

ТЕНДЕР КЗ

№ 74 (2403)	3 мая 2019 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	---------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

В соответствии с подпунктом 25) пункта 2 статьи 26 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК "О естественных монополиях" и пунктом 21 Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 150, ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") размещает ежегодный отчет о деятельности по предоставлению регулируемых услуг за 2018 год.

В соответствии с п.6 выше названных Правил объявление о предстоящем проведении слушаний по ежегодному отчету ТОО "ЭПК-forfait" за 2018 год опубликовано в газете Тендер КЗ от 10 апреля 2019 года № 60 (2389).

Слушания ежегодного отчета были проведены 30 апреля 2019 года в 15:00 часов по адресу г.Костанай, ул.Курганская, 8, актовй зал.

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" является распределительной электросетевой компанией и осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Костанайской области.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 12 мая 2009 года товарищество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности передача и распределение электрической энергии.

Деятельность ТОО "ЭПК-forfait" осуществляется на договорной основе с электростанцией, субъектами, передающими электрическую энергию по сетям межрегионального и регионального уровня и энергоснабжающей организацией, осуществляющей сбыт электроэнергии.

В структуру ТОО входят 13 районов электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.

Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день воздушных линий составляет 11 тыс. 781,2 км, кабельных линий - 524,14 км и 3 тыс. 373 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Обслуживаемая площадь составляет более 106 тысяч квадратных километров.

Загрузка установленных электрических мощностей энергообъектов компании сегодня составляет от 1,5 до 4,0 % по всем сельским административным районам. Компания вынуждена обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в "депрессивные" населенные пункты с низким количеством жителей, при этом компания несет неоптимальные потери электроэнергии. Не говоря уже о необходимости несения немалых затрат по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных трансформаторных подстанций и линий электропередачи.

Проводимые мероприятия по обновлению и реконструкции сетей, увеличение средств на капитальные и текущие ремонты, позволяют сдерживать рост аварийности, но не снижают ее.

Наименование РЭС	Количество отключений по ЛЭП-10-6кВ		Повреждение трансформаторов	
	2017г.	2018г.	2017г.	2018г.
Всего отключений по РЭС	1750	1829	38	30

Как видно из представленных данных, в 2018 году произошел рост количества аварийных отключений по ЛЭП 10 кВ, это связано с изношенностью электрических сетей, старение идет более быстрыми темпами, чем восстановительные работы при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Это так же говорит о том, что на сегодняшний день при таком состоянии сетей, средств, предусмотренных в тарифной смете на проведение реконструкций, модернизации, капитальных ремонтов, явно недостаточно.

По сравнению с 2017 годом в 2018 году повреждаемость силовых трансформаторов снизилась, это связано с проведения капитальных ремонтов оборудования. Так в 2018 году повредилось 30 трансформаторов.

Анализ причин аварийных отключений по ВЛ-6-10кВ показывает, что основным признаком (почти 50%) является снижение качества изоляции, происходит пробой или перекрытие изоляторов как на самой ВЛ так и на КТП, подключенным к ВЛ. На втором месте находятся обрывы проводов и вязок, что говорит о снижении механической прочности наших проводников в процессе длительной эксплуатации.

Большее количество аварийных отключений по КЛ-6-10кВ так же в основном связано с нарушением изоляции, хотя имеют место механические повреждения кабелей при производстве земляных работ сторонними организациями и частными лицами.

В целом анализ аварийности в сетях 10кВ говорит о недостаточном финансировании проводимых эксплуатационных работ и капитальных ремонтов за счет роста цен на электротехническую продукцию.

Из-за аварийных отключений несут убытки и потребители, т.е. порча продукции, выход из строя оборудования, а так же дискомфорт абонентов, и как результат, жалобы и претензии.

Приказом РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области" для ТОО "ЭПК-форфайт" с 1 июля 2018 года был введен компенсирующий тариф на услуги по передаче электрической энергии со снижением действовавшего тарифа на 0,81 тенге/кВтч. Основанием послужила информация от ГУ "Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики РК по Костанайской области", хотя на момент введения сниженного тарифа, все замечания были устранены и получено заключение о полном соответствии квалификационным требованиям к энергопередающим компаниям.

При вводе в действие сниженного тарифа из тарифной сметы компании на услуги по передаче электрической энергии были исключены затраты на выполнение утвержденной инвестиционной программы - на 2018 год 301,0 млн.тенге или около 50% всей суммы затрат на инвестиционную программу, на 2019 и 2020 годы - полностью (на 100% или на 623,4 млн.тенге и 734,1 млн.тенге соответственно), а также налог на имущество по 40 млн.тенге ежегодно.

Из тарифа были исключены 1,7 млрд.тенге за 2018-2020 годы, необходимых для покрытия операционных затрат и выполнения планов по модернизации и реконструкции сетей.

Таким образом, полное исключение из тарифа компании источника для вышеуказанных мероприятий автоматически приводит к восстановлению и усилению темпов роста износа, невыполнению ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") требований законодательства для получения паспорта готовности к работе в осенне-зимний период, и несоответствию компании квалификационным требованиям к энергопередающим организациям.

Исковые требования ТОО "ЭПК-форфайт" об отмене приказа №140-ОД от 1.06.2018г в части изменения тарифа компании на 2019-2020 годы были удовлетворены в суде первой инстанции, однако, судебная коллегия Костанайского областного суда отменила решение суда, отказав в удовлетворении наших требований.

В целях поддержания энергооборудования в рабочем состоянии 2018 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены капитальные ремонты.

Информация приведена на экране.

№	Наименование оборудования	Ед. из.	2017г.	2018г.
1	ВЛ - 10 кВ	км	445,95	417,09
2	ВЛ - 0,4 кВ	км	247,46	151,37
3	КЛ - 10 кВ	км	1,47	0,85
4	КЛ - 0,4 кВ	км	0,8	1,62
5	Кабельные перемычки 10кВ	шт		48

Также силами ремонтно-производственной базы было отремонтировано 74 силовых трансформаторов:

ТМ 40кВА.	1шт
ТМ 60-63кВА.	5шт
ТМ 100кВА.	18шт
ТМ 160кВА.	34шт
ТМ 250кВА.	13шт
ТМ 400кВА.	3шт
Всего:	74шт

Большая часть этих силовых трансформаторов в работе более 25 лет, что превышает срок службы для данного типа оборудования. Для поддержания трансформаторов в технически исправном состоянии и снизить риски аварийного выхода из работы были произведены следующие виды работ:

- сушка и очистка трансформаторного масла;

- сушка активной части силовых трансформаторов;
 - мелкий ремонт баков трансформаторов;
 - ремонт радиаторов, расширителей, вводов;
 - регенерация масла;
 - доливка масла;
 - прочие работы для поддержания силовых трансформаторов в надлежащем виде.
- Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования осуществляется с целью:
- повышения надежности работы электрических сетей
 - снижения технических потерь
 - обеспечения качества электрической энергии.

В план капитального ремонта вошел полный комплекс мероприятий, направленных на поддержание, восстановление эксплуатационных характеристик, устранение дефектов, влияющих на повышение аварийности и снижения надежности электроснабжения, ограниченный средствами, предусмотренными, тарифной сметой.

1. Об исполнении инвестиционной программы

Инвестиционная программа ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") утверждена приказом Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 20 августа 2018 года № 241-ОД и согласована Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Акимата Костанайской области в размере 292 051 тыс. тенге.

Источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства: амортизационные отчисления, прибыли и экономии по техническим потерям. Амортизация и прибыль были в составе тарифной сметы только в первом полугодии.

Фактически на реализацию инвестиционной программы за 2018 год направлено 533,3 млн. тенге.

Выполнение составило 182,6 процентов от утвержденной суммы, увеличение инвестпрограммы стало возможным только за счет оптимизации затрат тарифной сметы.

