

ТЕНДЕР КЗ

№ 47 (2986)	19 апреля 2023 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 инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги ТОО "Уранэнерго"
ТОО "Уранэнерго" в соответствии со статьей 25 Закона РК "О естественных монополиях" 13 апреля 2023 года проведен отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Объявление о проведении слушания опубликовано в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №30 (2969) от 18.03.2023г.
 Местонахождение субъекта естественной монополии: г. Шымкент, улица Толстого 60
 Место проведения слушания: конференц-зал ТОО "Уранэнерго"
 Время проведения слушания: 11,00 - 11,30ч.
 Председатель слушания: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО "Уранэнерго" - Нуржанов Б.Б..
 Секретарь слушания: Главный менеджер ОЭИП - Джексембаева Г.М.
 Присутствовали: Заместитель генерального директора по производственным вопросам Абуов Б.А., заместитель генерального директора по экономике и финансам Нуржанов Б.Б., начальник ОЭИП Хусаин Е.М., начальник УБУИО Избалаев Б.Т., начальник ПТО Мусабаев М.Б., начальник ЮО Рахымулы Б., начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А., главный менеджер капитального строительства и инвестиционных проектов Пернебаев Д.М.
 Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии: ТОО "ДП "Орталык" - 1 чел, 8 потребителей - онлайн подключение.

ПОВЕСТКА ДНЯ

- Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 2022 год.
- Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу - передача электрической энергии за 2022 год.
- Основные финансово-экономические показатели деятельности за 2022 год.
- 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 - заместитель генерального директора Нуржанов Б.Б. открыл слушание, ознакомил присутствующих с повесткой дня, нормами действующего законодательства, с порядком проведения отчетов субъектами естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

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 31.12.2022 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.

1. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2022 год.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)		Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Причина отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция (СМР), Созакский район, ТО	Реконструкция ВЛ-110кВ.Л-114 (СМР)	35 734	33 033	-2701	экономия затрат, по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
2	Реконструкция (СМР), Созакский район, ТО	Реконструкция ВЛ-110кВ.Л-115 (СМР)	47 972	44 374	-3598	
3	Реконструкция (СМР), Шимкентский район, КЗО	Реконструкция ВЛ-220кВ.Л-2519, Л-2529, Л-2579, Л-2589 (СМР)	76 877	72 785	-4092	
4	Реконструкция (СМР, 1-очередь), КЗО, ТО, г. Шымкент	Модернизация каналов ВЧ связи ТОО "Уранэнерго" (СМР)	65 000	80 023	15023	в связи с ростом уровня цен на основное оборудование проведена корректировка проекта с перерасчетом сметной стоимости по текущим и прогнозируемым ценам на 2022-2024гг.
5	Оборудование, не требующее монтажа	Приобретение аккумуляторных батарей в кол-ве 1 шт на КРУН-1 кВ на ПС 110/35/6кВ "ТПП-М"	1 696	1 275	-421	экономия затрат, по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур
Всего за 2022 год			227 279	231 490	4211	

2. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 2022 год

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Прогнозируе-но в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонения		Причина отклонения
					откл.	%	
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	990 392,34	1 022 784,5	32 392,16	3	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	53 624	59 011,6	5388,1	10	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	36 146	39 880,2	3 734,1	10,3	В связи с удорожанием стоимости материалов
1.2	ГСМ (диз.топливо, бензин, газ)	тыс. тенге	17 477,51	19 131,4	1 653,9	9,5	В связи с удорожанием стоимости ГСМ
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	391 729,24	418 989,3	27 260,06	7,0	
2.1	заработная плата	тыс. тенге	340 634,13	374 697,5	34 063,37	10	Экономия от снижения потерь в соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» направлена на премирование
2.2	социальные отчисления	тыс. тенге	51 095,11	44 291,8	-6 803,31	-13,3	В связи с изменением МЗП
3	Амортизация	тыс. тенге	274 484,82	275 080,6	595,8	0,2	в пределах тарифной сметы
4	Ремонт	тыс. тенге	45 208,92	43 043,2	-2 165,7	-4,8	в пределах тарифной сметы
4.2	текущий ремонт	тыс. тенге	45 208,92	43 043,2	-2 165,7	-4,8	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	116 201,13	111 870,8	-4 330,4	-3,7	

