

# ТЕНДЕР КЗ

№ 26 (2843)	20 апреля 2022 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

## Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги перед потребителями и иными заинтересованными лицами ТОО "Уранэнерго"

14 апреля 2022г.

### Шымкент

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Уранэнерго"

Местонахождение субъекта естественной монополии: г. Шымкент, улица Толстого 60

Место проведения слушания: конференц-зал ТОО "Уранэнерго"

Дата проведения: 14 апреля 2022 года

Время проведения слушания: 11-00 - 12-00ч.

Объявление о проведении слушания опубликовано в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №19 (2836) от 29.03.2022г.

Председатель слушания: Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" - Аханов Б.М.

Секретарь слушания: Главный менеджер ОЭиП - Джексембаева Г.М.

Присутствовали: Генеральный директор Аханов Б.М., заместитель генерального директора по производственным вопросам Тансыккожин Д.Б., заместитель генерального директора по экономике и финансам Нуржанов Б.Б., начальник ОЭиП Хусаин Е.М., начальник УБУиО Турсунбаева Г.К., и.о.начальника ПТО Шуакбаев К.А., начальник ЮО Рахымұлы Б., начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А.

Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии:

ТОО "Шиели-Жарыгы", ТОО "РУ-6", ТОО "Заречное", ТОО "Аппак", ТОО "Орталык", ТОО "Волковгеология" всего - 16 чел

### ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу - передача электрической энергии за 2021 год.
2. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 2021 год.
3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за 2021год.
4. Перспективы деятельности предприятия, проводимая работа с потребителями услуг.

**Цель проведения слушаний:** Обеспечение гласности и прозрачности процедур государственного регулирования деятельности в сферах естественных монополий, стимулирование повышения качества регулируемых услуг и удовлетворения спроса на них, достижение баланса интересов потребителей и субъекта естественной монополии.

Председатель слушания - генеральный директор Аханов Б.М. открыл слушание, ознакомил присутствующих с повесткой дня и нормами действующего законодательства, с порядком проведения отчетов субъектами естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами. Слово для выступления предоставлено заместителю генерального директора по экономике и финансам Нуржанову Б.Б.

ТОО "Уранэнерго" создано в 2006 года, с целью обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения уранодобывающих предприятий АО "НАК "Казатомпром" путем строительства с последующей эксплуатацией электрических сетей и подстанций на базе современного оборудования.

ТОО "Уранэнерго" оказывает услуги на территории Туркестанской и Кызылординской областей. Туркестанская область, Сузакский район, пос. Кызымшек; Кызылординская область, пос. Шиели. Предприятие находится по адресу: г. Шымкент, ул. Толстого, 60. Основная деятельность - передача и распределение электрической энергии. Основными конечными потребителями услуг являются уранодобывающие предприятия.

ТОО "Уранэнерго" имеет Лицензию на осуществление передачи и распределения электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций.

По состоянию на 31.12.2021 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий 220 кВ - 10,5 км;
- воздушных линий 110 кВ - 675,9 км;
- воздушных линий 35 кВ - 84,5 км;
- воздушных линий 10 кВ - 10,3 км;
- кабельных линий 6 кВ - 5,6 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 6,2 км
- подстанций - 14 шт.

Как уже ранее, было сказано председателем слушания отчет перед потребителями проводится, в соответствии с Порядком определенным Правилами осуществления деятельности субъектами естественной монополии, утвержденными Приказом МНЭ РК №73 от 13 августа 2019 года.

