

ТЕНДЕР КЗ

№ 59 (2876)

29 июля 2022 г.

Выходит 5 раз в неделю.

Распространяется на всей территории Казахстана.

Издается с 01 июля 2009 г.

www.tendr.kz

Информация

к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО "Алатау Жарык Компаниясы" по итогам 1 полугодия 2022 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО "АЖК"

АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

АО "АЖК" включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности - передача электрической энергии.

АО "АЖК" представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

Основные производственные показатели:

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели
1	Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2021 г.	кв.км.	111 730,8
2	Количество потребителей (01.07.2022 г.) *	ед.	10/ 915 835/ 72/63/16/1
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2021 г.	км.	30 576,99
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2021 г.	шт.	8 708
5	Количество подстанций, ТП и РП, по состоянию на 31.12.2021 г.	шт.	7 365
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2021 г.	МВА	9 954,07
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2021г.	МВт	1 593
8	Объем передачи электрической энергии факт за 1 полугодие 2022г.	млн.кВт.ч	3 924

* Количество прямых потребителей АО "АЖК" / через ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) / ТОО "Samga Development" / ТОО "Prime Energy" / ТОО "РОСЭЛКО ТРЭЙД" / ТОО "Каз ЭКОТРАНС".

2. Информация об Исполнении инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2022г.

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2022 год составило 2 661 млн. тенге, при плане 11 454 млн.тенге или 23%.

Источник финансирования	2022			
	план	факт	отклонение	Исполнение %
Всего в т.ч.	11 454	2 661	-8 793	23%
Увеличение уставного капитала		434	434	-
Собственные средства	11 454	2 226	-9 227	19%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей, строительство реконструкция ЛЭП	7 120	1 581	-5 539	22%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	3 148	271	-2 877	9%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе проивз деятельности	588	0	-588	0%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	0	443	443	-
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	598	366	-232	61%
ИТОГО	11 454	2 661	-8 793	23%

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом.

При этом, по итогам года АО "АЖК" прогнозирует полное исполнение показателей инвестиционной программы.

Более подробная информация представлена в приложении 1, согласно форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73

2.1 Эффект от реализации инвестиционной программы

Реализация инвестиционной программы АО "АЖК" направлена на достижение следующих целевых показателей:

- снижение операционных расходов;
- снижение нормативных технических потерь;
- увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;

внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом.

- снижение износа основных средств;
- обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги;
- обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.

В инвестиционной программе на 2022 год предусмотрен ряд долгосрочных мероприятий, завершение которых предусмотрено в последующие годы в рамках утвержденного периода на 2021-2025 годы. По долгосрочным мероприятиям

достижение целевых показателей на 2022 год определено как выполнение строительно-монтажных работ, закуп материалов и оборудования в объеме, предусмотренном проектом на текущий отчетный период.

В 2022 году:

- Осуществляется производство работ по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,2,6,4.

- Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.

- Продолжается производство работ по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО "АЖК", а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ.

В 2022 году планируется завершение работ по мероприятиям:

- Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А "Райымбек" до РП-41 с.2.

- Прокладка 2КЛ-10кВ путем врезки в существующий КЛ-6кВ "ф.36-1А - РП-41" до ТП-2391.

- Разработка схемы надежного электроснабжения ТП-2077 "БСМП" (потребитель 1 категории).

- Прокладка КЛ-10кВ: РП24-оп. №1 ВЛ-6кВ ТП-5041.

- Прокладка КЛ-10кВ ПС-151А - ТП-1203.

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2022г.

Форма 2

Приложения 5

к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО "Алатау Жарык Компаниясы" по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по итогам 1 полугодия 2022 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тыс. тенге	37 502 329	20 855 544	-44%	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие. При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной тарифной сметы. Законом «О естественных монополиях» предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода. П.21. Статья 15: «Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года.»
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	748 090	435 305	-42%	
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	150 953	97 863	-35%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	476 351	268 446	-44%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	120 787	68 995	-43%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	9 751 613	7 019 440	-28%	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	8 733 866	6 349 887	-27%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	746 746	542 871	-27%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	257 905	116 932	-55%	
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	13 096	9 750	-26%	
3	Амортизация	тыс. тенге	8 930 301	4 417 573	-51%	
3.1.	ОС	тыс. тенге	8 734 797	4 178 515	-52%	
3.2.	ИМА	тыс. тенге	195 504	239 058	22%	
4	Ремонт	тыс. тенге	2 488 718	628 319	-75%	
4.1.	Капитальный ремонт хозяйственным способом, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	1 876 117	504 671	-73%	
4.2.	Капитальный ремонт подрядным способом, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	612 601	123 647	-80%	
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	14 904 276	8 026 322	-46%	
	в том числе:					
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	13 023 127	7 449 002	-43%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	11 530 284	6 845 138	-41%	
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 492 844	603 863	-60%	
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	4 736	1 327	-72%	
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	1 876 413	575 994	-69%	
	в том числе:					
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	192 360	93 281	-52%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 373	4 235	-49%	
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	81 045	42 975	-47%	
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	22 178	4 873	-78%	
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	8 119	2 590	-68%	
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	81 660	37 653	-54%	
5.3.7.	обслуживание вычислительной техники	тыс. тенге	64 799	44 700	-31%	
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	54 778	21 405	-61%	
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	307 497	67 605	-78%	
5.3.10.	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	6 805	2 778	-59%	
5.3.11.	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	47 922	8 466	-82%	
5.3.12.	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	106 767	50 816	-52%	
5.3.13.	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	511 714	-	-100%	
5.3.14.	арендная плата	тыс. тенге	16 367	5 950	-64%	

