

# ТЕНДЕР КЗ

№ 66 (2761)	20 июля 2021 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-----------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

## Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуги и протокол публичного слушания за 1 полугодие 2021 года по регулируемой услуге-передача электрической энергии ТОО "Уранэнерго"

### Шымкент

15 июля 2021 г.

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Уранэнерго"

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

Место проведения слушания: концерт-зал ТОО "Уранэнерго"

Дата проведения: 15 июля 2021 года

Время проведения слушания: 10-00 - 11-00ч

Объявление о проведении слушания опубликовано: в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №51 от 19.06.2021г.

Председатель слушания: Генеральный директор Аханов Б.М.

Секретарь слушания: Менеджер ОЭиП Эссанди М.П.

Присутствовали: Генеральный директор Аханов Б.М., заместитель генерального директора Тансыкожин Д.Б., заместитель генерального директора по экономике и финансам Айдарханов Ж.С., начальник ОЭиП Нуржанов Б.Б., начальник УБУиО Турсунбаева Г.К., начальник ПТО Мусабаев М.Б., начальник ЮО Рахымұлы Б., начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А.

Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии:

ТОО "Шиели-Жарыгы", ТОО "Энергопоток" всего - 11 чел.

### ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2021 года.
2. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на услугу по передаче электрической энергии за 1-ое полугодие 2021 года.
3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за 1-ое полугодие 2021 года.
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 субъектов естественных монополий.

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 и предложил основному докладчику и всем выступающим свои выступления излагать максимально ясно, коротко по существу в целях защиты здоровья присутствующих в связи с введенными карантинными мерами в городе.

Слово для выступления предоставлено начальнику ОЭиП Нуржанову Б.Б.

ТОО "Уранэнерго" создано 19 октября 2006 года. Регистрационный номер 81086-1910-ТОО подтверждается Свидетельством о Государственной перерегистрации, выданным Департаментом юстиции г. Алматы, бизнес-идентификационный номер 061040001139.

Предприятие находится по адресу: г. Шымкент, ул. Толстого, 60. Основная деятельность - передача и распределение электрической энергии. Основными потребителями услуг являются уранодобывающие предприятия.

ТОО "Уранэнерго" имеет Лицензию № 000708 от 22.07.2010 на осуществление передачи и распределения электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций.

По состоянию на 01.01.2021 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий - 1 113 км;

- подстанций - 14 шт.

Зона обслуживания - Туркестанская область, Сузакский район, пос. Кызымшек; Кызылординская область, пос. Шиели.

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.

### Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 1 полугодие 2021 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс.тенге	Собственные средства		Примечание
			план	факт		план на 2021 год	план	
<b>Всего инвестиции по ТОО "Уранэнерго"</b>					<b>517 563</b>	<b>517 563</b>	<b>0</b>	
1	Строительство ВЛ-110кВ протяженностью L-110 км от ПС110/35/10кВ "ТПШ-Канжуган" до село Жуан-тобе	штг	1	0	295 536	295 536	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
2	Строительство дороги 5 км на ПС110/10кВ "Совместное предприятие Инкай"	штг	1	0	70 500	70 500	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
3	Трансформатор ТДН-10000/110-У1	штг	1	0	56 100	56 100	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
4	Терминал MiCOM P123	штг	5	0	3 000	3 000	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
5	Автокран на базе шасси КАМАЗ 43118 евро-4	штг	1	0	32 000	32 000	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
6	Мебель (столы-6шт., стулья-16шт., шкафы для документов-4шт., кресло-6шт.)	штг	1	0	2 133	2 133	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
7	Внедрение системы комплексного движения потоков корпоративной информации	штг	1	0	5 000	5 000	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года
8	Приобретение КРУН-6кВ серии: К-59	штг	1	0	53 294	53 294	0	Выполнение запланировано на 4 квартал 2021 года

### Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2021 года

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование укрупненных статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за 1-ое полугодие 2021 года	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-ое полугодие 2021 года	Откл. в %	Причины отклонения
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	494 211,695	458 476,65	-7	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	23 477,0	15 326,00	-34	В связи с проведением ремонтных работ в летний период
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	187 178,455	192 606,0	2	В пределах тарифной сметы
2.1	заработная плата	тыс. тенге	170 317,06	175 074,0	2	В пределах тарифной сметы
2.2	социальные отчисления	тыс. тенге	16 861,39	17 532,0	4	В пределах тарифной сметы
3	Амортизация	тыс. тенге	143 976,0	133 847,0	-7	В связи с внесенными корректировками в инвестиционную программу
4	Ремонт	тыс. тенге	18 814,665	9 296,0	-50	В соответствии с графиком проведения ремонтных работ
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	58 116,03	52511,24	-9	