### 1. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 2021 год

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование укрупненных статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившееся показатели тарифной сметы	Отклонения		Причина отклонения
					откл	%	
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	988 423,39	972 723,9	-15 699,5	-1,59	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	46 954,0	49 733,2	2 779,2	5,92	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	28 981,11	31 121,6	2 140,4	7,39	в пределах тарифной сметы
1.2	ГСМ (диз. топливо, бензин, газ)	тыс. тенге	17 972,90	18 611,6	638,7	3,55	в связи с удорожанием стоимости ГСМ
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	374 356,91	374 356,91	0	0	в пределах тарифной сметы
2.1	заработная плата	тыс. тенге	340 634,13	340 634,13	0	0	
2.2	социальные отчисления	тыс. тенге	33 722,78	33 722,78	0	0	
3	Амортизация	тыс. тенге	287 952,0	287 952,0	0	0	в пределах тарифной сметы
4	Ремонт	тыс. тенге	37 629,33	35 482,5	-2 146,9	-5,71	экономия затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг и реализации ИП
4.2	текущий ремонт	тыс. тенге	37 629,33	35 482,5	-2 146,9	-5,71	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	116 232,06	104 887,2	-11 344,9	-9,76	
5.1	Услуги связи	тыс. тенге	20 506,89	22 015,1	1 508,2	7,3	в связи с удорожанием стоимости услуги информационно-и системного документооборота и дистанционным режимом работы во время карантина
5.2	Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды	тыс. тенге	18 140,59	17 864	-276,6	-1,52	в пределах тарифной сметы
5.3	Услуги по охране производственных объектов	тыс. тенге	19 520,77	12 947,3	-6 573,5	-33,6	из-за счет снижения объемов, сокращен 1 пост
5.4	Метеорологическое обеспечение	тыс. тенге	1 506,05	1 506,0	0	0	в пределах тарифной сметы
5.5	Текущий ремонт и диагностика СДТУ	тыс. тенге	4 054,06	4 044,5	-9,6	-0,2	в пределах тарифной сметы
5.6	Услуги по ремонту в цепях РЗА	тыс. тенге	2 896,26	2 605,2	-291,1	-10,0	экономия затрат в связи со снижением объемов в пределах тарифной сметы
5.7	Страхование	тыс. тенге	3 096,68	3 184,3	87,6	2,83	
5.8	Вода приходящая	тыс. тенге	1 587,15	1 431,62	-155,5	-9,8	экономия затрат в связи со снижением объемов с экономией затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг и ликвидацией ограничительных мер в связи с пандемией
5.9	Обучение	тыс. тенге	10 908,047	9 278,05	-1 630,4	-14,9	
5.10	Техобслуживание оборудования	тыс. тенге	10 750,0	9 311,4	-1 439,5	-13,3	с экономией затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг
5.11	коммунальные услуги	тыс. тенге	8 993,40	6 911,35	-2 082,1	-23,1	
5.12	Юридические услуги	тыс. тенге	13 116,97	12 394,86	-722,1	-5,5	
5.13	Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках	тыс. тенге	1 153,87	1 393,53	239,7	20,7	опубликование всех материалов в соответствии с нормами законодательства в сфере естественной монополии
6	Прочие затраты	тыс. тенге	125 299,09	120 312,2	-4 986,9	-3,9	
6.1	Стеклоудержка	тыс. тенге	2 946,94	2 940,4	-6,5	-0,2	в пределах тарифной сметы
6.2	командировочные расходы	тыс. тенге	7 973,97	12 139,5	4 165,5	52,2	связано с выездными командировками для ликвидации аварийных ситуаций и ликвидационных расходов в сфере естественной монополии
6.3	налоги и прочие платежи в бюджет	тыс. тенге	96 131,77	86 733,2	-9 398,5	-9,7	в связи с внесенными изменениями в ИП
6.4	Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе:	тыс. тенге	18 246,40	18 499,02	252,6	1,3	в пределах тарифной сметы
II	Расходы периода	тыс. тенге	312 942,13	309 159,28	-3 782,8	-1,21	
7.	Общие административные расходы	тыс. тенге	312 942,13	309 159,28	-3 782,8	-1,21	
7.1	заработная плата	тыс. тенге	212 892,55	212 892,55	0	0	в пределах тарифной сметы
7.2	социальные отчисления	тыс. тенге	21 076,36	21 076,36	0	0	в пределах тарифной сметы
7.3	канцелярские и типографские расходы	тыс. тенге	4 004,94	3 875,4	-129,6	-3,2	в пределах тарифной сметы
7.4	командировочные расходы	тыс. тенге	5 662,76	5 619,2	-43,6	-0,7	в пределах тарифной сметы
7.5	коммунальные расходы	тыс. тенге	2 001,89	2 176,2	174,3	8,7	в связи с повышением тарифов на услуги водоснабжения и электроснабжения
7.6	Услуги связи	тыс. тенге	1 969,45	1 922	-47,8	-2,4	в пределах тарифной сметы
7.7	Услуги аудита и прочие	тыс. тенге	14 469,7	14 469,7	0	0	в пределах тарифной сметы
7.8	Банковские услуги	тыс. тенге	3 654,33	1 032	-2 622,4	-71,7	экономия затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг
7.9	Расходы на охрану офиса	тыс. тенге	248,61	204	-44,6	-17,9	
7.10	Страхование (ТПО, транспорта)	тыс. тенге	1 201,82	1 441,04	239,2	19,9	изменения тарифа применяемой для расчета размера страховой премии

7.11	Арендная плата здания и ОС	тыс. тенге	31 383,84	29 521,4	-1 862,5	-5,9	экономию затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг
7.12	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	3 707,21	3 120,98	-586,2	-15,8	
7.13	Ремонт оргтехники	тыс. тенге	1 216,43	1 129,4	-87,0	-7,1	
7.14	Повышение квалификации	тыс. тенге	2 215,05	1 890,2	-324,9	-14,6	в связи со снижением объемов и введенным карантинном
7.15	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	7 237,17	8 789,3	1 552,1	21,4	В связи с удорожанием стоимости услуг
8	<b>Затраты на компенсацию нормативных потерь</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>505 495,32</b>	<b>365 726,4</b>	<b>-139 768,9</b>	<b>-27,6</b>	в связи со снижением объемов регулируемых услуг и проведением мероприятий по энергосбережению
8.1	Нормативные потери	%	6,6	5,9	-0,7	-10,6	снижение потребления уранодобывающими предприятиями и дистанционным режимом работы большинства организаций во время карантина
		тыс кВтч	36 667,0	27 999,7	-8 667,3	-23,6	
III	<b>Итого затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 806 860,84</b>	<b>1 647 609,62</b>	<b>-159 251,22</b>	<b>-8,8</b>	
IV	<b>ИП</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>514 505</b>	<b>513 054</b>	<b>-1 451,0</b>	<b>-0,2</b>	
V	<b>Реализация ИП</b>	<b>тыс. тенге</b>		<b>225 102</b>			
VI	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>229 611,0</b>		<b>-229 611,0</b>		
VI	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 806 860,84</b>	<b>1 872 711,62</b>	<b>65 850,8</b>	<b>3,64</b>	
VII	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 036 471,84</b>	<b>1 748 398,1</b>	<b>-288 073,8</b>	<b>-14,1</b>	
	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>522 091,0</b>	<b>448 237,428</b>	<b>-73 853,6</b>	<b>-14,1</b>	
VII	<b>Тариф/себестоимость (без НДС)</b>	<b>тенге</b>	<b>3,90</b>	<b>3,90/4,18</b>			
	<b>Справочно:</b>						
IX	<b>Среднесписочная численность работников, в том числе:</b>	<b>чел.</b>	<b>196</b>	<b>196</b>			
	производственного персонала	-//-	151	151			
	административного персонала	-//-	45	45			
X	<b>Среднемесячная заработная плата, всего - в том числе:</b>	<b>тенге</b>	<b>235 342,98</b>	<b>235 342,98</b>			
	производственного персонала	-//-	187 987,93	187 987,93			
	административного персонала	-//-	394 245,45	394 245,45			