5.3.15	услуги введомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	283 250	140 690	-50%
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	26 923	8 691	-68%
5.3.17	перереформирование документов	тыс. тенге	55 857	39 285	-30%
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	179 278	113 100	-37%
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC"	тыс. тенге	500 053	215 485	-57%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	3 329 975	1 518 181	-54%
в том числе:					
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	2 387 481	1 007 800	-58%
6.1	Зарплата плата административного персонала	тыс. тенге	551 215	302 391	-45%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	47 129	25 843	-45%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	15 612	5 194	-67%
6.5	Налоги	тыс. тенге	1 572 059	548 103	-65%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	201 466	126 269	-37%
в том числе:					
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	15 700	2 892	-82%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	15 736	9 300	-41%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	3 401	1 412	-58%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	56 274	34 391	-39%
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	8 179	4 301	-47%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	13 401	9 432	-30%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	10 445	27 077	159%
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	24 742	5 259	-79%
6.6.9	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	2 113	8 934	323%
6.6.10	услуги введомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 171	2 609	-50%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	133	110	-18%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	7 010	3 011	-57%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 628	1 170	-28%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	28	12	-58%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 590	616	-61%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	1 739	481	-72%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	33 882	15 178	-55%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	293	85	-71%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	942 494	510 382	-46%
III	Всего затрат	тыс. тенге	40 832 303	22 373 726	-45%
IV	Прибыль	тыс. тенге	5 390 595	3 215 200	-40%
V	Всего доходов	тыс. тенге	46 222 898	25 588 925	-45%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс./кВтч	7 093 584	3 924 305	-45%
VII	Нормативные технические потери	%	12,87%	12,99%	0,9%
		тыс./кВтч	1 047 353	579 624	-45%
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	6,52	6,52	0%

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2022г.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2022г.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Для АО "АЖК" на 2022 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности для АО "АЖК" на 2022г. не утверждались.

6. Об основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2022г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм. прочие и фин. расходы	Прибыль (после налога облажения)
25 683	21 426	4 257	527	1 495	2 790

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2022г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт за 1 полугод. 2021г.	2022г.		откл. факт 1 полугодия 2022г./факт 1 полугодия 2021г.	откл. факт 1 полугодия 2022г./утв. на 2022г.
				Утв.	Факт за 1 полугод. 2022г.		
1	Объем оказываемых услуг	млн кВт.ч	3 734	7 094	3 924	5%	-45%

По итогам 1 полугодия 2022г. года объем передачи электрической энергии составил 3 924 млн.кВт.ч. по сравнению с 1 полугодием 2021г., в объеме 3 734 млн/кВт.ч., рост 5%.

В общем объеме потребления услуг основным потребителем является ТОО "АлматыЭнергоСбыт", с долей потребления 85,12% (Примечание: согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, объем регулируемого вида услуг, утверждается на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие, что не дает должной оценки исполнения утвержденных показателей).

8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

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

Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);

В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры "получения технических условий". На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ.

За 1 полугодие 2022г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 4 178 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 519 МВт.

Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz.

Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО "АЖК" передают все необходимые документы в ТОО "АлматыЭнергоСбыт" самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО "АЖК" о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.

Персоналом АО "АЖК" рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО "АЖК". С апреля 2022г. АО "АЖК" подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан "Е-Ötinish". Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО "АЖК". Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО "АЖК" осуществляется выезд на места.

9. О перспективах деятельности:

Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2022-2025 годы

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2022-2025 годах составит 55 539 млн. тенге.