5.1	Услуги связи	тыс. тенге	24 984,0	26 542,6	1 558,6	6,2	в связи с удорожанием стоимости услуги информационной системы электронного документооборота
5.2	Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды	тыс. тенге	18 724,87	18 428,4	-296,5	-1,6	в пределах тарифной сметы
5.3	Услуги по охране производственных объектов	тыс. тенге	13 656,84	13 021,7	-635,1	-4,7	в пределах тарифной сметы
5.4	Метрологическое обеспечение	тыс. тенге	1 623,45	1 575,4	-48,0	-3	в пределах тарифной сметы
5.5	Текущий ремонт и диагностика СДТУ	тыс. тенге	4 044,50	4 524,3	479,8	11,9	в связи с удорожанием стоимости услуги
5.6	Услуги по ремонту в цехах РЗА	тыс. тенге	2 341,67	2 258,9	-82,8	-3,5	в пределах тарифной сметы
5.7	Страхование	тыс. тенге	2 735,48	3 013,9	278,4	10,2	в связи с удорожанием стоимости услуги
5.8	Вола привозная	тыс. тенге	1 507,82	1 506,03	-1,8	0	в пределах тарифной сметы
5.9	Обучение	тыс. тенге	13 301,27	13 468,28	167,0	1,3	в пределах тарифной сметы
5.10	Техобслуживание оборудования	тыс. тенге	10 218,43	10 563,8	345,4	3,4	в связи с удорожанием стоимости услуг
5.11	коммунальные услуги	тыс. тенге	11 150,80	5 854,81	-5296	-47,5	Экономией затрат связанной со снижением объемов регулируемых услуг и внесенными изменениями в Закон РК «Об электроэнергетике»
5.12	Юридические услуги	тыс. тенге	10 540,16	10 250,65	-289,5	-2,7	в пределах тарифной сметы
5.13	Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках	тыс. тенге	1371,84	861,93	-509,9	-37	экономия затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг
6	Прочие затраты	тыс. тенге	109 144,67	114 788,9	5 644,23	5	
6.1	Спецпожла	тыс. тенге	5 545,58	5 545,6	-0,5	-0,2	в пределах тарифной сметы
6.2	командировочные расходы	тыс. тенге	10 053,42	10 691,3	637,9	6,3	В связи с изменением МРП и удорожанием услуг ж/д и авиаперевозчиков
6.3	налоги и прочие платежи в бюджет	тыс. тенге	76 525,66	80 580,9	4055,3	5,3	В связи с изменением размера МРП и стоимости ОС за счет модернизации и приобретения ОС
6.4	Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе:	тыс. тенге	1 702,0	1 797,13	95,1	5,6	Повышение стоимости услуг техэкспертизы и прочих услуг
II	Расходы периода	тыс. тенге	322 243,65	320 129,43	-2114,2	-0,7	
7.	Общие административные расходы	тыс. тенге	322 243,65	320 129,43	-2 114,2	-0,7	
7.1	заработная плата	тыс. тенге	212 892,55	212 892,55	0	0	в пределах тарифной сметы
7.2	социальные отчисления	тыс. тенге	31 933,88	21 687,8	-10246,0	-32	Линия достижения пенсионного возраста не подлежит соц. страх.
7.3	кашиельские и типографские расходы	тыс. тенге	5 118,06	4 359,5	-758,6	-14,8	экономия затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг
7.4	командировочные расходы	тыс. тенге	8 940,77	9 018,5	77,7	0,9	в пределах тарифной сметы
7.5	коммунальные расходы	тыс. тенге	1 833,19	2 235,4	402,2	21,9	в связи с повышением тарифов на услуги водоснабжения и электроснабжения
7.6	Услуги связи	тыс. тенге	2 152,22	3 479	1 327,1	61,7	в связи с удорожанием стоимости услуги информационной системы электронного документооборота
7.7	Услуги аудита и прочие	тыс. тенге	12 445	19 300	6855,0	55	Согласно заключ. договору
7.8	Банковские услуги	тыс. тенге	3 079,27	1 085,7	-1 993,6	-64,7	экономия затрат за счет снижения объемов регулируемых услуг
7.9	Расходы на охрану офиса	тыс. тенге	204,0	204,0	0	0	в пределах тарифной сметы