№ п/п	Направление инвестиций	Утверждено приказом тыс. тенге	Факт за 2018г, тыс. тенге
1	Замена ввода с выносом приборов учета на границы балансовой принадлежности	9 315	15 747
2	Модернизация ВЛ	108 417	206 016
3	Модернизация КТП	9 194,0	13 282
4	Возврат заемных средств на выплату основного долга на приобретение электросетевого имущества	60 223	60 223
5	Капитальный ремонт, приводящий к росту стоимости ОС	104 903	159 676
	в том числе:		
5.1.	Реконструкция ЗиС (в том числе строительство)	19 210	65 042
5.2.	Модернизация оборудования	78 119	78 570
5.3.	Замена изношенных кабельных линий	7 574	16 064
	Дополнительные мероприятия за счет экономии по техническим потерям и статьям затрат		
6	Приобретение оборудования связи, вычислительной, копировально-множительной техники и программного обеспечения	0	3 412
7	Приобретение автотранспорта	0	11 539
8	Оснащение рабочих мест	0	17 528
9	Системы видеофиксации и контроля доступа	0	5 769
10	Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	0	40 097
	Итого по 2018 году	292 052	533 289

1. Замена ввода с выносом приборов учета на границы балансовой принадлежности

За 2018 год вынесено 2 310 приборов учета на границу балансовой принадлежности, затраты составили 15,7 млн.тенге. Данное мероприятие положительно влияет на снижение потерь, так как происходит замена старых проводов на новые, убираются "скрутки", приводящие к снижению напряжения, что повышает качество поставляемой электроэнергии.

№ п/п	Подразделение	Кол-во
1	Аулиекольский РЭС	221
2	Денисовский РЭС	314
3	Житикаринский РЭС	109
4	Карасуский РЭС	50
5	Карабалыкский РЭС	327
6	Костанайский РЭС	105
7	Мендыкаринский РЭС	257
8	Тарановский РЭС	151
9	Узункольский РЭС	445
10	Фёдоровский РЭС	331
	ИТОГО	2310

Основная направленность замены вводов с выносом приборов учета на границы балансовой принадлежности - это:

- исключение возможности хищения электроэнергии;
- достоверность учета электроэнергии;
- уменьшение технических потерь электроэнергии;
- беспрепятственный доступ к счетчику для съема показаний и для проверки его технического состояния;
- снижение аварийности в сетях 0,4 кВ.

Основная замена вводов с выносом приборов учета производилась по подразделениям с наименьшим процентом вынесенных приборов учета и по подразделениям, где замена вводов производилась в начале 2000-х годов.

Данное мероприятие инвестиционной программы исполнено на 169%.

2. Модернизация ВЛ

2.1. Модернизация ВЛ (замена голого провода на сип).

Согласно годовой программы деятельности план по статье модернизация ВЛ (замена голого провода на СИП) составляет для ВЛ-0,4кВ 38,365 км. и для ВЛ-10кВ 1,1 км. Фактически выполнение статьи в натуральном выражении составило для ВЛ-0,4кВ 42,979 км. и для ВЛ-10кВ 1,1 км.

Программой предусмотрена комплексная модернизация оборудования, а именно:

- замена голого провода на сип (магистральных проводов и ввода в здания), совместно с заменой деревянных, деревянных с ж/б приставками опор на ж/б опоры либо деревянные опоры с ж/б приставками пригодных к дальнейшей эксплуатации.

ВЛ-0,4кВ введены в эксплуатацию в 70-е годы 20 века, строительная часть выполнена на деревянных опорах с ж/б приставками проводом марки А-16,25 мм².

Срок эксплуатации составляет 45 лет и более вследствие чего износ линий достиг своего предела. Совместно с заменой голого провода на СИП будет заменена и строительная часть линий с использованием железобетонных стоек типа СВ либо деревянные опоры с ж/б приставками пригодных к дальнейшей эксплуатации, тем самым произойдет полное восстановление ВЛ-0,4кВ как элемента электрической сети, при этом улучшатся экономические показатели работы электрической сети за счет снижения активного и реактивного сопротивления т.е. произойдет снижение технических потерь с уровня 18-19% до уровня 3-4%. Исключается возможность хищения (коммерческие потери) вследствие того, что провод является изолированным.

Также был впервые смонтирован участок ВЛ-10кВ с применением провода марки СИП в густо застроенном частном секторе г.Костанай, что позволило применить совместный подвес ВЛИ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ в стесненных условиях, где не было возможности смонтировать ВЛ-10кВ с применением голого провода.

2.2. Модернизация ВЛ (Монтаж системы учета и централизованного сбора параметров электрической энергии).

Применение системы учета и централизованного сбора параметров электрической энергии позволяет получать оперативные данные электропотребления, контролировать параметры работы электрической сети, выявлять возможные пути экономии.

Данные по количеству потребляемой электроэнергии каждым потребителем формируются ежедневно и ежемесячно и передаются в энергоснабжающую организацию для дальнейших взаиморасчетов. Также система предусматривает дистанционное управление прибором учета в части включения и отключения прибора учета, в основном по причине возникновения задолженности потребителя за полученную электроэнергию.

В 2018 году осуществлена установка 638 точек учета электрической энергии в г.Костанай.

Всего на реализацию проекта Модернизация ВЛ в 2018 году было направлено - 206,0 млн.тенге.

3. Модернизация КТП (Приобретение маломощных силовых трансформаторов)

Модернизация КТП осуществляется в комплексе с модернизацией ВЛ, на объектах, где осуществляется монтаж системы учета и централизованного сбора параметров электрической энергии. При реализации данного проекта производится монтаж PLC-концентраторов на КТП, от которых запитаны потребители с приборами учета АСКУЭ. PLC-концентраторы осуществляют сбор параметров приборов учета и передают их на сервер, для дальнейшей обработки.

За 2018 год на реализацию данного проекта было направлено 13,3 млн. тенге.

Также в рамках программы модернизация КТП было приобретено 15 новых силовых трансформаторов ТМГ мощностью 40кВА.

Экономический эффект от замены трансформаторов складывается из нескольких показателей:

1. Установленные трансформаторы конструктивно устарели, амортизационный износ в среднем составляет 72%, имеют повышенные потери холостого хода до 60% из-за старения и износа стали магнитопровода. Замена трансформаторов позволит сократить потери холостого хода и соответственно технические потери.

2. Существенно улучшится качество электрической энергии и бесперебойное электроснабжение, так как устанавливаемые трансформаторы разработаны на основе новейших технологий, применяющих современные сплавы металлов, изоляции и технологии сборки оборудования.

3. Установленные трансформаторы имеют загруженность порядка 24% от номинальной мощности. Установка трансформаторов соответствующей мощности позволит снизить потери холостого хода (активные и реактивные потери) и загрузить трансформаторы до номинального значения.

4. Возврат заемных средств на выплату основного долга на приобретение электросетевого имущества

На реализацию данного проекта в соответствии с графиком возврата заемных средств за 2018 год направлено 60 223 тыс. тенге. В августе месяце задолженность по кредиту была полностью погашена.

5. Капитальный ремонт приводящий к росту стоимости ОС

5.1. Реконструкция ЗиС (в том числе строительство)

За 2018 год на реализацию данного проекта направлено 65,0 тенге, проведен капитальный ремонт следующих объектов:

- ремонт 20 трансформаторных подстанций;
- ремонт котельной Наурзумского участка Аулиекольского РЭС;
- изготовление модульной конструкции проходной для Алтынсаринского участка Костанайского РЭС;
- ремонт здания АБК, оборудование складских помещений Октябрьского РЭС;
- ремонт системы отопления, кровли гаража Камыстинского РЭС;
- ремонт здания АБК в Сарыкольского РЭС;
- замена котла Тарановского РЭС;
- ремонт наружной канализации, восстановление асфальтового покрытия и покрытия из брусчатки по ул.Курганская 8.

5.2. Модернизация оборудования

По статье инвестиционной программы "Модернизация оборудования" были отремонтированы силами ремонтно-производственной базы 144 шкафа КТП.

- ремонт конструктивной части шкафа КТП
- произведена чистка, грунтовка, покраска шкафа КТП
- установлены новые коммутационные аппараты (рубильники, автоматы)
- коммутация
- приборы технического учета, трансформаторы тока.

Также в рамках данной программы силами структурных подразделений были отремонтированы 58 КТП, ТП-6-10/0,4кВ и 2 РП-10кВ.

5.3. Замена изношенных кабельных линий

Кабельные линии это наболевший вопрос нашего предприятия. Срок службы большинства кабельных линий уже давно исчерпал свой ресурс. На отдельных участках кабельных линий количество муфт далеко превышает допустимые нормы. Наряду с этим увеличилась интенсивность застройки и города участились механические повреждения. Поэтому в данном направлении так же объемы будут наращиваться.

В 2018 году в рамках инвестиционной программы была произведена замена изношенных кабельных линий 4,644 км, в том числе были заменены участки совместно с реконструкцией дорог (переходы через автомобильные дороги).