Источники финансирования	2022	2023	2024	2025	Итого 2022-2025
ВСЕГО, в том числе:	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539
Собственные средства (амортизация и прибыль)	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2021-2025 годы планируется:

- Завершение строительства ПС 110/10кВ "Кокозек" с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ "Каскелен" Карасайского района Алматинской области;
- Второй этап работ на ПС №170А "Жас Канат" ("Турскиб");
- Реконструкция существующих подстанций - 3 шт;
- Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;
- Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с замены трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;
- Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная";
- Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;
- Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.

9. О перспективах деятельности:

в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО "АЖК" на 2022г. утвержден предельный уровень тарифа - 6,52 тенге/кВтч (без НДС). Тариф утвержден в рамках пересмотра тарифа и тарифной сметы в 2021г. на 2021-2025г.г. в связи с ростом стоимости стратегического товара (тариф АО "АлЭС" с 01.04.2021г.).

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО "АЖК" в 2022г. в соответствии с НПА:

- изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;
- несоответствие деятельности субъекта естественной монополии, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" на основании информации государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.

Заявка АО "АЖК" на изменение тарифа в связи с изменением стоимости стратегического товара-электроэнергии.

- Согласно приказу МЭ РК от 30 июня 2022 года №226 "О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года №514 "Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию", предельный тариф на электрическую энергию для 26-группы ЭПО утвержден на уровне 11,19 тенге/кВтч с 1 июля 2022 года. Для условных потребителей по первой зоне потребления электрической энергии величина надбавки за поддержку использования возобновляемых источников энергии с 1 января 2022г. определена в размере 1,58 тенге/кВтч (без НДС). Таким образом, с 1 июля 2022 года отпускная цена электрической энергии от АО "АлЭС" с учетом надбавки на поддержку использования ВИЭ составляет 12,77 тенге/кВтч (без НДС).

- В соответствии с п.1) п.1 Статьи 22 Закона "О естественных монополиях" АО "АЖК" 15.07.2022г. направило заявку в уполномоченный орган на изменение тарифа до истечения его срока действия в связи с изменением стоимости стратегических товаров и подлежащих государственному регулированию тарифов на транспортировку стратегического товара.

Тариф в заявке АО "АЖК":

2022 год - среднегодовой - 6,72 тенге/кВтч (без НДС), рост 3% к утвержденному тарифу 6,52 тенге/кВтч.

АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
отчет о финансовом положении

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2022 г.	31 декабря 2021 г.
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	131,433,774	132,464,163
Нематериальные активы	2,524,167	2,785,410
Прочие долгосрочные активы	1,215,729	698,804
Итого долгосрочные активы	135,173,670	135,948,377
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	1,307,123	545,297
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	522,564	683,426
Дебиторская задолженность	7,394,450	8,824,325
Краткосрочные депозиты в банках		-
Денежные средства и их эквиваленты	775,711	1,388,951
Итого краткосрочные активы	9,999,848	11,441,999
Итого активы	145,173,518	147,390,376
КАПИТАЛ		
Акционерный капитал	72,078,687	72,078,687
Нераспределенная прибыль	30,358,974	28,006,015
Прочие резервы	(4,006)	17,244
Итого капитал	102,433,655	100,101,946
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Кредиты и займы	10,649,045	12,103,516
Долгосрочные обязательства по финансовой аренде	105,398	111,370
Доходы будущих периодов	264,950	352,209
Обязательства по вознаграждениям работникам	399,473	382,145
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	11,863,802	11,874,658
Итого долгосрочные обязательства	23,282,668	24,823,898
Краткосрочные обязательства		
Кредиты и займы	3,488,994	4,060,309
Кредиторская задолженность	7,735,752	11,013,937
Задолженность перед Акиматом	5,841,514	5,841,514
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	1,019,571	675,047
Обязательства по вознаграждениям работникам	66,152	68,703
Прочие налоги к уплате	1,305,212	805,022
Итого краткосрочные обязательства	19,457,195	22,464,532
Итого обязательства	42,739,863	47,288,430
Итого капитал и обязательства	145,173,518	147,390,376

АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2022 года	30 июня 2021 года
Выручка	25,683,538	22,664,310
Себестоимость продаж	(21,426,562)	(17,284,041)
Валовая прибыль	4,256,976	5,380,269
Прочие операционные доходы	495,627	224,072
Убыток от обесценения активов		
Общие и административные расходы	(795,841)	(498,863)
Прочие операционные расходы	(9,532)	(22,339)
Операционная прибыль	3,947,230	5,083,139
Финансовые доходы	31,589	54,289
Финансовые расходы	(689,957)	(645,080)
Прибыль до налогообложения	3,288,862	4,492,348
Расходы по подоходному налогу	(499,272)	(931,709)
Прибыль за год	2,789,590	3,560,639
Прочий совокупный доход:		
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(21,250)	(736)
Итого совокупный доход за год	2,768,340	3,559,903

АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
отчет об изменениях в капитале