7.10	Страхование (ГТЮ, транспорта)	тыс. тенге	979,74	1 579,54	599,8	61,2	повышение тарифа применяемого для расчета размера обязательного экологического страхования
7.11	Арендная плата здания и ОС	тыс. тенге	29 521,38	29 520,0	-1,4	0	в пределах тарифной сметы
7.12	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	3 690,0	3 890,86	200,9	5	В связи с удорожанием стоимости услуг
7.13	Ремонт оргтехники	тыс. тенге	1 210,0	2 207,7	997,7	82	В связи с удорожанием стоимости услуг
7.14	Повышение квалификации	тыс. тенге	2 401,59	2 669,0	267,4	11	В связи с удорожанием стоимости услуг
7.15	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	5 842,0	5 999,7	157,7	2,7	В связи с удорожанием стоимости услуг
8	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс. тенге	404 766,93	367 007,1	-37 759,8	-9,3	в связи с проведением мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности и снижением объемов регулируемых услуг и
8.1	Нормативные потери	%	6,6	5,5	-1,1		
		тыс. кВтч	32 076,97	26 060,1	-6 016,9		
III	Итого затрат	тыс. тенге	1 717 402,92	1 709 921	-7 481,92	-0,4	
IV	Прибыль	тыс. тенге	0	0			
V	Всего доходов	тыс. тенге	1 717 402,92	1 690 389,6	-27 013,32	-2	
	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	452 994,16	446 013,083	-6 981,1	-2	снижение потребления услуг уранодобывающими предприятиями
VII	Тариф (без НДС)	тенге	3,79	3,79			

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 за 2022 год.

Бухгалтерский баланс за 2022 год		тыс. тенге
Активы	Код строки	На конец отчетного периода
I. Краткосрочные активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	010	219 232
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	29
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		29
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	3 892 131
Торговая дебиторская задолженность		3 862 329
Прочая дебиторская задолженность		29 802
Текущий подоходный налог	019	67 720
Запасы	020	54 195
Прочие краткосрочные активы	022	32 179
Прочие краткосрочные активы		29 414
Налоги		2 765
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	4 265 487
II. Долгосрочные активы		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	24 676
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		24 676
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	9 111 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	
Основные средства	121	3 277 523
Нематериальные активы	125	14 698
Отложенные налоговые активы	126	427 128
Прочие долгосрочные активы	127	332 940
Незавершенное строительство		151 665
Налоги		181 275
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	13 188 592
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		17 454 079
Обязательства и капитал		
III. Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	111 900
займы		94 795
прочие финансовые обязательства (ранее стр.222)		17 105
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1 477 612
Торговая кредиторская задолженность		1 475 115
Прочая кредиторская задолженность		2 497
Краткосрочные оценочные обязательства	215	60 716
Вознаграждения работникам	217	15 160
Прочие краткосрочные обязательства	222	40 433
прочие краткосрочные обязательства		23 576
Налоги		16 857
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	1 705 821
IV. Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	316	
Вознаграждения работникам	317	4 334
Прочие долгосрочные обязательства	321	
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	4 334
V. Капитал		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 311 871
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 328 129)

Отчет о движении денежных средств за 2022 год

тыс. тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	2 478 760
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	2 411 506
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	20 671
полученные вознаграждения	015	6 680
прочие поступления	016	39 903
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	1 656 602
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	751 521
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	9 288
выплаты по оплате труда	023	534 702
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	169 736
прочие выплаты	027	191 355
	030	
3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)		822 158
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	28 800
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	666 996
в том числе:		
приобретение основных средств	061	72 687
приобретение других долгосрочных активов	063	285 494
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	308 461
прочие выплаты	073	354
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)	080	-638 196
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	0
в том числе:		
получение займов	092	0
прочие поступления	094	0
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	94 795
В том числе: погашение займов	101	94 795
	110	
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)		-94 795
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	
	140	-10
6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр030+-стр080+-стр110+-стр120+-стр130)		89 157
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	130 075
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	219 232

Отчет о прибылях и убытках за 2022 год

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 773 968
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	1 493 973
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	279 995
Административные расходы	014	352 608
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	(72 613)
Финансовые доходы	021	11 114
Финансовые расходы	022	6 095
Прочие доходы	024	75 761
Прочие расходы	025	5 301
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	2 865
Расходы по подоходному налогу	101	3 764
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	(899)
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(899)
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	(307)
Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-
Актuariе прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(307)
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	(307)
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	(1 206)

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

Объем оказанных услуг в 2022 году составил - 446 013,083 тыс. кВтч, что меньше запланированного на 2%. Снижение объемов регулируемых услуг связано со снижением потребления электрической энергии уранодобывающими компаниями в связи с сокращением добычи урана.