Также стоит отметить что за счет экономии по технологическим потерям электрической энергии и статьям затрат дополнительно по инвестиционной программе были приобретены:

- оборудования связи, вычислительной, копировально-множительной техники и программного обеспечения, закуплены персональные компьютеры - 9 шт, ноутбуки - 1 шт, мониторы-7 шт, multifunctional устройства - 3 шт, источники бесперебойного питания - 9 шт;
- приобретена 1 единица автотранспорта 13,3 млн. тенге;
- на оснащение рабочих мест закуплены переносные заземления, устройство проверки, огнетушители, инструменты и офисная мебель;
- 40 видеокамер для контроля;
- заключены договора на землеустроительные работы, как один из этапов регистрации права собственности воздушных линий электропередач 10 кВ, расположенных в Федоровском районе на сумму 40,1 млн. тенге.

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

С 1 января по 30 июня 2018 года предприятие оказывало услуги по тарифу 5,216 тенге за 1 кВтч без учета НДС.

С 1 июля по 31 августа 2018 года передача электрической энергии осуществлялась по тарифу 4,406 тенге за 1 кВтч без учета НДС.

С 1 сентября 2018 года Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утверждён временно компенсирующий тариф на оказываемые услуги в размере 4,385 тенге за 1 кВтч без учета НДС

За 2018 год предприятием получена прибыль до налогообложения в размере 373,9 млн. тенге, в том числе от регулируемых услуг 117,2 млн. тенге и 256,7 млн.тенге от осуществления иной и прочей деятельности.

В целом за отчетный период прибыль по предприятию после уплаты налога КПП составила 90,0 млн. тенге. Такой результат достигнут в основном за счет проведения мер по оптимизации затрат компании.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2018 год составили 3 млрд. 966 млн. тенге.

Оказано услуг по передачи электроэнергии в объеме 824 млн. 415 тыс. кВтч.

№ п/п	Наименование потребителя	2018г	
		кол-во	сумма без НДС
1	ТОО "Костанайский ЭнергоЦентр"	787,9 млн. кВтч	3 млрд. 795,8 млн. тенге
2	ТОО "КЭЛ"	33,7 млн. кВтч	156,3 млн. тенге
3	ТОО "Костанайская теплоэнергетическая компания"	1,9 млн. кВтч	9,3 млн. тенге
4	ТОО "Межрегионэнерготранзит"	521,4 тыс. кВтч	2,5 млн. тенге
5	ГКП "Житикаракоммунэнерго"	288,7 тыс. кВтч	1,4 млн. тенге
6	Филиал СМЭС АО "KEGOC"	196 тыс. кВтч	939,4 тыс. тенге
7	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	4,6 тыс. кВтч	22,2 тыс. тенге

4. О проводимой работе с потребителями

Остановилось на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 7 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Претензий за не добросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.

Показатели качества предоставляемых услуг

Для проверки качества поставляемой электроэнергии два раза в год в зимний и летний период проводятся замеры нагрузок сети: ток, напряжение. Цель - выявление и поднятие напряжения на участках с падением напряжения ниже допустимых пределов, а также устранение перекосов нагрузки по фазам. На основании этих замеров производится реконструкция сетей, замена изношенного провода и кабеля, разукрупнение фидеров, регулировка стрелы провеса провода на ЛЭП и т.д.

Для повышения качества поставляемой электроэнергии внедряются новые технологии такие как: замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП); установка автоматизированной системы коммерческого учета у потребителей (АСКУЭ).

Ежегодно проводятся текущие и капитальные ремонты электрооборудования.

5. Об исполнении тарифной сметы

С января по декабрь 2018 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам с января по июнь 5,216 тенге, с июля по август 4,406 тенге и сентября по декабрь 4,385 тенге за 1 кВтч.

Тарифной сметой на 2018 год предусмотрен объем оказываемых услуг 822 803,0 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 824 414,9 тыс.кВтч, что на 1 611,9 тыс. кВтч больше чем утверждено.

Фактические затраты за 2018 год превысили, предусмотренные тарифной сметой на 223,6 млн. тенге или на 6,2 процентов.

Расходы производственного характера (без учета амортизационных отчислений) сложились на 424,4 млн. тенге ниже, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

Амортизационные отчисления в откорректированной тарифной смете включены (по приказу ДКРЕМиЗК), по факту амортизационные отчисления составили 648,0 млн.тенге.

Расходы периода сложились выше, предусмотренных на 66,4млн. тенге.

Рост сложился по следующим статьям:

- ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов на 4,5 млн.тенге (за счет увеличения ремонтов оборудования);
- налоговые платежи на 56,8 млн.тенге, рост связан с из-за утвержденных налоговых платежей тарифной смете всего на сумму 6,3 млн.тенге, по факту составило 63,1 млн.тенге;

- расходы на оплату труда на 4,7 млн.тенге;

- нотариальные, экспертные услуги на 1,2 млн.тенге (за счет ;

- затраты на эксплуатацию вычислительной техники на 1,0 млн.тенге (связано с ростом цен на комплектующие материалы для обслуживания оргтехники);

- информационные, консультационные услуги на 2,6 млн.тенге (рост связан с не запланированным проведения аудиторской проверки на сумму 2,5 млн.тенге);

Снижение от предусмотренных тарифной сметой сложилось по следующим статьям затрат:

- Сырье и материалы на 80,3 млн.тенге (рост связан с увеличением работ по инвестиционной программе);

- ГСМ на 17,7млн.тенге (за счет усилением контроля за расходом бензина и перевода некоторых транспортных средств с бензина на газ);

- арендная плана на 1,5 млн.тенге;

- техника безопасности и охраны труда на 3,0 млн.тенге;

- расходы, связанные с нормативными техническими потерями на 376,3 млн.тенге.

В 2018 году выполнены мероприятий по снижению технологических потерь. К данным мероприятиям относятся:

- реконструкции;

- демонтажи ЛЭП, ТП и КТП;

- перенос оборудования в центры нагрузок.

Согласно подпункта 4-1) статьи 7 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" недоиспользованные затраты, возникшие в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, предприятие направило на обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности, создание новых, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, то есть на реализацию инвестиционной программы.

В целях улучшения качества жизни сотрудников одной из главных стратегии Компании является ежегодное повышение заработной платы, в итоге, за 9 лет работы она была увеличена более чем на 180 %. Последнее повышение заработной платы было произведено по инициативе Первого Президента РК.

Среднемесячная заработная плата персонала ТОО "ЭПК-forfait" за 2018 год сложилась в размере 100 тыс. 797 тенге.

Сравнительные данные об уровне заработной платы приведены на экране, из которых следует, что средняя заработная плата по предприятию на 19,7% ниже уровня по Костанайской области, на 27,7% ниже уровня по отрасли и на 36,1% ниже уровня по Республике Казахстан.

	Среднемесячная заработная плата за 2018 год
по РК	163 267
по отрасли по РК	156 563
по Костанайской области	126 234
по ТОО "ЭПК-forfait"	100 797

При том, что рост уровня заработной платы в 2018 году по сравнению с 2017 годом составил 2,3%. Достигнуть областного и отраслевого уровня сложно, так как тарифом, утверждаемым уполномоченным органом увеличение заработной платы предусматривается на рост инфляции.

Текущесть кадров - один из показателей, связанный с увольнением и влияющий на жизнеспособность и успех организации. Уход из организации специалиста может оказаться если не фатальным, то по крайней мере, опасным.

Энергетик - специалист, который в зависимости от квалификации осуществляет проектировку, монтаж, а также повсеместное обслуживание электросетей. При этом главная задача энергетика заключается в том, чтобы обеспечить безопасную подачу электричества конечному потребителю.

Ни для кого не секрет, что люди данной профессии ежедневно сталкиваются с серьезными рисками быть пораженными током. Однако действующая заработная плата энергоэнергетиков не соответствует их обязанностям и уровню ответственности!

За 2018 год из компании уволилось 399 человек или 30% численности, со стажем работы более 5-7 лет. Например, в августе 2018 года в Костанайском районе уволились сразу 5 человек - весь ЛМУ (линейно-мастерский участок), при этом без обслуживания остались 10 населенных пунктов, обслуживаемые теперь только с г.Костанай.