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционерный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 1 января 2021 года	72,078,687	58,073	25,603,306	97,740,066
Прибыль за год			2,907,259	2,907,259
Прочий совокупный доход за год		(40,828)	-	(40,828)
Итого совокупный доход за год		(40,828)	2,907,259	2,866,431
Дивиденды объявленные			(504,551)	(504,551)
Продажа выкупленных собственных акций				0
Остаток на 31 декабря 2021 года	72,078,687	17,245	28,006,014	100,101,946
Остаток на 1 января 2022 года	72,078,687	17,245	28,006,014	100,101,946
Прибыль за год		-	2,789,590	2,789,590
Прочий совокупный убыток за год		(21,251)	-	(21,251)
Итого совокупный доход за год		(21,251)	2,789,590	2,768,340
Дивиденды объявленные			(436,630)	(436,630)
Продажа выкупленных собственных акций				0
Остаток на 30 июня 2022 года	72,078,687	-4,006	30,358,974	102,433,655

АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
отчет о движении денежных средств

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2022 г.	30 июня 2021 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	29,624,931	25,338,700
реализация товаров и услуг	29,460,856	25,158,332
прочая выручка		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	18,059	13,449
поступления по договорам страхования		
полученные вознаграждения	31,589	54,289
прочие поступления	114,427	112,630
2. Выбытие денежных средств, всего	(21,209,503)	(19,598,117)
платежи поставщикам за товары и услуги	(11,328,895)	(11,529,977)
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	(57,528)	(63,923)
выплаты по оплате труда	(7,265,424)	(5,217,918)
выплата вознаграждения	(361,243)	(633,698)
выплаты по договорам страхования		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	(1,657,855)	(1,790,245)
прочие выплаты	(538,558)	(362,356)
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	8,415,428	5,740,583
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		5,000
1. Поступление денежных средств, всего		
реализация основных средств		
реализация нематериальных активов		
прочие поступления		5,000
2. Выбытие денежных средств, всего	(6,246,417)	(2,599,091)
приобретение основных средств	(6,080,393)	(2,431,895)
приобретение нематериальных активов	(166,024)	(167,196)
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(6,246,417)	(2,594,091)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего		60,867
получение займов		60,867
прочие поступления		
2. Выбытие денежных средств, всего	(2,782,251)	(2,445,977)
погашение займов	(2,336,496)	(1,932,673)
выплата дивидендов	(436,630)	(504,549)
прочие выбытия	(9,125)	(8,755)
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	(2,782,251)	(2,385,110)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге		
5. Уменьшение -/+ Увеличение денежных средств	(613,240)	761,382
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	1,388,951	1,788,991
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	775,711	2,550,373

Председатель Правления

А.Н. Асыллов

Главный бухгалтер

Г.М. Кенжегараева

Согласно ВЫПИСКИ ИЗ ПРОТОКОЛА заседания Правления АО "Самрук-Энерго" №17 от 17 мая 2022 г., Единственного акционера АО "Алатау Жарық Компаниясы" РЕШИЛО:

1. Утвердить годовую финансовую отчетность АО "Алатау Жарық Компаниясы" за 2021 год.

2. Утвердить следующий порядок распределения чистого дохода АО "Алатау Жарық Компаниясы" за 2021 год в размере 2 907 259 187 (два миллиарда девятьсот семь миллионов двести пятьдесят девять тысяч сто восемьдесят семь) тенге следующим образом:

- чистый дохода в размере 436 630 503 (четыреста тридцать шесть миллионнов шестьсот тридцать тысяч пятьсот три) тенге направить на выплату дивидендов акционеру АО "Алатау Жарық Компаниясы";

- часть чистого дохода в размере 2 470 628 684 (два миллиарда четыреста семьдесят миллионнов шестьсот двадцать восемь тысяч шестьсот восемьдесят четыре) тенге оставить в распоряжении АО "Алатау Жарық Компаниясы";

3. Определить размер дивиденда за 2021 год в расчете на одну простую и привилегированную акцию Общества в размере 3,15 тенге (три тенге пятнадцать тиын).

4. Выплатить дивиденды в течение 45 (сорок пять) календарных дней с момента принятия решения о выплате дивидендов.

5. Выплату дивидендов по простым акциям АО "Алатау Жарық Компаниясы", юридический адрес: расположенного: Республика Казахстан, город Алматы, улица Манаса, 24Б, РНН 600 700 125 290, БИН 960840000483, БИК HSBKZZKX в АО "Народный Банк Казахстана", ИИК KZ756010131000042634 (KZT), КБЕ 17) произвести в денежной форме путем перечисления на банковский счет Общества;

6. Отметить, об отсутствии в 2021 году обращений акционеров на действия АО "Алатау Жарық Компаниясы" и его должностных лиц отсутствуют.