## 2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2021 год.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)		Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обуславливаемая территория	Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Причина отклонения
1	Оборудование, не требующее монтажа	Терминал МСОМ Р12.3 Терминал МСОМ Р12.3	14 955	14 955	0	
2	Оргтехника и офисное оборудование	Мебель (столы-бип., стулья-1 бип., шкафы для документов-4 шт., кресло-бип.)	2 133	2 130	-3	экономию затрат, по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
3	Техническое перевооружение	Внедрение системы комплексного движения поездов корпоративной информации	5 000	4 950	-50	
4	Автотранспортные средства	Автотранспортные средства	32 200	32 200	0	
5	Автотранспортные средства	Железнодорожный вагон	7 742	7 740	-2	
6	Реконструкция (СМР), Созакский район, ТО	Реконструкция ВЛ-11 окВ Л1-116 (СМР)	5 220	5 220	0	
7	Реконструкция (СМР), Шивеликский район, КЗО	Реконструкция ВЛ-11 окВ Л1-121, Л1-122 (СМР)	141 929	141 929	0	
8	Капитальный ремонт (СМР), Шивеликский район, КЗО, Созакский район, ТО	Капитальный ремонт ВЛ-11 окВ Л1-111, Л1-112, Л1-113, Л1-112Б, Л1-111И, Л1-112И (СМР)	259 191	259 191	0	
9	Капитальный ремонт (ПСД, экспертиза), Созакский район, ТО	Реконструкция ВЛ-11 окВ Л1-114 (ПСД, экспертиза)	810	810	0	
10	Капитальный ремонт (ПСД, экспертиза), Созакский район, ТО	Реконструкция ВЛ-11 окВ Л1-115 (ПСД, экспертиза)	930	930	0	
11	Реконструкция (ПСД, экспертиза), Шивеликский район, КЗО	Реконструкция ВЛ-22 окВ Л1-2519, Л1-2529, Л1-2579, Л1-2589 (ПСД, экспертиза)	755	755	0	
12	Реконструкция (ПСД, экспертиза), КЗО, ТО, г.Павлодар	Модернизация каналов ВЧ связи ТОО «Уранэнерго» (ПСД, экспертиза)	8 883	8 167	-717	экономию затрат, по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
13	Реконструкция (ПСД, экспертиза), Созакский район, ТО	Замена компьютерных аппаратов на стороне 110-35 кВ на ПС «ГПП-У» (ПСД, экспертиза)	4 490	3 820	-670	
14	Оборудование, требующее монтажа	Измерительные преобразователи системы SCADA, анализаторы показателей качества электрической энергии KLEA	18 550	18 550	0	
15	Оборудование, не требующее монтажа	Трансформаторы напряжения VGM	4 470	4 470	0	
16	Оборудование, требующее монтажа	Электрокотел	387	387	0	
17	Оборудование, требующее монтажа	Кондиционер	4 490	4 490	0	
18	Оборудование, не требующее монтажа	Трансформатор ТМГ-100/10 У1	647	647	0	
19	Оборудование, не требующее монтажа	Вольтамперфазометр	373	373	0	
20	Оборудование, не требующее монтажа	Конденсатор связи	1 350	1 340	-10	экономию затрат, по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
		<b>Всего за 2021 год</b>	<b>514 505</b>	<b>513 054</b>	<b>-1 451</b>	

## Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Уранэнерго" отсутствуют утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

## 3. Основные финансово-экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии за 2021 год.

тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы:</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	010	130 075
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	129
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		129
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	3500 092
Торговая дебиторская задолженность		3 492 070
Прочая дебиторская задолженность		8 022
Налоги		272
Текущий подоходный налог	019	66 718
Запасы	020	30 703
Прочие краткосрочные активы	022	49 639
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)</b>	<b>100</b>	<b>3 777 356</b>
<b>II. Долгосрочные активы</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	24 842
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		24 842
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	9 111 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	
Налоги		376 354
Основные средства	121	3 420 775
Нематериальные активы	125	1 122
Отложенные налоговые активы	126	430 892
Прочие долгосрочные активы	127	447 124
Незавершенное строительство		70 770
Прочие долгосрочные активы		
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)</b>	<b>200</b>	<b>13 436 382</b>
<b>Баланс ( строка 100 + строка 101 + строка 200)</b>		<b>17 213 738</b>
<b>Обязательства и капитал</b>		
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	204 263
займы		169 590
прочие финансовые обязательства (ранее стр. 222)		14 673
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1181 785
Торговая кредиторская задолженность		1181 260
Прочая кредиторская задолженность		525
Налоги		16 219
Краткосрочные оценочные обязательства	215	56 882
Вознаграждения работникам	217	952
Прочие краткосрочные обязательства	222	3 734
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)</b>	<b>300</b>	<b>1 463 835</b>
<b>Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи</b>		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>		
Отложенные налоговые обязательства	316	
Вознаграждения работникам	317	4 773
Прочие долгосрочные обязательства	321	
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)</b>	<b>400</b>	<b>4 773</b>
<b>V. Капитал</b>		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 311 871
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 326 923)
<b>Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)</b>	<b>420</b>	<b>15 745 130</b>
Доля неконтролирующих собственников	421	
<b>Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>15 745 130</b>
<b>Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)</b>		<b>17 213 738</b>