Ввиду низкой заработной платы в компании возрос отток квалифицированных специалистов в приграничные области РФ, на территории которой сотрудники с такой же квалификацией получают в 1,5-2 раза больше, а специалисты более высокой квалификации в 3-4 раза.

Для сохранения квалифицированных сотрудников компания ежегодно проводит их обучение, повышение квалификации

В 2018 г. в специализированных учебных заведениях за отчетный период прошли обучение с отрывом от производства - 432 человека, в том числе:

Затраты на обучение составили 4 млн. 541 тысяч тенге.

Без отрыва от производства проводились различные формы работы с персоналом для повышения квалификации персонала, предупреждения несчастных случаев, отработки правильности и оперативности действий при возникновении аварийных ситуаций.

В мае-июне в целях проверки профессиональной подготовленности и квалификации элмонтёров, осуществляющих эксплуатацию и ремонт РС в ТОО "ЭПК-форфайт" были проведены профессиональные соревнования в каждом РЭС. Соревнования бригад проводится ежегодно на учебно-тренировочных полигонах РЭС.

6. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

План развития предприятия включает в себя:

- реализацию мероприятий по снижению потерь;

- реализацию планов, направленных на реконструкцию и модернизацию сетей, обновление основных средств и снижение потерь в сетях.

Для перспективной деятельности предприятия необходимо:

" повышение кадрового потенциала, уровня квалификации, привлечение квалифицированных специалистов;

" исполнение инвестиционной программы, увеличение количества и охвата новой техникой и современными технологиями;

" а также стимулирование работников создание благоприятных условий труда, способствующих повышению эффективности деятельности каждого работника;

" расширение услуг иной деятельности.

Что касается уровня изменения тарифа, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утвержден тариф на передачу и распределение электрической энергии:

на 2019 год в размере 4,354 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

на 2020 год в размере 4,519тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

Акцентирую Ваше внимание на то, что действующий Закон "О естественных монополиях" и его подзаконные правовые акты не позволяют субъекту включить в состав тарифа необходимые и обоснованные фактами затраты. Например:

" Корпоративный подоходный налог (КПН) - в состав тарифа не включен КПН, который компания также оплачивает в обязательном порядке, а это более 130млн.тенге в год.

" Дополнительные затраты, связанные с объектами доверительного управления. Сумма ежегодных затрат составляет около 40 млн.тенге.

Сегодня энергопередающие компании (ЭПО) вынуждены нести бремя расходов на эксплуатацию объектов доверительного управления, не предусмотренное действующими тарифными сметами компаний. Объекты доверительного управления - электрические подстанции и линии электропередачи - были построены в ближайшие годы по государственным программам развития промышленных зон и жилых массивов г.Костаная и районных центров административных районов области.

Ввиду отсутствия у государственных органов управления собственного обслуживающего персонала расходы на эксплуатацию этих объектов несет ЭПО, причем все виды затрат уполномоченный орган не включает в тарифные сметы ЭПО на основании Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов. В итоге у ЭПО сегодня нет источника для возмещения расходов по объектам доверительного управления из действующей тарифной сметы.

В целом ежегодно компания несет дополнительные затраты в сумме 170млн.тенге, которые не обеспечены тарифом и не покрываются доходом (прибылью) от оказания услуг по иной нерегулируемой и разрешенной законодательством РК деятельности.

В итоге, ввод в действие вышеуказанного компенсирующего тарифа и дополнительные затраты, определенно приведут к резкому снижению надежности и, вызванные этим, длительные нарушения электроснабжения потребителей региона, особенно, объектов инфраструктуры и жизнеобеспечения, что неминуемо вызовет социальный резонанс со стороны населения Костанайской области.

В соответствии с подпунктом 24 пункта 2 статьи 26 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК "О естественных монополиях", согласно пункту 21 Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 150, ТОО "Межрегионэнерготранзит" представляет отчет за 2018 год. Слушания отчета были проведены 30 апреля 2019 года в 15:30 часов по адресу: г. Костанай, ул. Курганская-8, актовый зал.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а так же решений Учредителя.

Предметом деятельности Товарищества в соответствии с Уставом являются:

о Передача электрической энергии;

о Другие виды деятельности, связанные с передачей электрической энергии.

Предприятие имеет статус естественного монополиста, его деятельность контролируется Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности - передача электрической энергии.

Имущественный комплекс ТОО "Межрегионэнерготранзит" расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров и имеет в своем составе 8,43 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

в том числе:

ВЛ 220 кВ 12 км

ВЛ 110 кВ 2 тысячи 904,42 км

ВЛ 35 кВ 5 тысяч 282,61 км

ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ 233,27 км

258 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ 3 шт

ПС 110 кВ 68 шт

ПС 35/10 кВ 186 шт

РП 10 кВ 1 шт

а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

Объем регулируемых услуг по передаче электрической энергии зависит от темпов экономического роста, численности населения, эффективности энергосберегающей политики, возможного изменения климата и др.

Загрузка установленных электрических мощностей энергетических объектов компании, которая в 80-90-е годы была не менее 50 % за счет развитого сельского хозяйства (животноводческие комплексы с полной электрификацией технологических процессов), сегодня составляет от 1,5% в Житикаринском, Наурузумском районах до 4,0 % в Федоровском, Сарыкольском районах, по всем сельским административным районам.

Товарищество вынуждено обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в "депрессивные" населенные пункты с количеством жителей 50 человек и менее, при этом обеспечивая работоспособность целых электрических подстанций 35-110 кВ в этих населенных пунктах и протяженных воздушных линий от этих ПС до питающих узловых подстанций.

В результате наше предприятие несет потери электроэнергии (холостой ход трансформаторов) величиной до 50% от общей величины потерь в сетях и, следовательно, несет повышенные затраты на их компенсацию. Так же несет немалые затраты по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных подстанций и линий электропередач.

Нашим предприятием постоянно проводится работа с потребителями. Это заключение договоров, прогноз объемов услуг и выявление причин снижения этих объемов.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" в отчетном году в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

На долгосрочный период 2016-2020 г.г. ТОО "Межрегионэнерготранзит" приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы, в том числе на 2018 год - 2,266 тенге/кВтч.

С 1 сентября 2018 года Уполномоченным органом по итогам за 2017 год за невыполнение товариществом статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на 5% был введен компенсирующий тариф 2,254 тенге/кВтч. За период с сентября по декабрь 2018 года сумма компенсации составила 5,5 млн. тенге.

И по итогам за 2018 год тариф на услуги по передаче электрической энергии сложился 2,262 тенге/кВтч. Утвержденной тарифной сметой на 2018 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 354 млн. кВтч. Прирост к объему 2017 года сметой был предусмотрен на 1,4 % или на 19 млн. кВтч.

Фактически по сетям ТОО "Межрегионэнерготранзит" за 2018 год передано электрической энергии как в предыдущем 2017 году 1 млрд. 335 млн. кВтч. Не получено 19 млн. кВтч.

В связи с невыполнением объема услуг, а так же снижением тарифа, доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2018 год составил 3 млрд. 20 млн. тенге. Это на 48 млн. тенге меньше, чем было утверждено в тарифной смете.

Затраты по передаче и распределению электрической энергии за 2018 год сложились в сумме 3 млрд. 741 млн. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 2 млрд. 888 млн. тенге.

Такое значительное превышение на 852,6 млн. тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах на 951 млн. тенге из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия. Переоценка согласована Уполномоченным органом и включается в тарифную смету поэтапно.

Затраты на производство превысили сметные на 844 млн. тенге, расходы периода - на 8,4 млн. тенге.

При этом экономия затрат сложилась по следующим статьям:

"Сырье и материалы" - в сумме 2,5 млн. тенге (4%) за счет применения более эффективных методов и технологий при производстве эксплуатационных работ, "Электроэнергия на хозяйственные нужды" - в сумме 2,2 млн. тенге (4,8 %).

"Электроэнергия для компенсации технических потерь" - в сумме 62,6 млн. тенге.

Экономия по затратам на электроэнергию на хозяйственные нужды и для компенсации технических потерь обусловлена снижением расхода электроэнергии на обогрев маслонионаполненного оборудования и помещений ОПУ ПС в нетипично теплый период 4-го квартала 2018 года. Лишь к середине декабря 2018 года наступила низкая температура (ниже минус 20 град С), при которой были включены ступени обогрева, в то время как по нормативам для холодного периода по Костанайской области обогрев должен включаться уже в конце октября - начале ноября. Так же модернизация электрооборудования согласно инвестиционной программе способствовала снижению уровня технических потерь.