7. Председателю Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы" (Асыллову А.Н.) принять необходимые меры, вытекающие из настоящего решения.

8. Настоящее решение является решением Единственного акционера АО "Алатау Жарық Компаниясы" в соответствии с пунктом 4 статьи 35 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах".

Информация
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы по итогам
1-полугодия 2022 года
АО «Алатау Жарық Компаниясы» передача и распределение электрической энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	
				план	факт							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
		по г. Алматы										
1	АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией на юге Республики Казахстан по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций. Приказом Агентства РК по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 16-ОД АО «АЖК» включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по предоставлению услуг передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания -111 731 кв/км	Реконструкция ПС 110/10кВ №119А «Ново-западная»	шт	Реконструкция ЗРУ-10 кВ I-IV секции с установкой нового оборудования ЗРУ-10 кВ с перезаводкой всех существующих КЛ-10 кВ - 1 шт.		2022	710 561			-710 561	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации инвестиционной программы в целом.	
2		Реконструкция ПС 220/110/10кВ №7 АХБК	компл	Установка нового модульного здания ЗРУ-10кВ (I V секции) - 1 компл.		2022	500 000			-500 000		
			компл	Демонтаж старого и строительство нового (с установкой на новом месте БМЗ) ОПУ - 1 компл.								
3		Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция ПС-220/110/10 кВ №7А «АХБК»	экспертиза			2022		1 805		1 805		
4		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1	км	Приобретение и монтаж КЛ-10кВ - 6,57 км		2019-2023	446 044					-446 044
			шт	Реконструкция ТП - 11 шт.								
			шт	Приобретение и монтаж шкафов ТМ УТМ-64М - 10 шт.								
5	Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электро-снабжения	км	Приобретение и прокладка КЛ-10кВ взамен существующей КЛ-6кВ - 1,941 км.	Приобретение муфт - 232 компл.	2021-2023	100 000	400 767	300 767				
				Приобретение силового кабеля 10кВ - 6,923км.								
				Приобретение устройства телемеханики Sigmeco для РП - 2 к-т.								
				Приобретение и монтаж РУ-10 кВ на 5 ТП								
6	Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электро-снабжения	км	Приобретение и прокладка КЛ-10кВ взамен существующей КЛ-6кВ - 0,960 км.	Приобретение муфт - 45 компл.	2021-2023	100 000	649 203	549 203				
				Приобретение силового кабеля 10кВ - 14,305 км.								
				Приобретение устройства телемеханики Sigmeco для РП - 7 к-т.								
				Приобретены и смонтированы КТПБ на 9 ТП								
				Приобретены и смонтированы РУ-10 кВ на 3 ТП								
	Приобретение и монтаж шкафа учета электроэнергии марки ШУЭ-11-1Н-NT-08 -1 шт.											
7	Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6	км	Приобретение и монтаж КЛ-10кВ - 3,51 км.		2019-2023	342 487				-342 487		
		шт	Приобретение КТПБ и замена ТП на КТПБ - 4 шт.									
		шт	Приобретение и монтаж шкафов ТМ УТМ-64М - 13 шт.									

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий

Форма 1

Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
собственные средства		заемные	ИВД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс. кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	1 805				7 643 971	3 930 021								<p>«По итогам 1 полугодия 2022 года, объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» составили 3 930 021 тыс. кВтч, что больше объемов за аналогичный период 2021 года (3 733 677 тыс. кВтч) на 193 344 тыс. кВтч или 5,26%. На увеличение объемов передачи повлияли следующие факторы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - развитие предприятий малого и среднего бизнеса, наращивание мощностей действующих предприятий, строительство новых и реконструкция действующих предприятий; - рост объемов жилищного строительства в соответствии с Программой развития жилищного строительства, а также ежегодное увеличение количества новых потребителей; - зависимость потребления Алматинского региона напрямую от температуры наружного воздуха: более высокие температуры (январь-июнь) 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года (выше +1,4С) привели к увеличению потребления электроэнергии.
	400 767													
	649 203						93,34	93,34						
														<p>«Общий физический износ основного электрооборудования компании по проведенным ТОО «Багалау Консалтинг» согласно «Методических рекомендаций по оценке износа основного электросетевого оборудования энергопередающих организаций» расчетам, утвержденным в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 16.09.2020 года №311 на 2021 год составил 93,34%. Из них: ВЛ-91,5%, КЛ-76,4% и ПС и ТП -111,93%. Снижение износа за 2022г. будет оцениваться по итогам года и проведенного годового отчета.»</p>

