) салып алушы қассаның жанында орналасқан QR-кодты сканерлеуге болады.

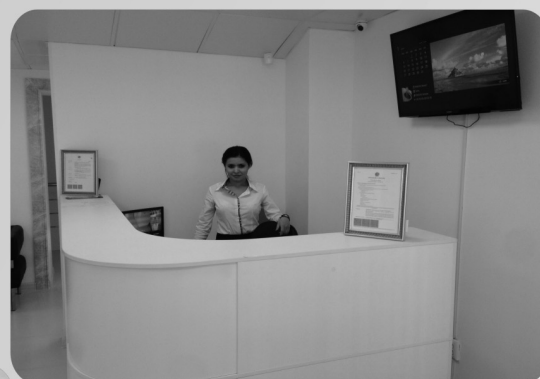
Мемлекеттік кірістер комитеті Қазақстан Республикасының барлық азаматтарын өздерінің азаматтық ұстанымдарын білдіруге, заңды бұзушыларға бей-жай қарамауға және "Азаматтық бақылау - түбіртекті талап ет" акциясына белсенді қатысуға шақырады.

**Байқоңыр ауданы бойынша мемлекеттік кірістер департаментінің
Кадрмен және ұйымдастыру жұмысы бөлімінің бас маманы Танкибаева Гүлсара Ибадуллақызы**

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon medical

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



Наш адрес:

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24

Тел/факс: +7 (7172) 93-99-15, e-mail: medical@belon.kz,

www.belon.kz

Belon life

- фитнес • hotel -



Хочешь быть стройной и привлекательной?

Хочешь быть подтянутым и сильным?

Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

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

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20

e-mail: life@belon.kz, 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
Динара Кебиспаева
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 102 ТК