"Расходы на оплату труда производственного персонала" - в сумме 33 млн. тенге (3%) за счет текучести кадров.

"Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" - в сумме 7,7 млн. тенге (4 %) за счет экономии по материалам (снижение стоимости в результате тендерных процедур).

Всего затраты на ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости, за 2018 год сложились в сумме 165 млн. тенге.

В отчетном году в соответствии с годовым сметно-финансовым расчетом отремонтировано 747 единиц электрооборудования, выполнен ремонт 24 подстанций, в том числе

ПС-220 кВ - в количестве 2 единиц,
 ПС-110 кВ - в количестве 9 единиц,
 ПС-35 кВ - в количестве 13 единиц.

Стоимость ремонта подстанционного оборудования составила 71,8 млн. тенге.

В 2018 году выполнен ремонт 24 ЛЭП -35,110 кВ общей протяженностью 485,37 км. В ходе ремонтных работ ЛЭП были заменены 151 опора, выправлены 1019 опор, отремонтировано 1388 опор.

Стоимость ремонта ЛЭП составила 65,4 млн. тенге

Ремонт зданий произведен в количестве 11 объектов общей стоимостью 4,9 млн. тенге.

Ремонт автотранспорта произведен общей стоимостью 22,7 млн. тенге.

"Налоговые платежи" в тарифной смете предусмотрены в сумме 75 млн. тенге, фактически они сложились на 1,9 млн. тенге (3%) меньше. В основном за счет снижения налога на имущество после выбытия активов.

"Прочие затраты" (в производственных затратах тарифной сметы) превысили утвержденные в смете на 286 тысяч тенге (0%). В том числе "Услуги производственного характера сторонних организаций" выполнены с перерасходом на 1 % (757,92 тыс. тенге), так как коммунальные услуги превысили на 2% (552,21 тыс. тенге), "услуги демеркуризации" - на 470,89 тыс. тенге, так как в конце отчетного года был увеличен объем отработанных материалов. Перерасход по вышеперечисленным статьям услуг производственного характера перекрыл недоиспользование, предусмотренных тарифной сметой, затрат на "услуги автотранспорта" в сумме 359 тысяч тенге (13%) в связи с сокращением объема услуг автотранспорта сторонних организаций после приобретения автомобильной техники согласно инвестиционной программе.

Затраты на "Охрану труда" выполнены в сумме 27 млн. тенге с экономией 1,2 млн. тенге (4%) благодаря оптимизации в связи с недополученным доходом от услуг по передаче электрической энергии.

Средняя месячная заработная плата одного работника за 2018 год по предприятию составила 102 936 тенге, что ниже среднемесячной заработной платы не только по Республике Казахстан в целом, по отрасли "Электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование", но и по Костанайской области.

Согласно антимонопольному законодательству товарищество как субъект естественной монополии вправе самостоятельно распоряжаться недоиспользованной частью затрат, заложенных в тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий.

Во исполнение антимонопольного законодательства товариществом на обновление основных фондов предприятия как дополнительные мероприятия инвестиционной программы за 2018 год направлено 33,5 млн. тенге.

По итогам за 2018 год без учета амортизационных отчислений доход от оказания услуг основной деятельности по передаче и распределению электрической энергии превысил расход.

В результате проведенной в 2016 году переоценки основных фондов предприятия амортизационные отчисления в 2018 году превысили затраты по этой статье, предусмотренные утвержденной тарифной сметой, на 951 млн. тенге.

Поэтому с учетом амортизационных отчислений общие затраты на услуги по передаче электрической энергии за отчетный год составили 3 млрд. 741 млн. тенге и получен убыток - 720,4 млн. тенге.

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 103 млн. тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 18,6 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 35,3 млн. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 70,8 млн. тенге.

Таким образом, за 2018 год итоговый убыток составил 742,1 млн. тенге.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" в отчетном году в полном объеме реализовало инвестиционную программу 2018 года.

Общая сумма инвестиций на 2018 год была утверждена в сумме 752 млн. 979 тысяч тенге. Фактически сумма инвестиций за 2018 год сложилась 786 млн. 485 тысяч тенге. Превышение - на 33 млн. 506 тысяч тенге.

I. На реконструкцию и замену оборудования подстанций было направлено инвестиций на 3 млн. 497 тысяч тенге больше - 371 млн. 784 тысяч тенге.

В связи с разрушением проходного фарфорового изолятора с неподвижным контактом полюса элегазового выключателя 110 кВ (внутренний дефект фарфоровой крышки) на ПСТ "Джаркуль" была произведена его замена. Дополнительные инвестиции составили 1 285 тысяч тенге.

Реконструкция ПСТ 35/10/6 кВ "КЖБИ" (по замене 26 ячеек 6кВ с масляными выключателями на ячейки 6 кВ типа КСО-298 с вакуумными выключателями) выполнена в сумме 95 599 тысяч тенге. Дополнительные затраты составили 1 040 тысяч тенге.

Стоимость реконструкции ПС 110/35/10 кВ "Глебовка" (по замене выключателя МКП-110 на ВГТ-110) сложилась 24 379 тысяч тенге, на 107 тысяч больше.

Стоимость реконструкции ПС 110/35/10 кВ "Чеховка" (замена выключателя МКП-110 на ВГТ-110) сложилась на 180 тысяч тенге больше - 16млн. 284 тыс. тенге.

На ПС 110/10кВ "Юго-Западная" произведена замена выключателя ВМТ-110 на ВГП-110 стоимостью 14 156 тысяч тенге.

Замена 2 масляных МВ-35кВ на вакуумные ВВН-35 произведена на ПС 110/35/10кВ "Кустанайская". Сумма инвестиций составила 14 454 тысяч тенге.

Установка секционного выключателя ВГП-110 произведена на ПС 110/35/10 кВ "Южная". Сумма инвестиций составила 15 046 тысяч тенге.

Замена двух выключателей на вакуумные ВВ/TEL-10 на ПС 110/10кВ "Городская" сложилась в сумме 3 265 тысяч тенге.

Замена фарфоровых изоляторов на полимерные изоляторы типа ОСК-110 на ПС "Приуральская", "Урожайная", "Джаркуль", "Боровская", "Ленинская", "Чапаево", "Глебовка", "Орджоникидзе", "Камышное" произведена в кол-ве 204 шт. на сумму 18 864 тысяч тенге.

Замена вентиляльных разрядников на ОПН-35 - 30шт, ОПН-110кВ - 18 шт на 11 ПС. Общей стоимостью 10 520 тысяч тенге.

Замена конденсаторных вводов-35кВ 42 шт на 3 ПС общей стоимостью 13 048 тысяч тенге.

На ПС "Мичурина" и "Затоболовка" произведена замена измерительных трансформаторов напряжения в количестве 12 на трансформаторы с литой изоляцией общей стоимостью 5 074 тыс. тенге.

Реконструкция по замене силового трансформатора ТАМ-7500/35 на ТМН-6300/35 на ПС "Прибрежная" выполнена стоимостью 35 831 тысяч тенге.

Реконструкция по замене масляных выключателей 10кВ на вакуумные ВВМ-СЭЦ-10 с комплектами адаптации на ПС "Ульяновка" в количестве 8шт. выполнена стоимостью 19 682 тысяч тенге.

Инвестиции на реконструкцию ПС 110/10кВ "Смайловка" по замене выключателя ММО-110 на ВГП-110 составили 23 418 тысяч тенге.

Инвестиции на реконструкцию ПС 110/35/10кВ "ПТФ" по замене выключателя МКП-110 на ВГП-110 сложились 33 118 тысяч тенге.

Инвестиции в сумме 16 047 тысяч тенге были направлены на реконструкцию ПС 110/10кВ "Федоровка" по замене выключателя МКП-110 на ВГП-110.

Инвестиции в сумме 8 684 тыс. тенге были направлены на реконструкцию ПС 110/35/10кВ "Дружба" (произведена замена МВ 35 на вакуумный).