8	Перевод части нагрузок с существующих ПС-5А, ПС-17А и ПС-132А на вновь построенную ПС110/10 "Отрар"	комплект	Приобретение РУ-0,4 кВ - 30 компл.	Приобретение Кабеля силового 10кВ, марки АXLJ-LT-F6/10(12) кВ - 3,514 км.	2017-2022	829 417	148 191	-681 226
		комплект	Приобретение РУ-10 кВ - 34 компл.	СМР по реконструкции ПС 5А				
		комплект	Приобретение шкафа серии КМ-1КФ-КЕМ/kz - 2 компл.					
		комплект	Приобретение камеры линейной КСО-292 - 1 компл.					
		комплект	Приобретение Здания блочно-модульного типа БМЗ из сэндвич панелей - 5 компл.					
		комплект	Приобретение Цельнометаллического блока контейнера габаритами (ВхШхГ мм=2440х2000х3700) 1 компл.					
9	Перевод части нагрузок с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»			Приобретение муфт - 6 к-т.	2016-2023		874	874
10	Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап (Замена оборудования 6/0,4 кВ на 10/0,4 кВ в ТП-6/0,4 кВ, замена существующих КТП-6/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ, замена силового оборудования в существующих ТП-6/0,4 кВ, телемеханика для ТП, КТП, КТПБ)	компл	Приобретение оборудования системы телемеханики на ТП - 112 компл.		2019-2021	1 746 873		-1 746 873
		км	947 компл.					
		шт	Поставка шкафов ШУЭ - 204 шт					
		компл	Работы по монтажу оборудования КТПН - 18 компл.					
компл	Монтажные работы шкафов телемеханики - 133 компл.							
11	Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 2-ый этап (Приобретение и прокладка КЛ 10 кВ)	км	Замена КЛ-6кВ на 10кВ, протяженность трассы КЛ-10кВ - 21,32 км.		2022-2024	2 114 240		-2 114 240
12	Приобретение трансформаторов для перевода сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А) в рамках проекта Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап	шт	Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-100/6(10)/0,4 кВ - 1 шт		2022	385 361		-385 361
		шт	Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-160/6(10)/0,4 кВ - 10 шт					
		шт	Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-250/6(10)/0,4 кВ - 29 шт					
		шт	Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-400/6(10)/0,4 кВ - 127 шт					
		шт	Трансформатор распределительный трехфазный двухобмоточный масляный модели ТМ-630/6(10)/0,4 кВ - 63 шт					
		шт	Трансформатор трехфазный сухой с литой изоляцией модели ТСЛ-630/6/10-0,4 кВ - 1 шт					
		шт	Трансформатор трехфазный сухой с литой изоляцией модели ТСЛ-1000/6/10-0,4 кВ - 16 шт					
		шт	Трансформатор трехфазный сухой с литой изоляцией модели ТСЛ-1000/6/10-0,4 кВ - 16 шт					
13	Реконструкция диспетчерского центра ОДС, Манаса 24	шт	Приобретение, монтаж, пусконаладочные работы подсистемы отображения информации (видеостенная панель 108 элементов) - 1 шт		2022			
		шт	Приобретение и установка коммутационного оборудования - 62 шт					
		шт	Приобретение и установка электрооборудования - 62 шт					

13	Реконструкция диспетчерского центра ОДС, Манаса 24	шт	Приобретение и установка системы вентиляции и кондиционирования - 23 шт	2022	588 000		-588 000	
		услуга	Монтажные и пусконаладочные работы системы вентиляции и кондиционирования.					
		комплект	Автоматизированное рабочее место - 2 компл.					
	"Перевод отрезка ВЛ-220кВ №2063/2073 от ПС №147А "Таугуль" до опоры №9 в КЛ-220кВ"	км	Приобретение кабельно-проводниковой продукции для перевода перевод ВЛ-220 кВ в КЛ-220кВ - 6,39 км	2022	1 055 625		-1 055 625	
14	Разработка ПСД "Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный"	ПСД		2022-2023			-5 000	-5 000
	Итого по г.Алматы				8 918 607	1 195 839	-7 722 768	
	Алматинская область							
15	Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области	шт	Строительство ОРУ-110кВ и установка трансформаторов 2*63МВА - 1 шт	2021-2022	1 910 810	268 998	-1 641 812	
		км	Приобретение кабельно-проводниковой продукции и строительство ВЛ -110кВ - 16 км					
16	ПНР Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области	ПНР	Пусконаладочные работы	2022	26 453		-26 453	
17	Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС «Отеген батыр»		Приобретение провода СИП-3 - 69,444 км.	2021-2023		157 267	157 267	
			Приобретение провода СИПн-5 - 3,331 км.					
			Приобретение устройства телемеханики					
			Sigmeco для ТП - 10 компл.					
18	Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ Карасайского РЭС"		Приобретение провода СИПн-5 - 22,519 км.	2021-2023		180 527	180 527	
19	Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ Талгарского РЭС"		Приобретение провода СИП-3 - 62,046 км. Приобретение провода СИПн-5 - 1,696 км.	2021-2023		49 132	49 132	
20	Землеустроительные и земельно-кадастровые работы "Изготовление землеустроительных проектов земельных участков под ПС-220/110/10 кВ "Кокпек" Енбекшиказахского района Алматинской области, под ПС-110/35/10 кВ "Саты" и по прирезку к ПС №77И "Жаланаш Кегенского района Алматинской области"			2022		445	445	
	Итого по Алматинской области				1 937 263	656 369	-1 280 893	
21	Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования			2022	597 851	365 743	-232 108	
22	Приобретение основных средств и нематериальных активов			2022		442 800	442 800	
	ВСЕГО:				11 453 720	2 660 752	-8 792 968	