## Отчет о движении денежных средств за 2021 год

тыс. тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)</b>	<b>010</b>	<b>2 318 119</b>
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	2 298 401
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	993
полученные вознаграждения	015	7 766
прочие поступления	016	10 959
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)</b>	<b>020</b>	<b>2 036 126</b>
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 161 286
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	9 254
выплаты по оплате труда	023	521 235
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	169 003
прочие выплаты	027	175 348
<b>3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)</b>		<b>281 993</b>
<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)</b>	<b>040</b>	<b>0</b>
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)</b>	<b>060</b>	<b>962 441</b>
в том числе:		
приобретение основных средств	061	33 364
приобретение других долгосрочных активов	063	308 954
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	506 217
прочие выплаты	073	113 906
<b>3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)</b>	<b>080</b>	<b>-962 441</b>
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)</b>	<b>090</b>	<b>189 590</b>
в том числе:		
получение займов	092	189 590
прочие поступления	094	0
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
<b>3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)</b>	<b>110</b>	<b>189 590</b>
<b>4. Влияние обменных курсов валют к тенге</b>	<b>120</b>	<b></b>
<b>5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>130</b>	<b>58</b>
<b>6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр.030+-стр.080+-стр.110+-стр.120+-стр.130)</b>		<b>-490 800</b>
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	620 875
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	130 075

## Отчет о прибылях и убытках за 2021 год

тыс. тенге

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 768 542
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	1 471 585
<b>Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>296 957</b>
Административные расходы	014	352 511
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)</b>	<b>020</b>	<b>(55 554)</b>
Финансовые доходы	021	14 997
Финансовые расходы	022	470
Прочие доходы	024	224 275
Прочие расходы	025	175 477
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>7 771</b>
Расходы по подоходному налогу	101	9 750

Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	(1 979)
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(1 979)
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	249
<b>Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)</b>	<b>420</b>	<b>-</b>
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	249
<b>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)</b>	<b>440</b>	<b>249</b>
<b>Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>(1 730)</b>

**Об объемах и проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.**

Объем оказанных услуг в 2021 году составил - 448 237,428 тыс. кВтч, что меньше запланированного на 14 %. Снижение объемов регулируемых услуг связано со снижением потребления электрической энергии уранодобывающими компаниями в связи с сокращением добычи урана.

В 2021 году услуги по передаче электрической энергии потребителям оказаны в полном объеме в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг.

В текущем году в связи с внесенными изменениями в Закон РК "Об электроэнергетике" заключены договора с потребителями рынка электрической мощности, включенных в перечень потребителей рынка мощности, формируемого системным оператором.

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

Совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области и министерства энергетики РК утверждена инвестиционная программа на услугу по передаче электрической энергии на 2022-2026 года. Инвестиционная программа на 2022 год утверждена в сумме - 227 279 тыс. тг, без НДС.

Согласно инвестиционной программе планируется проведение 5 мероприятий. Исполнение запланированных мероприятий позволит снизить нормативно-технические потери в сетях, уменьшить уровень износа электрических сетей, количество аварийных отключений, улучшение производственных показателей и обеспечить оказание качественных услуг. Аварийные отключения за 2021 год зафиксировано всего - 30, по сравнению с 2020 годом снижение составило 11,8%, в том числе по линиям Л-111, Л-112 зафиксировано - 7, снижение на 41,7%.

На 2022 год приказом департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области № 143-ОД от 28 декабря 2021 года утвержден тариф на передачу электрической энергии в размере 3,79 тенге за 1 квт/час.

**ТОО "РУ-6" - Власов А.А.** затронул вопрос об обеспечении надежности в сетях ТОО "Уранэнерго" упомянув, что в 2020 году в сетях ТОО "Уранэнерго" было несколько отключений на Линиях-116, Л-121 и др., какие меры приняты для повышения надежности электроснабжения?

**Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М.** ответил, что в 2020 году были разработаны проектно-сметные документации и в 2021 году проведены работы по реконструкции и капитальному ремонту линии ВЛ 110кВ Л-116, Л-121 и Л-122, Л-111 и Л-112, по повышению надежности электроснабжения, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей ТОО "РУ-6", ТОО "Семизбай-У", ТОО "Кызылжум", ТОО "Байкен-У", АО "СП "Акбастау", ТОО "Каратау", ТОО "СП "Инкай", ТОО "ЮГХК" запитанные от ВЛ-110 кВ Л-116, Л-121 и Л-122, Л-111, Л-112.

По результатам проведенных работ достигнуты показатели по снижению аварийности по линиям Л-116 на 77%, Л-121 и Л-122 на 75%, Л-111 и Л-112 (И, Б) на 42%.

**ТОО "Шиелі Жарығы" - Касымов К.А.** задал вопрос о тарифе на услугу. Будет ли действовать тариф - 3,79 тенге за 1 квт/час до конца года или возможны изменения?

**Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М.** ответил, что тариф утвержден до конца года. Изменение утвержденного тарифа до истечения его срока действия возможно лишь при изменении стоимости стратегических товаров и подлежащих государственному регулированию тарифов на транспортировку стратегических товаров.

**ТОО "Волковгеология" - Джолдыбаев Б.Т.** - Инвестиционным планом на 2021 год предусмотрено выполнение работ по замене измерительных преобразователей системы SCADA. Что в результате реализации проекта получил ТОО "Уранэнерго"?

**Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М.**

В результате реализации проекта обеспечено измерение и анализ параметров электроэнергии в трехфазных сетях, регистрация и хранение измеренных данных в памяти анализатора, удаленный ввод и вывод, преобразование параметров, передачи их через соединение Modbus в систему SCADA на диспетчерский пункт ТОО "Уранэнерго" по контролю, учету и распределению электроэнергии. Также дежурный на подстанции может видеть измерение и регистрацию минимальных, максимальных, средних и усредненных за определенный интервал времени значений энергии и мощности, передаваемых по трехфазной сети с проставлением даты и времени, функция отображения векторных диаграмм позволяет контролировать угол сдвига фаз между током и напряжением, что ранее было невозможно.