5.1	Услуги связи	тыс. тенге	10 253,445	10318,2	1	В пределах тарифной сметы
5.2	Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды	тыс. тенге	9 070,295	8 500,0	-6	Услуги по инвентаризации парниковых газов, услуги по перезарядке огнетушителей и др. запланированы на 2-е полугодие 2021г.
5.3	Услуги по охране производственных объектов	тыс. тенге	9 730,385	5 754,0	-41	в связи со снижением объемов реализации затраты оптимизированы
5.4	Метрологическое обеспечение	тыс. тенге	753,025	712,0	-5	В пределах тарифной сметы
5.5	Текущий ремонт и диагностика СДТУ	тыс. тенге	2 027,03	2 010,0	-0,8	В пределах тарифной сметы
5.6	Услуги по ремонту в цепях РЗА	тыс. тенге	1 448,13	1 350,0	-6	Услуги по контрольному разряду аккумуляторных батарей в шкафах постоянного тока будут проведены в конце года
5.7	Страхование	тыс. тенге	1 548,34	1 444,0	-6	Срок заключения договора об обязательном страховании работника от несчастных случаев август текущего года
5.8	Вола привозная	тыс. тенге	793,575	780,0	-1	В пределах тарифной сметы
5.9	Обучение	тыс. тенге	5 454,235	5 200,0	-4	В пределах тарифной сметы
5.10	Техобслуживание оборудования	тыс. тенге	5 375,45	5 345,00	-0,5	В пределах тарифной сметы

5.11	коммунальные услуги	тыс. тенге	4 496,7	3 953,00	-12	В связи с газификацией сокращены расходы на электроэнергию
5.12	Юридические услуги	тыс. тенге	6 558,485	6 545,0	-0,2	В пределах тарифной сметы
5.13	Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках	тыс. тенге	576,935	600,01	4	В пределах тарифной сметы
6	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>62 649,55</b>	<b>54890,41</b>	<b>-12</b>	
6.1	Стеклодежда	тыс. тенге	1 473,47	1 532,41	4	В пределах тарифной сметы
6.2	командировочные расходы	тыс. тенге	3 986,99	3 780,0	-5	В пределах тарифной сметы
6.3	налоги и прочие платежи в бюджет	тыс. тенге	48 065,89	41 047,0	-14	В связи с внесенными корректировками в инвестиционные программы
6.4	Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе:	тыс. тенге	9 123,2	8 531,00	-6	Энергетическая экспертиза объектов готовности к работе в осенне-зимний период проводится с 15 августа по 25 октября
II	<b>Расходы периода</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>156 471,07</b>	<b>145 319,61</b>	<b>-7</b>	
7.1	заработная плата	тыс. тенге	106 446,28	102 393,0	-3	В пределах тарифной сметы
7.2	социальные отчисления	тыс. тенге	10 538,18	9 610,0	-8	От ФОТ
7.3	канцелярские и типографские расходы	тыс. тенге	2 002,47	1 158,0	-42	в связи со снижением объемов реализации затраты оптимизированы
7.4	командировочные расходы	тыс. тенге	2 831,38	436,0	-84	в связи со снижением объемов реализации затраты оптимизированы
7.5	коммунальные расходы	тыс. тенге	1 000,95	1 065,0	6	В связи с повышением цен на услуги
7.6	Услуги связи	тыс. тенге	984,73	792,61	-19	в связи со снижением объемов реализации затраты оптимизированы
7.7	Услуги аудита и прочие	тыс. тенге	7 234,85	9 310,0	28	В соответствии с заключенным договором
7.8	Расходы на охрану офиса	тыс. тенге	124,31	102,0	-17	В соответствии с заключенным договором
7.9	Страхование (ТЮ, транспорта)	тыс. тенге	600,91	38,0	-93	Срок заключения договора об обязательном страховании работника от несчастных случаев август текущего года
7.10	Арендная плата здания и ОС	тыс. тенге	15 691,92	14 761,0	-5	В пределах тарифной сметы
7.11	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	1 853,61	1 483,0	-19	В соответствии с заключенным договором
7.12	Ремонт оргтехники	тыс. тенге	608,22	69,0	-88	Согласно графику ремонта
7.13	Повышение квалификации	тыс. тенге	1 107,53	1 015,0	-8	Согласно графику учебы
7.14	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	3 618,59	2 589,0	-28	Исполнение во 2-м полугодии
8	<b>Затраты на компенсацию нормативных потерь</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>252 747,66</b>	<b>171 178,588</b>		
8.1	Нормативные потери	%	6,6	6,0		
		тыс. кВтч	18 333,5	14 175,286	-22	
III	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>903 430,42</b>	<b>774 974,85</b>	<b>-14</b>	
IV	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>114 805,5</b>		<b>-100</b>	
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 018 235,92</b>	<b>879 836,174</b>	<b>-14</b>	
VI	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>261 045,5</b>	<b>225 599, 019</b>	<b>-14</b>	Снижение потребления электроэнергии уранодобывающими компаниями
VII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге</b>	<b>3,90</b>	<b>3,90</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.