Замена автоматических выключателей 0,4 кВ на вводах РП-10 кВ № 12 на выключатели с функцией АВР произведена стоимостью 397,87 тыс. тенге,

На подстанциях установлены в 2018 году 200 прожекторов светодиодных общей стоимостью 2 632 тыс. тенге

II. На восстановление оборудования ЛЭП в 2018 году затрачено 137 млн. 131 тысяча тенге.

Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Моховое-Сибирка" произведена стоимостью 49 млн. 953 тысяч тенге. Были произведены замена опор с изоляцией и линейной арматурой в количестве 91, замена провода 11,8 км.

Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Новопокровка-Урицкий" произведена в общей сумме 17 млн. 4 тысячи тенге. Была произведена замена опор с изоляцией и линейной арматурой в количестве 32, выправка 44 опор, ремонт 76 стоек

На реконструкцию ЛЭП-110 кВ "Кушмурун-Новопавловка-Святогорка" было затрачено 10 млн. 301 тысяча тенге. Была произведена замена опор с изоляцией и линейной арматурой в количестве 2, замена изоляции 1760 шт., выправка 22 опор, ремонт 54 стоек

На вынос участка ЛЭП-35 кВ "Тагильский-Комсомолец" из зоны затопления было затрачено 59 млн. 873 тысяча тенге.

III. Ремонт зданий и сооружений (ремонт кабинетов, восстановление водопровода, ремонт кровель) в количестве 7 объектов выполнен в отчетном году общей стоимостью 37 млн. 750 тысяч тенге. Так же произведено устройство 6 ОПУ стоимостью 8 млн. 571 тысяча тенге.

IV. На приобретение и замену приборов и счетчиков было затрачено 40 млн. тенге

V. По охране труда в 2018 году приобретены защитные средства в сумме 1 млн. 275 тысяч тенге, огнетушители на сумму 196 тысяч тенге.

VI. Для улучшения условий работы и на оснащение рабочих мест в отчетном году было направлено 17 млн. 234 тысяч тенге, в том числе на приобретение оргтехники на сумму 6 млн. 258 тысяч тенге.

VII. Согласно утвержденной инвестиционной программе в 2018 году была приобретена новая автомобильная техника:

Автомобиль - манипулятор стоимостью 15,8 млн. тенге,

Автокран 16 т стоимостью 37,5 млн. тенге,

Лаборатория передвижная ЭТЛ стоимостью 12,6 млн. тенге,

Вилочный погрузчик стоимостью 5,7 млн. тенге,

Автомобили повышенной проходимости марки УАЗ в количестве двух общей стоимостью 11,7 млн. тенге,

Дополнительно сверх инвестиционной программы были приобретены автомобиль LADA-vesta-Cross стоимостью 5,6 млн. тенге, автомобиль УАЗ автобус повышенной проходимости стоимостью 5,9 млн. тенге, автомобиль LADA-Largus стоимостью 4,7 млн. тенге и мобильный вагон-дом стоимостью 3 млн. тенге.

УАЗ автобус 8 мест предназначен для доставки рабочих смен на подстанции, находящиеся в радиусе 20 км от основной базы, такие как Новая Западная-110, Индустриальная зона, Юбилейная, Северная, ввод в эксплуатацию которых происходил в 2017-2019 годах.

Автомобили LADA-vesta-Cross и LADA-Largus приобретены для замены, отработавших свой ресурс и подлежащих списанию, технологических автомобилей ГАЗ-3110, 2001 года выпуска, и ВАЗ-2115, 2000 года выпуска.

Сложилась экономия за счет снижения цен на передвижную лабораторию и автомобиль-вездеход УАЗ-3163 Патриот за счет снижения перечня комплектующих, определяющих, в основном, степень комфорта внутри изделия. За счет сложившейся экономии приобрели мобильный вагон-дом, для перемещения которого не требуется получение платного разрешения на крупногабаритный груз. Его конструкция позволяет размещать для отдыха и ночлега 12 специалистов, осуществляющих ремонт линий и подстанций в отрыве от основной базы.

Ремонт автомобилей, приводящий к увеличению их стоимости, произведен в 2018 году общей стоимостью 28 млн. тенге.

На устройство охранной сигнализации в количестве 16 единиц было затрачено в отчетном году 2 млн. 360 тыс. тенге, на устройство видеонаблюдения в количестве 11 единиц - 3 млн. 316 тыс. тенге.

В целом реализация инвестиционной программы позволяет повысить качество передаваемой электрической энергии, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Реализация инвестиционной программы не влияет на уровень тарифа субъекта естественной монополии.

На долгосрочный период 2016-2020 годы ТОО "Межрегионэнерготранзит" утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы.

С 1 января по 28 февраля 2019 года ТОО оказывало услуги по передаче электрической энергии по компенсирующему тарифу 2,254 тенге/кВтч, с 1 марта 2019 года - по тарифу 2,362 тенге за 1 кВтч.

Начата реализация мероприятий инвестиционной программы 2019 года. Выполняются техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2019 год годовой программе деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит", направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

Наряду с проводимой работой по оптимизации затрат, компания несет дополнительную финансовую нагрузку, не обеспеченную тарифом.

Проблемным вопросом для ТОО "Межрегионэнерготранзит" является вопрос эксплуатации электрических сетей, находящихся в государственной (коммунальной) собственности, которые содержатся в ТОО "Межрегионэнерготранзит" по договорам доверительного управления.

В ходе эксплуатации электрических сетей доверительного управления ТОО "Межрегионэнерготранзит" объективно вынуждено нести операционные расходы: на материалы для чистки изоляции, устранения дефектов; на компенсацию технических потерь в оборудовании ИС и на ВЛ; на оплату труда дежурного персонала при круглосуточном обслуживании; налог на имущество. Сумма ежегодных дополнительных затрат составляет около 20 млн. тенге.

Однако действующее антимонопольное законодательство не предусматривает рост тарифа энергопередающей организации, получившей другие сети в доверительное управление, на величину затрат на операционные расходы по обслуживанию оборудования в доверительном управлении до момента утверждения нового тарифа. А других источников доходов для компенсации затрат по обслуживанию оборудования в доверительном управлении у электросетевой компании нет, кроме тарифа, утвержденного антимонопольным органом.

И данная проблема будет усугубляться еще больше в связи с активизацией строительства энергообъектов с очень крупной стоимостью затрат на их строительство за счет бюджетных программ.

Кроме того, действующий Закон "О естественных монополиях" и его подзаконные правовые акты не позволяют субъекту включить в состав тарифа необходимые и обоснованные фактами затраты, а именно корпоративный подоходный налог (КПН).

В состав тарифа не включен КПН, который компания оплачивает в обязательном порядке, а это 70 млн. тенге в год. При этом прибыль в состав тарифной сметы включена на выполнение утвержденной инвестиционной программы и, в соответствии с Налоговым Кодексом, подлежит обложению налогом, значит и в тариф должны включать КПН.

Несмотря на вышеописанное, компания ежегодно дополнительно направляет на создание новых, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение своих производственных активов от 35 до 70 млн.тенге, источником которых являются сэкономленные средства по статьям затрат тарифной сметы, сложившиеся в результате продуктивной деятельности компании по оптимизации своих затрат, а именно: проведение мероприятий по снижению нормативных технических потерь, в том числе, за счет инвестиций, предусмотренных в тарифе. Так же оказывает спонсорскую и материальную помощь порядка 2-х миллионов тенге.

В целом ежегодно компания несет дополнительные затраты в сумме 90 млн. тенге, которые не обеспечены тарифом и не покрываются доходом (прибылью) от оказания услуг по иной нерегулируемой и разрешенной законодательством РК деятельности.

Не смотря на это, работа в наступившем 2019 году начата с энтузиазмом с надеждой на позитивные изменения антимонопольного Законодательства.

Необходимость сохранения мероприятий инвестиционной программы в тарифе обусловлена положительным эффектом, как для предприятия, так и для потребителя путем снижения аварийности в сетях, снижением недоотпуска и простоя производства. Так за период 2015-2018 год благодаря модернизации оборудования за счет инвестиционной программы аварийность в сетях снизилась на 50 %.

Жонкабаев Аргынбек Ашабаевичтің сенімді тұлғасы Бекмухамедова Ботагоз Салыковна кепілдік мүлкікті сот карауынан тыс өткізу тәртібінде Қостанай облысы, Қамысты ауданы, Аралкөл ауылы (селді мекеннің шегінен тыс) мекенжайы бойынша орналасқан кадастрлық номері 12-180-035-040, жалпы ауданы 548,3 га, бөлінетін, 30.03.2053 жылды сол мерзімге дейін уақытша өтеулі ұзақ мерзімді жер пайдалану құқығында тиесілі және шаруа қожалығын жүргізуге ұсынылған жер телімін құқығын сату жөніндегі сауда өткізілетіні туралы хабарлайды. Сатып алу бағасы сауда өткізу сәтінен бастап 5 күнтізбелік күн ішінде қолма-қол ақшамен енгізіледі.