Прошел обмен мнений.

Председатель слушания Генеральный директор Аханов Б.М. подвел итоги слушаний, поблагодарил всех присутствующих и объявил о закрытии слушания.

# 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.

**Информация к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, об исполнении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО "Алатау Жарык Компаниясы" по итогам 2021 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 энергорегииона.

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

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели
1	Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2021 г.	кв.км.	111 731
2	Количество потребителей * (01.01.2022 г.)	ед.	12/ 899 134/70/20/1/1
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 2021г.	млн.кВт.ч	7 649,687

\*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"/ с декабря 2021г. две ЭСО: ТОО "РОСЭЛКО ТРЭЙД" и ТОО "Каз ЭКОТРАНС".

**2. Информация об Исполнении инвестиционной программы за 2021 год**

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2021 год составило 12 113 млн.тенге, при плане 12 200 млн.тенге или 99%.

Источники финансирования	2021			
	план	факт	отклонение	Испол.%
<b>Всего в т.ч.</b>	<b>12 200</b>	<b>12 113</b>	<b>- 87</b>	<b>99%</b>
Увеличение уставного капитала	436	368	-68	84%
Заемные средства	1 960	1 960	0	100%
Собственные средства	9 804	9 782	- 21	100%
ИВД	0	3	3	-

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклоне ние	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	7 525	7 448	-77	99%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	74	74	0	100%
Строительство, Реконструкция ПС	2 022	2 022	0	100%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	656	656	0	100%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе произв. деятельности	483	475	-7	99%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	859	857	-2	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	580	580	0	100%
<b>ИТОГО</b>	<b>12 200</b>	<b>12 113</b>	<b>-87</b>	<b>99%</b>

За счет средств увеличения уставного капитала, выполнено мероприятие "Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап". Работы по проекту полностью завершены, объект введен в эксплуатацию. Неисполненная сумма в размере 68 млн. тенге является экономией по факту выполненных работ.

По собственным средствам, неисполненная сумма в размере 21 млн. тенге является экономией по итогам закупочных процедур.

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

**2. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2021 г.г.**

Завершены работы "Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ "Бесагаш". По проекту уже в 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А "Бесагаш". И в 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполюсной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110П-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №161И "НЯЦ".

Завершены работы по проекту "Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС "Мамыр". Реализация проекта позволила снять нагрузку с изношенной ПС-19А с кабельными линиями и основным и вспомогательным оборудованием ПС-19А со сроком службы свыше 30 лет, с переподключением потребителей в районе ПС-19А на вновь построенную современную ПС-Мамыр, что значительно повлияло на качество и мощность передаваемой электроэнергии, увеличило пропускную способность оборудования и сетей, а также обеспечило бесперебойное электроснабжение потребителей Ауэзовского района г.Алматы.

Завершены работы по проекту "Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап". В рамках реализации 1-го этапа выполнена реконструкция и замена оборудования существующих электроустановок, в дальнейшем в рамках реализации 2-го этапа будет произведена замена кабельных линий, что позволит выполнить перевод сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ в Бостандыкском районе г.Алматы. Реализация проекта направлена на повышение надежности электроснабжения, уменьшение потерь и увеличение пропускной способности оборудования, с целью удовлетворения растущей потребности в электрической мощности и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей в зоне действия ПС-3А, ПС-6А.

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, 4, 6. Строительство и реконструкция сетей осуществляется по распределительным сетям Жетысуйского района, Бостандыкского района, Турксибского района и Медеуского района г. Алматы. Реализация данных проектов позволит увеличить пропускную способность электрических сетей, обеспечить резерв мощности на трансформаторных подстанциях, повысить надежность электроснабжения потребителей, способствует снижению нормативных (технических) потерь электроэнергии в трансформаторах за счет увеличения их установленной мощности, снижению нормативных (технических) потерь электроэнергии в кабельных линиях за счет их перевода на напряжение 10 кВ и увеличения сечения.

Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г.Алматы и Алматинской области. Реализация данных проектов предусматривает реконструкцию (замену) существующих воздушных и кабельных линий, оборудования, трансформаторных подстанций в связи с техническим износом со сроком службы более 25 лет для повышения надежности электроснабжения частных домов и общественных зданий, а также развития сетей с увеличением мощности для передачи электроэнергии с возможностью подключения новых потребителей.

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 2021 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительно-монтажные работы на РП- 14 шт., прокладка кабеля 10 кВ - 97,946 км, закуп оборудования для системы телемеханики ТМ УТМ-64М-26 компл., строительно-монтажные работы по реконструкции ТП - 89

**3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2021г.**

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 2021 год по итогам 2021 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	37 112 468	37 558 743	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	788 797	812 635	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	146 556	155 977	6%	Отклонение связано с ростом цен на товары. Для эффективного функционирования Компании на производственные нужды и для выполнения эксплуатационных работ АО "АЖК" проведен закуп ТМЦ в необходимом количестве, за счет экономии, сложившейся по закупочным процедурам по другим статьям затрат.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	516 770	527 046	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1.3.	энергия	тыс. тенге	125 471	129 613	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	10 664 805	10 750 968	1%	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	9 643 885	9 722 978	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	824 552	830 821	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.