### Основные финансово-экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии за 1-ое полугодие 2021 года.

#### Бухгалтерский баланс за 1-ое полугодие 2020 года тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы:</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	010	300 110
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	509
Задолженность работников (в т.ч. суды)		509
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	358 448
Торговая дебиторская задолженность		353 279
Прочая дебиторская задолженность		5 169
Текущий подоходный налог	019	66 353
Запасы	020	117 066
Прочие краткосрочные активы	022	72 525
прочие краткосрочные активы		71 751
налоги		774
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)</b>	<b>100</b>	<b>915 011</b>
<b>Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи</b>	<b>101</b>	
<b>II. Долгосрочные активы</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	26 164
Задолженность работников (в т.ч. суды)		26 164
Основные средства	121	3 432 931
Нематериальные активы	125	1 935
Отложенные налоговые активы	126	433 734
Прочие долгосрочные активы	127	587 830
Незавершенное строительство		106 246
Прочие долгосрочные активы		31 913
налоги		449 671
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)</b>	<b>200</b>	<b>4 482 594</b>
<b>Баланс ( строка 100 + строка 101 + строка 200)</b>		<b>5 397 605</b>
<b>Обязательства и капитал</b>	<b>Код строки</b>	
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	12 297
прочие финансовые обязательства (ранее стр.222)		12 297
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	397 152
Торговая кредиторская задолженность		394 560
Прочая кредиторская задолженность		2 592
Краткосрочные оценочные обязательства	215	44 393
Вознаграждения работникам	217	59 274
Прочие краткосрочные обязательства	222	21 633
прочие краткосрочные обязательства		7 215
налоги		14 418
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)</b>	<b>300</b>	<b>534 749</b>
<b>Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи</b>	<b>301</b>	
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	46 803
Торговая кредиторская задолженность		46 803
Вознаграждения работникам	317	8 322
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)</b>	<b>400</b>	<b>55 125</b>
<b>V. Капитал</b>		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 313 525
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(22 265 976)
<b>Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)</b>	<b>420</b>	<b>4 807 731</b>
Доля неконтролирующих собственников	421	
<b>Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>4 807 731</b>
<b>Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)</b>		<b>5 397 605</b>

### 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. Инвестиционная программа на 2021 год утверждена в сумме - 517 563 тыс. тенге, без НДС.

Согласно инвестиционной программе планируется проведение мероприятий из 8 пунктов, в том числе строительство линий электропередач, внедрение системы комплексного движения потоков корпоративной информации, мероприятия по приобретению и обновлению основных средств.

Исполнение запланированных мероприятий позволит снизить нормативно-технические потери в сетях, уменьшить уровень износа электрических сетей, количество аварийных отключений, улучшить производственные показатели и обеспечить оказание качественных услуг.

В связи с истечением в 2022 году срока действия тарифа на передачу электрической энергии ТОО "Уранэнерго" подготовлена заявка на утверждение тарифов на передачу электрической энергии на 2022-2026 годы и направлена в уполномоченный орган - департамент по регулированию естественных монополий по Туркестанской области (ДКРЕМ). В настоящее время Заявка принята и находится на рассмотрении в департаменте. Одновременно с заявкой на тариф подано заявление на утверждение инвестиционной программы на 2022-2026годы в ДКРЕМ по Туркестанской области и Министерство энергетики РК.