В 2022 году услуги по передаче электрической энергии потребителям оказаны в полном объеме в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг.

В 2022 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 2023 год утверждена в сумме - 365 762 тыс. тг, без НДС.

Согласно инвестиционной программе 2023г. планируется проведение 5 мероприятий. Исполнение запланированных мероприятий позволит снизить уровень износа электрических сетей, количество аварийных отключений, улучшить производственные показатели и обеспечить оказание качественных услуг. Аварийных отключений в 2022г. зафиксировано всего - 12, по сравнению с 2021 годом снижение составило 48,5%, в том числе по линиям Л-114, Л-115, Л-2519, Л-2529, Л-2579, Л-2589 отключения не зафиксированы.

Приоритетными направлениями на 2023г. остаются:

1. Промышленная безопасность и охрана окружающей среды;
2. Качество предоставляемой услуги;
3. Информационная безопасность;
4. Качество данных, управленческая отчетность;
5. Новый подход к инновационно-рационализаторской деятельности;
6. Совершенствование социального партнерства.
7. Внедрения культуры и принципов Бережливого производства;
8. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Обозначены области развития такие как выработка электрической энергии объектами ВИЭ. В этой связи планируется ремонт и восстановление ФЭС мощностью 250кВт в 2023г. и 2-х КЭС ВРТБ на мощностью 2 кВт и 5 кВт в 2024г. Основной задачей проекта является уменьшение объема потребляемой электроэнергии для собственных нужд, за счет вырабатываемой электроэнергии от ФЭС и КЭС ВРТБ.

На 2023 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 4,08 тенге за 1 квт/час. В настоящее время поднимается вопрос о передаче бесхозных сетей от местных исполнительных органов на баланс Товарищества. В случае получения на баланс и (или) в доверительное управление имущества от МИО, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг Товарищество имеет право выйти с пересмотром тарифа до истечения срока утвержденного тарифа.

ТОО "ДП "Орталык" ведущий менеджер энергетика Мухамединов Е.К. задал вопрос

Инвестиционным планом на 2022 год предусмотрено выполнение работ по замене аккумуляторных батарей на ПС "ГПП-М". Что в результате реализации проекта получило ТОО "Уранэнерго"?

Ответил заместитель генерального директора по производству ТОО "Уранэнерго" Абуов Б.А.

На подстанциях ТОО "Уранэнерго" в качестве питания оперативным током являются ЩПТ 220В и аккумуляторные батареи. В аварийном режиме батареи принимают нагрузку всех устройств РЗА постоянного тока, обеспечивая действие релейной защиты и автоматики, а также возможность включения и отключения выключателей и коммутационных аппаратов. В результате реализации проекта обеспечено надежность энергоснабжение потребителей, надежное и бесперебойное питание оперативном током устройств РЗА, снижение износа основных средств.

Онлайн вопрос поступил от Сартаева Б.Р. - главного энергетика ТОО "Кызылкум" об обеспечении надежности в сетях ТОО "Уранэнерго". Упомянув, что по электрическим сетям ТОО "Уранэнерго" и АО "KEGOC" организованы каналы ВЧ связи, по которым обеспечивается диспетчерская связь и передаются данные технологических систем АСКУЭ, SCADA и команды РЗ-ПА, какие меры приняты для повышения надежности электроснабжения?

Ответил заместитель генерального директора по производству ТОО "Уранэнерго" Абуов Б.А.

В настоящее время в ТОО "Уранэнерго" находятся в эксплуатации более 15 каналов высокочастотной связи по линиям электропередачи 35, 110 и 220кВ, оборудование которых находится в непрерывной эксплуатации уже 14 лет и производство которых завершено в 2014 году, заказ запасных частей для этого оборудования невозможен. В 2022 году была разработана проектно-сметная документация и проведена I-ая очередь модернизации каналов ВЧ связи по 110кВ Л-111 в направлении РУ-6 - Буденовское и Л-112 в направлении РУ-6 - Южный Инкай, выполнен переход на новый уровень передачи данных по IP технологии систем АСКУЭ, SCADA и телефонии. Дополнительно применены коммутаторы MES3508P, преобразователи интерфейса RS-232 в Ethernet NPortIA5250A, VoIP шлюзы TAU-2M.IP и IP телефонов VP-15P, получены новые частоты, заменены ВЧ заградители.