2.3.	ОСМС	тыс. тенге	180 444	182 441	1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
2.4.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	15 923	14 728	-8%	Учитывается по начислениям	фактическим
3	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>8 052 269</b>	<b>8 027 998</b>	-0,3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
4	<b>Ремонт</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 011 473</b>	<b>1 987 571</b>	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5	<b>Прочие затраты, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>14 806 494</b>	<b>15 215 653</b>	3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
в том числе:							
5.1.	<b>Покупка электрической энергии</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>13 427 550</b>	<b>13 848 739</b>	3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	12 197 890	12 591 246	3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 229 660	1 257 493	2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 422	5 790	7%	Учитывается по начислениям	фактическим
5.3.	<b>Услуги сторонних организаций, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 373 522</b>	<b>1 361 124</b>	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
в том числе:							
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	192 039	191 370	-0,3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	9 598	10 049	5%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	89 600	74 474	-17%	Отклонение в связи с развитием корпоративной сотовой связи, переходом на выгодные тарифы сотовых операторов и развитие IP телефонии в областных РЭС-ах, переводом звонков в режим whats app, переходом на проведение селекторных совещаний через приложение ZOOM, а также карантинные меры (удаленный режим работы). Также в связи с увеличением приборов учета с автоматической передачей данных показаниям и приборов учета снизился затраты по технологической связи снятия показаний приборов учета контролерами.	допустимых утвержденных значений
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	53 910	51 525	-4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	7 729	7 534	-3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	79 281	78 778	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.7.	обслуживание вычислительной техники	тыс. тенге	135 071	134 550	-0,4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	53 182	53 367	0,3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	247 433	254 454	3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.10.	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	6 200	6 198	-0,04%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.11.	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	61 036	60 724	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.12.	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	88 256	94 737	7%	Отклонение связано с увеличением фактического объема потребления АО "АЖК", а также тарифа на услуги АО "KEGOC" с 01.11.2021г. Тариф в утвержденной тарифной смете на 2021 год утвержден 0,086 тенге/кВтч, а фактический тариф за расчетный период составил 0,090 тенге/кВтч (Приказ КРЕМ МНЭ РК от 16.08.2021 №79-ОД). Фактический объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии складывается из фактического потребления АО «АЖК», т.е. суммарного объема покупки э/э на компенсацию потерь и объема покупки электроэнергии на хозяйственные нужды.	допустимых утвержденных значений
5.3.13.	арендная плата	тыс. тенге	12 444	12 445	0%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.14.	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	275 000	270 230	-2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.15.	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	27 521	26 724	-3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.3.16.	переоформление документов	тыс. тенге	35 222	33 968	-4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
5.4.	Регулирование частоты	тыс. тенге	350 007	287 453	-18%	С 04.11.2021г. по 31.12.2021г., в связи с полным исчерпанием пропускной способности транзита Север-Юг Казахстана (перегруз трансформатора), отсутствовала техническая возможность по поставке регулирующей мощности от северных энергоисточников, в том числе от ТОО "ЭГРЭС-1" для коалых потребителей, в том числе для АО "АЖК" и ТОО "АлматыЭнергоСбыт". Таким образом, в данный период услуги по регулированию частоты от ТОО "ЭГРЭС-1" для АО "АЖК" не оказывались.	допустимых утвержденных значений
5.5.	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC"	тыс. тенге	438 623	476 464	9%	Отклонение связано с увеличением объема электрической энергии с шин Кашагайской ГЭС, а также ростом тарифа на услуги. Тариф в утвержденной тарифной смете на 2021 год на услугу утвержден в размере 2,448 тенге/кВтч, а фактический тариф на услугу составил 2,540 тенге/кВтч (Приказ КРЕМ МНЭ РК от 16.08.2021 №79-ОД).	допустимых утвержденных значений
II	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 079 589</b>	<b>3 037 508</b>	<b>-1%</b>	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
в том числе:							
6	<b>Общие административные расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 902 549</b>	<b>1 872 988</b>	<b>-2%</b>	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	570 860	566 817	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	48 809	48 463	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.3	ОСМС	тыс. тенге	8 718	8 706	-0,1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.4	Налоги	тыс. тенге	1 014 852	996 122	-2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>259 310</b>	<b>252 880</b>	<b>-2%</b>	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
в том числе:							
6.5.1	командировочные расходы	тыс. тенге	7 696	8 018	4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	18 206	18 234	0,2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.3	услуги связи	тыс. тенге	6 280	2 717	-57%	Отклонение в связи с использованием корпоративной сотовой связи, предоставлением более низких тарифов сотовых операторов, предоставлением поставщиками услуг скидок и развитием IP телефонии.	допустимых утвержденных значений
6.5.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	63 886	61 193	-4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.5	услуги банка	тыс. тенге	7 941	8 471	7%	Отклонение связано с увеличением заработной платы сотрудникам АО «АЖК» (за зачисление Банком взимается комиссия в размере 0,01% от суммы зачисления), а изменением ставка вознаграждения за пользование ранее выданными и вновь выдаваемыми банковскими вкладами (за изменение условий финансирования взимается комиссия).	допустимых утвержденных значений
6.5.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	13 851	13 604	-2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.7	амортизация	тыс. тенге	59 695	59 511	-0,3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.8	автоматизация производства	тыс. тенге	24 021	24 051	0,1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.9	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	1 575	1 568	-0,4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 020	4 999	-0,4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	144	135	-7%	Отклонение в связи с отсутствием необходимости проведения полного технического обслуживания 1 автомашины (на автомашине 033DR02 не произведена замена тормозных колодок, так как не было износа данного узла).	допустимых утвержденных значений
6.5.12	страхование	тыс. тенге	7 024	6 998	-0,4%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 580	1 527	-3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	28	25	-9%	Отклонение в связи со снижением цены на услуги, а также с частичным переводом персонала на дистанционную форму работы из-за действия карантина по «COVID».	допустимых утвержденных значений
6.5.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 544	1 356	-12%	Отклонение в связи с отказом АО "АЖК" в октябре 2021г. от курьерских услуг, из-за некачественного оказания услуг, также повлияла неблагоприятная эпидемиологическая ситуация в городе Алматы и карантинные мероприятия, связанные с «COVID».	допустимых утвержденных значений
6.5.16	подготовка кадров	тыс. тенге	7 472	7 644	2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	33 063	32 546	-2%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
6.5.18	периодические издания	тыс. тенге	285	284	-0,3%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	1 177 040	1 164 520	-1%	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
III	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>40 192 057</b>	<b>40 596 251</b>	<b>1%</b>	В пределах значений тарифной сметой.	допустимых утвержденных значений
IV	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>5 038 610</b>	<b>5 832 194</b>	<b>15,8%</b>	Увеличение прибыли в связи с ростом дохода от регулируемой деятельности, вследствие роста объема передачи электроэнергии.	допустимых утвержденных значений
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>45 230 667</b>	<b>46 428 445</b>	<b>3%</b>	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии. Причины роста объемов передачи электрической энергии: температурный фактор, рост экономической активности в малом и среднем бизнесе.	допустимых утвержденных значений
VI	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс/кВтч</b>	<b>7 430 639</b>	<b>7 649 687</b>	<b>3%</b>		
		%	12,90%	12,90%	0%		
VII	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>тыс/кВтч</b>	<b>1 093 274</b>	<b>1 124 826</b>	<b>3%</b>	При росте объема электроэнергии, поступающей в сеть АО «АЖК», увеличивается соответственно абсолютная величина нормативных потерь. Показатель в пределах допустимых значений утвержденной тарифной сметой. Тариф АО "АЖК" составил с 1 января 2021г. - 6,04 тенге/кВтч, с 1 июня 2021 г. - 6,09 тенге/кВтч (в связи с изменением стоимости стратегического товара электрической энергии тарифа АО «АЖК» с 10,3 до 11,01 тенге/кВтч). Средний тариф по 2021г. составил - 6,07 тенге/кВтч.	допустимых утвержденных значений
VIII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>Тенге / кВтч.</b>	<b>6,09</b>	<b>6,07</b>	<b>-0,3%</b>		