#### Отчет о движении денежных средств за 1-ое полугодие 2021 года 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>1 630 514</b>
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	1 607 848
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	3 217
полученные вознаграждения	015	7 749
прочие поступления	016	11 700
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)</b>	<b>020</b>	<b>1 743 140</b>
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 039 376
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	27 570
выплаты по оплате труда	023	392 810
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	130 836
прочие выплаты	027	152 548
<b>3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)</b>	<b>030</b>	<b>-112 626</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>285 156</b>
в том числе:		
приобретение основных средств	061	41 579
приобретение других долгосрочных активов	063	177 552
прочие выплаты	073	66 025
<b>3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)</b>	<b>080</b>	<b>-285 156</b>
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
<b>6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр030+-стр080+-стр110+-стр120+-стр130)</b>	<b>140</b>	<b>-397 734</b>
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	697 844
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	300 110

#### Отчет о прибылях и убытках 1-ое полугодие 2021 года тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 354 559
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	1 148 419
<b>Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>206 140</b>
Административные расходы	014	204 771
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)</b>	<b>020</b>	<b>1 369</b>
Финансовые доходы	021	13 283
Финансовые расходы	022	-
Прочие доходы	024	25 212
Прочие расходы	025	990
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>38 874</b>
Расходы по подоходному налогу	101	6 908
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности ( строка 100 - строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>31 966</b>
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>31 966</b>
<b>Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>31 966</b>

**Представитель ТОО "Шиели-Жарыгы" - Директор Касымов К.А.** Тариф на передачу электрической энергии на 2022 год на каком уровне сформирован?  
**Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М.** На 2022 год проект тарифа составил 5,18 тенге за 1 квт/ч

**Директор ТОО "Шиели-Жарыгы" Касымов К.А.** Каковы причины повышения тарифа?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. - основными причинами повышения проекта тарифа являются снижение объемов реализации, повышение цен на товары, работы, услуги, повышение среднемесячной заработной платы работников, включение затрат в соответствии с внесенными дополнениями в правила формирования тарифов субъектов естественных монополий. Как вы знаете, до принятия решения уполномоченным органом будет проведено публичное слушание по обсуждению проекта тарифов в котором могут принять участие все потребители услуг.

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

#### Жеке шоттардағы өсімпул есептеу тәртібі

Жеке шоттардағы өсімпул салық міндеттерін белгіленген мерзімдерде атқармағаны үшін есептеледі.

Салық Кодексінің 117-бабының 2-тармағы 2 тармақшасына сәйкес өсімпул салық міндетін орындаудың әрбір кешіктірілген күні үшін салықты пен төлемдерді төлеу мерзімі күнінен кейін және төлеу күнін қоса Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландырудың ресми мөлшерлемесінің 1,25 еселенген мөлшерінде есептеледі.

Жеке шоттарда өсімпул есептеу:

- 1) мерзімі өткен бересі қалдығын өзгертетін әрбір есеп операцияларынан кейін;
- 2) әрбір айдың соңында төлеу мерзімі аяқталған күннен кейінгі уақыттан бастап немесе соңғы өсімпул есептеу күнінен бастап;
- 3) берешегінің жоғы және (немесе) бары туралы мәліметтерін беру кезінде жүргізіледі.

Әділет органдарының сұрау салуы бойынша берешегінің жоғы және (немесе) бары туралы мәліметтерді толтыру мақсатында салық төлушінің жеке шотында 0,50 теңгеден кем мөлшерде жинақталған өсімпул сомасы өсімпул бойынша берешек болып саналмайды.

Жеке шоттардағы өсімпулды есептеу кезінде:

- 1) салықтарды, бюджетке төленетін төлемдерді, әлеуметтік төлемдерді төлеуге банк шотынан ақшаны шығару күні;
- 2) банкке немесе банк операцияларының жекелеген түрлерін жүзеге асыратын ұйымдар, немесе тиісті уәкілетті мемлекеттік орган салықтарды, бюджетке төленетін төлемдерді, әлеуметтік төлемдерді төлеуге қолма қол ақша енгізу күні;
- 3) банкоматтар және өзге де электронды құрылғылар арқылы төлемді жүзеге асыру күні;
- 4) салықтың, бюджетке төленетін төлемның артық төлеген сомасын жүргізу күні ескеріледі;
- 5) табыс салығының шартты банк салымына аудару күні ескеріледі.