											1 135	526		За 6 месяцев 2022 года аварий и отказов I-степени в электрических сетях АО «АЖК» не было. Произошло 526 отказов II-степени по сравнению с 527 отказами в 2021 году (уменьшение на 0,01%).
-5 000														
1 195 839	0	0	0	0	7 643 970,63	3 930 020,77	93,34	93,34	12,87	11,50	1 135,00	526,00		
268 998														
157 267														
180 527														
49 132														
445														
656 369	0	0	0	0										
	365 743													
	8 340			434 460										
1 852 208	374 084	0	0	434 460	7 643 970,63	3 930 020,77	93,34	93,34	12,87	11,50	1 135,00	526,00		

"Внимание, торги! АО "Пассажирские перевозки" (далее-Общество) объявляет о проведении электронного конкурса по реализации невостребованных и неликвидных запасов Общества, которые начнутся 01 августа 2022 года в 12:00 (время Нур-Султан) на веб-портале Реестра государственного имущества www.gosreestr.kz.

Гарантийные взносы вносятся на счет АО "Информационно-учетный центр": БИН: 050540004455, БИК: HSBKZKX, ИИК:KZ946017111000000330, АО "Народный Банк Казахстана".

Дополнительную информацию о проведении торгов можно посмотреть на сайте www.gosreestr.kz или получить по телефону 8 (7172)600-142.

Порядок приема и сроки проведения налоговых заявлений на зачет и возврат налогов, платежей в бюджет, пени, штрафов на бумажном носителе.

Согласно п.2 пп.166 Правил ведения лицевых счетов, утвержденный приказом Министра финансов Республики Казахстан от 27 февраля 2018 года № 306, государственная услуга "Проведение зачетов и возвратов налогов, платежей в бюджет, пени, штрафов" (далее - государственная услуга) оказывается услугодателем через Государственную корпорацию. Перечень основных требований к оказанию государственной услуги, включающий характеристики процесса, форму, содержание и результат оказания, а также иные сведения с учетом особенностей предоставления государственной услуги, изложен в форме стандарта государственной услуги согласно приложению 22 "Стандарт государственной услуги "Проведение зачетов и возвратов налогов, платежей в бюджет, пени, штрафов"" к настоящим Правилам. Для получения государственной услуги услугополучатели предоставляют документы согласно перечню, предусмотренному пунктом 8 приложения 22 к настоящим Правилам. Для идентификации личности услугополучателя предъявляется документ, удостоверяющий личность. При обращении в Государственную корпорацию в случае предоставления услугополучателем неполного пакета документов согласно перечню, предусмотренному пунктом 8 приложения 22 к настоящим Правилам, работник Государственной корпорации отказывает в приеме заявления и выдает расписку об отказе в приеме документов. При приеме документов через Государственную корпорацию услугополучателю выдается расписка о приеме соответствующих документов. При оказании государственных услуг через Государственную корпорацию на бумажном носителе день приема документов не входит в срок оказания государственных услуг. При представлении услугополучателем документов в Государственную корпорацию в явочном порядке работник Государственной корпорации принимает, проверяет документы, представленные услугополучателем, и принятые документы направляет услугодателю через курьерскую связь. Структурное подразделение услугодателя, ответственное за прием документов, в день поступления документов осуществляет прием, проверку представленных документов и их регистрацию (при обращении услугополучателя после окончания рабочего времени, в выходные и праздничные дни согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем). В случаях представления услугополучателем неполного пакета документов согласно перечню, предусмотренному пунктом 8 приложения 22 к настоящим Правилам, и (или) документов с истекшим сроком действия услугодатель отказывает в приеме документов. При установлении факта полноты представленных документов работник, ответственный за обработку документов, в день их получения вводит документы в ИС ЦУЛС для дальнейшей обработки. Результат оказания государственной услуги направляется в виде информации; мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги в случаях и по основаниям, указанным в статье 101 Налогового кодекса, направляется на бумажном носителе.