#### 4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021г.

#### 5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2021г.

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 2021 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 2021г. не утверждались.

При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО "АЖК". С 2016 года снижение показателей составило:

- снижение аварийности на 20% (с 3 673 до 2 935 ед),
- снижение недоотпуска на 30% (с 2 311 до 1 616 тыс.кВтч).

#### 6. Об основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 2021г.

МЛН.ТГ.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогового обложения)
46 594	39 358	7 236	1 068	3 528	2 907

#### 7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2021г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021г.		откл. %
			Утв.	Факт	
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	7 431	7 650	3%

По итогам 2021г. года объем передачи электрической энергии составил 7 650 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2021г. - 7 431 млн.кВт.ч., что выше на 219 млн.кВт.час или 3%.

Причины роста объемов передачи электрической энергии:

- температурный фактор;
- рост экономической активности в малом и среднем бизнесе.

По факту 2021г. у АО "АЖК" 12 прямых потребителей на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО "АлматыЭнергоСбыт" с долей от общего объема 88%.

№ п/п	Показатели	2021год		доля от общего объема передачи э/э
		Факт (млн.кВт.ч)		
1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	7 649 687	100%	
1.1.	ТОО «АЭСБЫТ»	6 768 349	88%	
1.2.	ТОО «Samga Development»	528 919	7%	
1.3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	171 151	2,2%	
1.4.	АО «АлЭС»	74 641	1,0%	
1.5.	АО «МаА»	38 158	0,50%	
1.6.	ТОО «КазФерроСталь»	1 695	0,02%	
1.7.	АМЭС АО «КЕГОС»	987	0,01%	
1.8.	АО «МГЭС»	3 593	0,05%	
1.9.	АО «НК «КТЖ»	3 198	0,04%	
1.10.	ТОО «Prime Energy Resources»	58 345	0,8%	
1.11.	ТОО «Росэлко Грөйд»	643	0,01%	
1.12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	7	0,00%	

#### 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 2021г. выдано 8 595шт. ТУ, на присоединяемую мощность 921 МВт. С учетом карантинных ограничений все ТУ выданы в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП.

- 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.

- В 2021 году по итогам проведенного ресертификационного аудита международной компанией MS CERT подтверждено соответствие требованиям предусмотренных международных стандартов действующей системы менеджмента АО "АЖК" в области качества, менеджмента окружающей среды, энергетического менеджмента и менеджмента в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2011.)

#### 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 заменой 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
- Также, в следующих случаях осуществляется снижение тарифа на предоставляемые регулируемые услуги субъекта:
  - увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
  - сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
  - получение значительных доходов от видов деятельности, не относящейся к регулируемым услугам, осуществляемых субъектами в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;
  - соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
  - изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы.

Товарищество с ограниченной ответственностью "ПАВЛОДАР-УТИЛИЗАЦИЯ", БИН 170740033516, объявляет о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня выхода объявления по адресу: Республика Казахстан, Павлодарская обл., г.Павлодар, ул. Ткачёва, дом 10, кв. 239, почтовый индекс 140000.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР  
**Belon**  
medical

#### ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог  
ЛОП (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