Сауда-саттық 15.05.2019 жылы сағат 9.00-де мына мекенжай бойынша өткізіледі:

Қостанай облысы, Қамысты ауданы, Аралкөл а., Байтурсынова көшесі, 12 үй.

Өтінімдер 14.05.2019 жылы, сағат 17.00-ге дейінгі мерзімде сенімді тұлғаның орналасқан жері бойынша Қамысты ауылы, Журавлев көшесі, 16 үй, 2 пәтерде қабылданады.

Анықтама телефоны: 87002920498

Бекмухамедова Ботагоз Салыковна доверенное лицо Жонкабаева Аргынбека Ашабаевича в порядке внесудебной реализации заложенного имущества проводит торги по продаже следующего имущества: право временного возмездного долгосрочного землепользования сроком до 30.03.2053 года, на земельный участок, предоставленный для ведения крестьянского хозяйства, кадастровый номер 12-180-035-040, площадью 548,3 га, делимый, расположенный по адресу: Костанайская область, Камыстинский район, с.Аралколь (за пределами черты населенного пункта)

Покупная цена вносится в течении 5-ти календарных дней с дня проведения торгов.

Торги состоятся 15.05.2019 года в 9.00 часов по адресу:

Костанайская область, Камыстинский район, с.Аралколь, улица Байтурсынова, дом 12

Заявки принимаются в срок до 17.00 часов 14.05.2019 года по месту нахождения доверенного лица в с. Камысты, улица Журавлева, дом 16, квартира 2.

Телефон для справок: 87002920498

"Ақмола облысының білім басқармасы" Мемлекеттік мекемесі (Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Сәтпаев к-сі 1, БИН 950140000535, ИИК KZ26070102KSN0301000, БИК ККМФКЗ2А ҚР ҚМ Қазынашылық комитеті) мемлекеттік-жеке меншік әріптестік жобасы бойынша жеке меншік әріптестік таңдау бойынша ашық конкурс жариялайды:

1. "Ақмола облысының Зеренді ауданындағы "Искорка" балалар лагерін сенімді басқаруға табыстау";

Балалар демалысын дамыту үшін инвестициялау шарттарында әлеуетті жеке меншік әріптестерді конкурсқа қатысуға шақырады.

Жобаны іске асыру мерзімі мен кезеңдері: МЖӘ келісім шартының жалпы мерзімі - сенімді басқару 30 жыл.

Мемлекеттік органдардың қатысу нысандары:

- келісім шарттың қолдану мерзіміне дейін сенімді басқаруға объектіні табыстау;

Жеке меншік әріптесті анықтау "Мемлекеттік-жеке меншік әріптестік туралы" ҚР Заңының 32, 35 тармағы негізінде екі кезеңдік рәсімді пайдаланбай-ақ, ашық конкурс арқылы іске асырылады.

Конкурс өтініштерін ұсынудың соңғы мерзімі: 2019 жылдың 1 маусымына дейін.

Толық ақпаратты "Ақмола облысының білім басқармасы" ММ алуға болады.

Байланыс контактілері:

Қазақстан Республикасы, Ақмола облысы, 020000, Көкшетау қаласы, Сәтпаев к-сі 1 А, "Ақмола облысының білім басқармасы" ММ

тел: 8 7162 90 31 46.

Государственное учреждение "Управление образования Акмолинской области" (Акмолинская область, город Кокшетау, ул. Сатпаева, 1 БИН 950140000535, ИИК KZ26070102KSN0301000, БИК ККМФКЗ2А ГУ Комитет Казначейства МФ РК) объявляет об открытом конкурсе по выбору частного партнера по проекту государственно-частного партнерства:

"Передача в доверительное управление детского лагеря "Искорка" в Зерендинском районе Акмолинской области";

Приглашает потенциальных частных партнеров к участию в конкурсе, на условиях инвестирования в развитие детского отдыха.

Срок и этапы реализации проекта: общий срок договора ГЧП - доверительное управление 30 лет.

Форма участия государственных органов:

- передача объекта в доверительное управление на период срока действия договора;

Определение частного партнера осуществляется способом проведения открытого конкурса без использования двухэтапных процедур на основании статей 31,35 Закона РК "О государственно-частном партнерстве"

Окончательный срок предоставления конкурсных заявок: 1 июня 2019 года.

Более подробную информацию можно получить в ГУ "Управление образования Акмолинской области".

Контакты:

Республика Казахстан, Акмолинская область, 0200000, город Кокшетау, улица Сатпаева, 1А, ГУ "Управление образования Акмолинской области"

тел: 8 7162 90 31 46.

"Уранэнерго" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 15.04.2019 жылы (жергілікті уақыт бойынша сағат 11:00, Шымкент қ., Толстой көшесі, 60) өткен "Уранэнерго" ЖШС энергетикалық объектілері үшін "Жөндеу-өндірістік базасында (ЖӨБ) диспетчерлік ситуациялық орталықты құру" нысаны бойынша құрылыс-құрастыру және реттеу жұмыстарын сатып алу бойынша ашық тендер қорытындысын жариялайды.

Қазақстан Республикасы ұлттық экономика Министрінің 20.01.2015 жылғы № 18 бұйрығымен бекітілген, реттеліп көрсетілетін қызметтерге тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді, шығындарды бекіту кезінде ескерілетін тарифтерді (бағаларды, алымдар ставкаларын) немесе олардың шекті деңгейлерін және тарифтік сметалардың табиғи монополиялар субъектілерінің сатып алу Ережелерінің 50-т., 51-т. 2-т. сәйкес "Уранэнерго" ЖШС энергетикалық объектілері үшін жөндеу-өндірістік базасында (ЖӨБ) диспетчерлік ситуациялық орталықты құру" жұмыстарын сатып алу бойынша ашық тендер өтпеген деп танылады. (29.04.2019ж. қорытындылары туралы хаттама)

Қазақстан Республикасы ұлттық экономика Министрінің 20.01.2015 жылғы № 18 бұйрығымен бекітілген, реттеліп көрсетілетін қызметтерге тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді, шығындарды бекіту кезінде ескерілетін тарифтерді (бағаларды, алымдар ставкаларын) немесе олардың шекті деңгейлерін және тарифтік сметалардың табиғи монополиялар субъектілерінің сатып алу Ережелерінің 81-т. 4-т. сәйкес, тендерлік комиссия жұмыстарды бір көзден алу тәсілімен сатып алуды жүргізуді шешті.

"Уранэнерго" ЖШС энергетикалық объектілері үшін "Жөндеу-өндірістік базасында (ЖӨБ) диспетчерлік ситуациялық орталық құру" объектісі бойынша құрылыс-монтаждау және реттеу жұмыстарын бір көзден алу тәсілімен сатып алу "Инфраэнерго" ЖШС-дан (Қазақстан Республикасы, 040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы, Медеу көшесі, 7) жүзеге асырылатын болады.

Сатып алынатын жұмыстардың бағасы және шарттың жалпы сомасы: Сатып алынатын жұмыстардың құны: 284 400 816,00 (екі жүз сексен төрт миллион төрт жүз мың сегіз жүз он алты) теңге 00 тиын, ҚҚС есебімен.

(253 929 300,00 (екі жүз елу үш миллион тоғыз жүз жиырма тоғыз мың үш жүз) теңге, ҚҚС-сыз.)

Шарттың жалпы сомасы мынадай мөлшердегі сомандан аспауы тиіс: 284 400 816,00 (екі жүз сексен төрт миллион төрт жүз мың сегіз жүз он алты) теңге 00 тиын, ҚҚС есебімен.

"Astana" әлеуметтік-кәсіпкерлік корпорациясы" акционерлік қоғамы (бұдан әрі - Қоғам), мекен-жайы: Астана қ., Д. Қонаев көшесі, 8, электрондық адресі: a.yeslyamgaliyev@astana-sp.kz, баға ұсыныстарын сұрау тәсілімен бағдарламалық қамтамасыз ету мен ұйымдастыру техникасын сатып алуды өткізетіндігін хабарлайды.