Дополнительно сообщаем, что налоговое заявление на проведение зачета и возврата налогов, платежей в бюджет, пени, штрафов можно предоставить и в электронном виде через "Кабинет налогоплательщика" либо через мобильные приложения "e-SalykAzamat" и "e-SalykBusiness". Приложения доступны в "PlayMarket" "AppStore" и "Appgallery".

**Главный специалист Отдел учета анализа и отчетности
УГД по Алматинскому району Шаншархан Д.М.**

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

- Процедура закупок способом тендера предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:
 - формирование тендерной документации;
 - определение состава тендерной комиссии, при необходимости экспертной комиссии (эксперта) и назначение секретаря тендерной комиссии.
 - предварительное обсуждение проекта тендерной документации (двухэтапного тендера и повторного тендера, проводимого без внесения изменений в тендерную документацию);
 - утверждение тендерной документации и публикация объявления о закупках способом тендера;
 - вскрытие тендерных заявок;
 - рассмотрение тендерных заявок, включая предварительное рассмотрение тендерных заявок (в случае выявления несоответствий);
 - проведение торгов (в случае проведения тендера с применением торгов на понижение);
 - утверждение итогов тендера.
- Осуществление закупок двухэтапным тендером допускается при наличии следующих взаимосвязанных условий:
 - сложно сформулировать технические характеристики и спецификации закупаемых товаров, работ, услуг;
 - имеется необходимость ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей и выбрать наилучший из них.
- Двухэтапный тендер предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:
 - 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.
 - 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.
- Срок начала проведения второго этапа двухэтапного тендера не должен превышать 60 (шестьдесят) календарных дней с даты подведения итогов первого этапа двухэтапного тендера.
- Если иное не предусмотрено Порядком и Стандартом, при проведении двухэтапного тендера используются применимые процедуры открытого тендера.

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 17. Порядок проведения закупок через электронный магазин

- Закупки через электронный магазин осуществляются в информационной системе, интегрированной с веб-порталом закупок.
- Категории товаров, работ, услуг, закупаемых через электронный магазин, определяются Правлением Фонда.
- Порядок и сроки закупок через электронный магазин определяются Стандартом.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

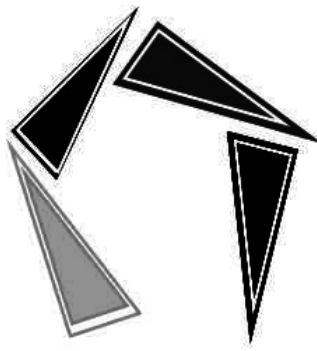
ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог	Эндокринолог	Уролог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)	Офтальмолог	Хирург
Гинеколог высшей категории	Невропатолог	Мануалист
Маммолог высшей категории	Кардиолог	УЗИ всех органов
Дерматовенеролог высшей категории	Терапевт	ЭКГ
Гастроэнтеролог	Педиатр (с выездом)	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

ОФСЕТНАЯ ПЕЧАТЬ:

**ГАЗЕТЫ
ЖУРНАЛЫ
КНИГИ
РЕКЛАМНЫЕ БУКЛЕТЫ
ФЛАЕРЫ
ВИЗИТКИ**



**ПОЛИГРАФИЯ
Imprime**

ЦИФРОВАЯ ПЕЧАТЬ:

**ИМИДЖЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ
ПАПКИ
КАЛЕНДАРИ
МЕНЮ
ПРАЙСЫ
КАТАЛОГИ**

📍 г. Нур-Султан, ул. Жубанова 24/1
✉ Imprime.ast@gmail.com

☎ +7 7172 93 35 04, +7 702 562 40 43
☎ +7 778 630 91 77

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Нур-Султан



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

Офисы в аренду

Во всех районах города Нур-Султан



От 10 до 300 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.

Belon life

- фитнес • hotel -



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



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

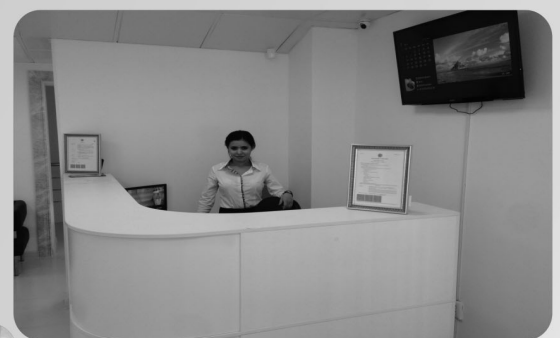
Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

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

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

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. Нур-Султан, 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. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 59 ТК