Информация  
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы по итогам 2021 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 приростах и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)		
	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	собственные средства		заемные	ИВЛ	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс. кВт·ч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)				
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года			факт текущего года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
		по г. Алматы																									
1		Разработка ПСД «Реконструкция ПС 110/10кВ №119А «Новозавалдая»	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация	2019-2021	1 746	1 746	0				1 746														
2	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 № 16-04-01-01-01/2005-01/01 «АЖК» включено в республиканский раздел Государственного реестра субъектов естественных монополий на предоставление услуг передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания - 111 731 кв.км	Проведение комплексной инженерно-технической экспертизы по рабочему проекту «Установка оборудования 6-10 кВ на зовов строительства ПС-110/10кВ «Суркэб» (Строительство ПС-110/10кВ «Суркэб» взамен существующей электрической подстанции № 14)	Экспертиза	Заключение экспертизы	Заключение экспертизы	2021	1 554	1 554	0				1 554														
3		Разработка ПСД «Реконструкция ДЛП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на волоконный»	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация	2021-2022	5 000	5 000	0				5 000														
4		Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 30А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ДЭП-10 кВ ПС-130А «Алматы» и сетей существующих ПС «Модуль» и «Шымбулак»	м3	Разборка покрытий и оснований асфальто-бетонных - 387,8 м3	Разборка покрытий и оснований асфальто-бетонных - 387,8 м3	2016-2022	104 616	104 616	0				104 616														
5		Ремонтная и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и обрабатывавших дормовый срок КЛ для повышения надежности на РУС-1	км	Приобретение кабеля силового 10кВ марки АПВПу - 5,588 км	Приобретение кабеля силового 10кВ марки АПВПу - 5,588 км	2019-2022	301 637	301 637	0				301 637														

«По итогам 2021 года объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» составили 7 649 687 мВт·ч, что больше объемов 2020 года (6 837 774 мВт·ч) на 812 млн кВт·час или 11,87%. На увеличение объемов передачи электроэнергии в 2021 году повлияли следующие факторы: - в связи пандемии COVID-19 в 2020 году произошло снижение объемов передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК», начиная с 2021 года ослабления ограничений мер по карантину пандемии COVID-19 по сравнению с прошлым годом привело к росту потребления электроэнергии в Республике Казахстан, в том числе в Алматыском регионе. - оставший прирост - 7% - за счет снижения потерь электроэнергии в сетях АЖК и оказания экономии в Казахстане на 2-3% при естественном приросте. Приняв во внимание развитие экономики Республики Казахстан и, в частности, Алматыского региона, объемы электропотребления в зоне обслуживания АО «АЖК» и, соответственно, объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» будут существенно увеличиваться. Прогнозируется, что дальнейшее развитие экономики Казахстана могут увеличить, факторы, способствующие развитию экономики Казахстана, как на примере мировой экономики кризиса 2009 года в период с 2020-2021 года»

в приложении к настоящему отчету















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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9) приобретения товаров, работ, услуг для:

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

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

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

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

10) приобретения товаров, работ, услуг у лица:

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

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

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

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

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

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

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

проводимых в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве;

проводимых в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

проводимых в соответствии с законодательством о естественных монополиях;

при приватизации государственного имущества;

14) приобретения услуг рейтинговых агентств, финансовых услуг;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

# Belon Home

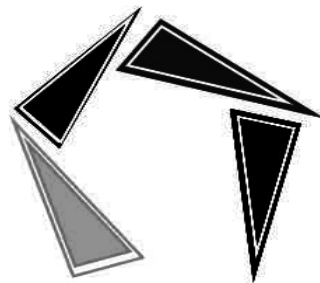
Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Нур-Султан



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

## 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](mailto:Imprime.ast@gmail.com)

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

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

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

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 18. Особенности применения способа закупок в рамках внутрихолдинговой кооперации

1. Заказчик вправе осуществить закупки в рамках внутрихолдинговой кооперации на основании решения руководителя исполнительного органа заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:
    - 1) приобретение товаров, работ, услуг у организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности по виду(ам) деятельности, предусмотренным уставом организации;
    - 2) приобретение невостребованных ликвидных и неликвидных запасов у организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности;
    - 3) приобретение услуг у учреждений, учредителями которых выступают Фонд и(или) организации Фонда, по виду(ам) деятельности, предусмотренным уставом учреждения;
    - 4) приобретение товаров у организаций, двадцать пять и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно на праве собственности принадлежат организации, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности:
      - производящих закупаемый товар;
      - планируемых производить товар для функционирования производства, созданного в рамках инвестиционного стратегического проекта на территории специальной экономической зоны.
- Закупки, предусмотренные подпунктами 1) и 3) настоящего пункта, осуществляются по Перечню товаров, работ и услуг, закупки которых могут осуществляться в рамках внутрихолдинговой кооперации, утвержденному Правлением Фонда.
- При этом в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 3) настоящего пункта, организации, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности, и (или) учреждения, обязаны самостоятельно выполнить не менее двух третей (2/3) объема по выполнению работ, оказанию услуг за исключением случаев поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг провайдером бизнес-решений.



# Belon life

- фитнес • hotel -



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



**Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!**

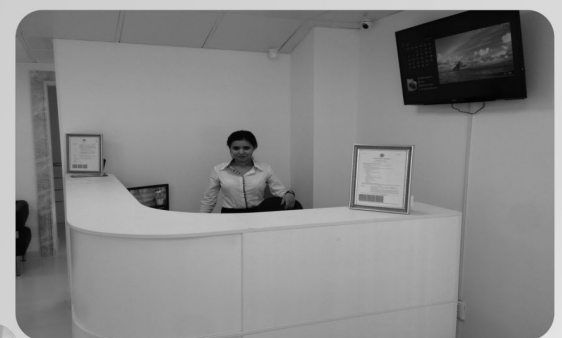
Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

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

## МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

## Belon medical

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



Наш адрес:

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

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](mailto:info@tendr.kz)  
[www.tendr.kz](http://www.tendr.kz)

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

Главный редактор  
Динара Кебиспаева  
Газета печатается в типографии  
ТОО «Издательство БМ»,  
г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1.  
8(7172) 93-98-25  
Заказ № 26 ТК