Прошел обмен мнений.

Председатель слушания заместитель генерального директора Нуржанов Б.Б. подвел итоги слушаний, поблагодарил всех присутствующих и объявил о закрытии слушания.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) баға ұсыныстарына сұрау салу тәсілімен "автокөлікті техникалық байқау бойынша" қызметтерді қайта сатып алудың өткізілетіні туралы хабарлайды.

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

Қосымша ақпарат пен анықтаманы +7 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: г. Алматы, проспект Абылай хана 53, объявляет о проведении повторной закупки "по техническому осмотру автотранспорта", способом запроса ценовых предложений.

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

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону +7 (727) 342-38-78.

ТОО "ANADETO+", БИН 170740022564, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации по номеру: **8-701-446-35-70**

Приложение "e-Salyq Business" "WIPON CASHBACK" - новые мобильные устройства для использования.

Комитетом государственных доходов разработано и введено в действие с 1 января 2022 года мобильное приложение "e-Salyq Business". Новое цифровое решение сделать предпринимателем право на осуществление налоговых обязательств, что особенно удобно для вновь зарегистрированных предпринимателей. Функционал приложения позволяет зарегистрироваться в качестве индивидуального предпринимателя, выбрать и отменить налоговый режим, выдавать чеки, формировать рост доходов и вести учет доходов сотрудников для автоматического расчета приложения обязательств по налогам и требовать выплаты и исчислять срок Упрощенной обязанности. Предприниматели, применяющие специальный налоговый режим на основе патента, становясь пользователями, обращаются к приложениям "e-Salyq Business", освобождаются от представления Расчеты стоимости патентов и платежей, налогов и социальных платежей (авансом), еще до получения доходов.

Проводится акция **"Гражданский контроль - требуй чек"** среди населения Республики Казахстан. Лица, сообщившим о не выдаче фискального чека ККМ или об отказе в приеме оплаты по платежным картам будет выплачено вознаграждение.

Об этом сообщили в Комитете государственных доходов МФ РК.

В соответствии с поручениями Главы государства об активизации в период действия моратория инструментов саморегулирования, общественного контроля, с 20 октября 2021 года возобновлена акция "Гражданский контроль - требуй чек" по выявлению фактов невыдачи фискальных чеков ККМ либо отказа в приеме оплаты по платежным картам.

В акции "Гражданский контроль - требуй чек" может принять участие любой желающий.

Все направленные обращения будут рассмотрены органами государственных доходов.

Сообщить о фактах нарушения невыдачи фискального чека или отказе в приеме оплаты по платежным картам, можно скачав бесплатное мобильное приложение **"WIPON CASHBACK"** с App Store и Play market и получить вознаграждение (1000 тенге за минусом ИПН) на баланс телефона в случае подтверждения факта нарушения невыдачи фискального чека.

Для идентификации сведения о предпринимателе покупатель может считать информацию с QR-кода, размещенного в кассовой зоне предпринимателя.

Комитет государственных доходов призывает всех граждан Республики Казахстан выразить свою гражданскую позицию, проявить нулевую терпимость к нарушению закона и активно участвовать в акции **"Гражданский контроль - требуй чек"**.

**Главный специалист отдела по работе с персоналом и организационной работы
Управления государственных доходов по району Байқоңыр Танкибаева Гүлсара Ибадуллақызы**

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)

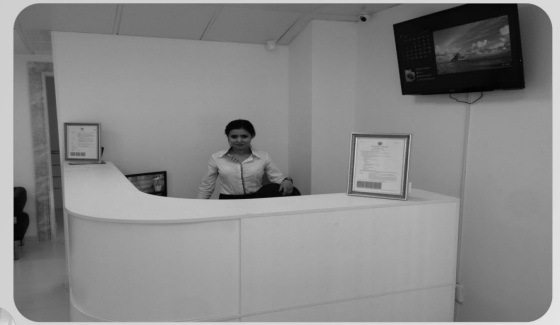
Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
Дневной стационар
Все виды анализов

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

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon medical

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



Наш адрес:

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

Belon life

- фитнес • hotel -



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



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

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

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

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

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

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

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

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

Главный редактор
Динара Кебиспаева
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 47 ТК