Бересінің бір ғана себебі жауапты бөлімнің есеп бөліміне ұсынған банкілерді жоюшы кредиторлар тізімі негізінде қызмет көрсетуші банктің жойылуы болып табылған жағдайда банктерді мәжбүрлеп жоюшы кредиторлардың бюджетіне салық және басқа да міндетті төлемдер бойынша бересі сомасына өсімпулдар есептелмейді.

Өсімпулдар есеп айырысуы мынадай формулада жүргізіледі:

$$П = (Н * Р / 100 * 2,5 * Д) / 365, \text{ мұнда:}$$

П - есептелген өсімпулдар сомасы;

Н - бересі сомасы;

Р - қайта қаржыландыру ставкасы;

Д - мерзімі өткен күндер саны.

Егер де, салық декларациясын ұсыну мерзімін ұзартқан кезде немесе қосымша салық есептілігін табыстаған кезде уақтылы төлемеген сомаларға жеке шоттағы өсімпулдарды есептеу төлеу мерзімі белгіленген күннен кейінгі күннен бастап есептеледі.

Есептелген өсімпулдар сомасы бюджет кірісінің жіктемесімен бекітілген салықтар мен төлемдердің тиісті кодтарына сәйкес есептеледі.

*Алматы ауданы бойынша мемлекеттік кірістер басқармасы*

#### Порядок начисления пени в лицевых счетах.

Пени начисляется в лицевых счетах ежедневно за неисполнение налогового обязательства в установленные сроки.

Пени в соответствии с п.п.2 п.2 ст.117 Налогового кодекса начисляется за каждый день просрочки исполнения налогового обязательства, начиная со дня, следующего за днем срока уплаты налога и платежа в бюджет, включая день уплаты, в размере 1,25 - кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, на каждый день просрочки.

В лицевых счетах начисление пени производится:

- 1) после каждой учетной операции, изменяющей остаток просроченной недоимки;
- 2) в конце каждого месяца за время со дня, следующего за днем срока уплаты, или же за днем последнего начисления пени;
- 3) при выдаче сведений об отсутствии и (или) наличии задолженности.

В целях составления сведений об отсутствии (наличии) задолженности по запросу органов юстиции, образовавшаяся в лицевых счетах услугополучателя сумма налоговой задолженности и задолженности по социальным платежам в размере менее 0,50 тенге не считается налоговой задолженностью.

При начислении пени в лицевом счете учитываются:

- 1) дата списания денег с банковского счета в уплату налогов, платежей в бюджет, социальных платежей;
- 2) дата внесения наличных денег в уплату налогов и платежей, социальных платежей в банк или организацию, осуществляющую отдельные виды банковских операций, или соответствующий уполномоченный государственный орган;
- 3) дата осуществления платежа через банкоматы и иные электронные устройства;
- 4) дата проведения зачета излишне уплаченной суммы налога, платежа в бюджет;
- 5) дата зачисления подоходного налога на условный банковский вклад.

За задержку перечисления банками или организациями, осуществляющими отдельные виды банковских операций, списанных с банковских счетов услугополучателя денег в уплату налогов и платежей в бюджет, социальных платежей с услугополучателей пени не взимаются.

Расчет пени производится по следующей формуле:

$$П = (Н * Р / 100 * 1,25 * Д) / 365, \text{ где:}$$

П - сумма начисленной пени;

Н - сумма недоимки;

Р - ставка рефинансирования;

Д - количество просроченных дней.

В случае продления срока представления налоговой отчетности, а также предоставления дополнительной налоговой отчетности, пеня начисляется на лицевой счет со дня, следующего за днем установленного срока уплаты.

Начисленные суммы пеней зачисляются на соответствующие коды налогов и платежей, утвержденные классификацией доходов бюджета.

*Управление государственных доходов по Алматинскому району*

# 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!**

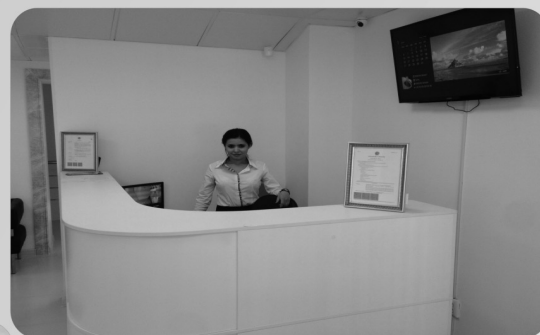
Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

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 № 66 ТК