1 Тауарлардың көлемі, тізімі және жеткізу орны сатып алынатын тауарға қойылатын талаптар "Astana" әлеуметтік-кәсіпкерлік корпорациясы" акционерлік қоғамының www.astana-sp.kz интернет ресурсында көрсетілген.

2) Жеткізу орны: Астана қаласы, Д. Кунаев көшесі, 8, блок Б, 14 қабат

3) Жеткізу шарты мен уақыты: Тапсырыс берушінің талабымен 5 күнтізбелік күн ішінде.

4) Сатып алу туралы шарт жеңімпаз болып анықталған ықтимал жабдықтаушымен сатып алудың қорытындысы шыққан күннен бастап 30 күнтізбелік күннен кешіктірмей жасалады.

5) Баға ұсыныстарын 2019 жылдың 03 мамырынан бастап тапсыруға болады. Сатып алуға қатысуға өтінімдер сатып алуды ұйымдастырушыға ықтимал жабдықтаушылардың өкілдері шабарман арқылы немесе тапсырыс пошта байланысын пайдалану арқылы мына мекен-жай бойынша беріледі: 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., Д. Қонаев көшесі, 8, 14-ші қабат, каб.1414 сатып алуға қатысуға өтінімдерді қабылдауға және тіркеуге жауапты Еслямғалиев Адиль Эрнстовичке 2019 жылғы 13 мамыр сағ. 09.00-ге дейін тапсырылады.

Сатып алуға бөлінген сома: ҚҚС қоса есептегенде 10 460 714,30 (он миллион төрт жүз алпыс мың жеті жүз он төрт) теңге 30 тиын.

Сатып алуға қатысуға өтінімдер бар конверттерді ашу 2019 жылғы 13 мамыр сағат 15.00-де мына мекен-жай бойынша жүзеге асырылады: Астана қ., Д. Қонаев көшесі, 8, блок Б, 14-ші қабат.

Ықтимал жабдықтаушылардың баға ұсыныстары жабық конвертте берілуі тиіс. Әрбір ықтимал жабдықтаушы қол қойылған, мөр басылған (мүмкін болған жағдайда) бір ғана баға ұсынысын беруі тиіс.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы мына телефон бойынша алуға болады: 8 (7172) 55 90 42

Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" объявляет об итогах повторного открытого тендера по закупке строительно-монтажных и наладочных работ по объекту: "Создание диспетчерского ситуационного центра на Ремонтно-производственной базе (РПБ) для энергетических объектов ТОО "Уранэнерго", который состоялся 15.04.2019 года (в 11:00 местного времени, г. Шымкент, ул. Толстого, 60).

В соответствии с пп.3) п.50., пп.2) п.51. "Правил закупок субъектами естественных монополий товаров, работ и услуг, затраты на которые учитываются при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней и тарифных смет на регулируемые услуги", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.01.2015 г. за №18, открытый тендер по закупке работ: "Создание диспетчерского ситуационного центра на Ремонтно-производственной базе (РПБ) для энергетических объектов ТОО "Уранэнерго" признан несостоявшимся. (Протокол об итогах от 29.04.2019г.)

В соответствии с пп. 4) п. 81. "Правил закупок субъектами естественных монополий товаров, работ и услуг, затраты на которые учитываются при утверждении тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней и тарифных смет на регулируемые услуги", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.01.2015г. за №18, Тендерная комиссия решила произвести закупку работ способом из одного источника.

Закупку строительно-монтажных и наладочных работ по объекту "Создание диспетчерского ситуационного центра на Ремонтно-производственной базе (РПБ) для энергетических объектов ТОО "Уранэнерго" способом из одного источника будет осуществляться у ТОО "Инфраэнерго" (Республика Казахстан, 040000, Алматинская область, г. Талдықорған, ул. Медеу, 7).

Цена закупаемых работ и общая сумма договора:

Стоимость закупаемых работ составляет: 284 400 816,00 (двести восемьдесят четыре миллиона четыреста тысяч восемьсот шестнадцать) тенге 00 тиын, с учетом НДС.

(253 929 300,00 (двести пятьдесят три миллиона девятьсот двадцать девять тысячи триста) тенге, без учета НДС.)

Общая сумма договора не должна превышать сумму в размере: 284 400 816,00 (двести восемьдесят четыре миллиона четыреста тысяч восемьсот шестнадцать) тенге 00 тиын, с учетом НДС.

Акционерное общество "Социально-предпринимательская корпорация "Астана" (далее - Общество), почтовый адрес: г. Астана, ул. Д.Кунаева, 8, 14 этаж, электронный адрес: a.yeslyamgaliyev@astana-sp.kz, объявляет о проведении закупки программного обеспечения и организационной техники способом запроса ценовых предложений.

1) Перечень закупаемых товаров и другие требования, предъявляемые к закупаемым товарам, указаны на интернет - ресурсе акционерного общества "Социально-предпринимательская корпорация "Астана" www.astana-sp.kz

2) Место поставки: г.Астана, ул. Д. Кунаева,8, блок Б, 14 этаж

3) Сроки и условия поставки: по заявкам Заказчика в течение 5 (пяти) календарных дней.

4) Договор о закупках с потенциальным поставщиком признанным победителем заключается в срок не позднее 30 календарных дней с даты подписания протокола об итогах закупок.

5) Начало представления ценовых предложений: с 03 мая 2019 года

Заявки на участие в закупках предоставляются уполномоченными представителями потенциальных поставщиков организатору закупок нарочно или с использованием заказной почтовой связи по адресу: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Д.Кунаева, 8, 14-й этаж, каб. 1414 ответственному за прием и регистрацию заявок на участие в закупках Еслямғалиеву Адиль Эрнстовичу в срок до 09.00 часов 13 мая 2019 года.

Сумма, выделенная для закупки: 10 460 714,30 (десять миллионов четыреста шестьдесят тысяч семьсот четырнадцать) тенге 30 тиын, без учета НДС.

Вскрытие конвертов с заявками на участие в закупках способом запроса ценовых предложений состоится 13 мая 2019 года в 15.00 часов по адресу: г. Астана, ул. Д.Кунаева, 8, блок Б, 14 этаж.

Ценовое предложение представляется в запечатанном конверте до времени начала процедуры вскрытия конвертов, указанного объявления о закупках способом ценовых предложений. Каждый потенциальный поставщик подает только одно ценовое предложение, скрепленное подписью и печатью потенциального поставщика.

Дополнительную информацию можно получить по телефону: 8 (7172) 55 90 42

"Ақтөбе ЖЭО" АҚ 25.04.2019 жылы өткен "Д-1020 мм м-3 2-жылу шығысын тікелей желілік құбырды жөндеу" ашық тендер қортындысын хабарлайды. Табиғи монополиялар тауарлар, жұмыстар және қызметтер сатып алу ережелерінің 50 тармағында 2 тармақшасында көрсетілген талаптарға сай өткізілмеді деп танылды.

АО "Ақтөбе ТЭЦ" объявляет: Согласно подпункта 2. пункта 50 Правил закупок субъектами естественных монополий товаров, работ и услуг открытой тендер: "Ремонт прямого сетевого трубопровода М-3 2-теплового вывода Д-1020мм", проведенный 25.04.2019г. - признан несостоявшимся.

Қостанай обл., Қостанай қ., Киевская к-сі, 28 мекенжайы бойынша тіркелген "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)" ЖШС "Тендер КЗ" газетінің 2019 жылғы 25 сәуірдегі № 69 (2398) шығарылымында жарияланған хабарландыруда келесі өзгеріс енгізілгені туралы жариялайды.

№ 1 Лот бойынша сатып алу жүзеге асыру үшін бөлінген соманы өзгерту. Сөйлемді келесі редакцияда оқу:

№ 1 Лот - ҚҚС есебінсіз 1 691 500 теңге;

Қосымша ақпарат пен анықтаманы мына телефон арқылы алуға болады: 8 (7142) 56-24-94.

ТОО "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)" зарегистрированное по адресу: Костанайская область, г. Костанай, ул. Киевская, 28 объявляет о внесении следующего изменения в объявление, опубликованное в выпуске газеты "Тендер КЗ" № 69 (2398) от 25.04.2019 г.

Изменить сумму, выделенную для осуществления закупки по Лоту № 1. Предложение читать в следующей редакции:

Лот № 1 - 1 691 500 тенге без НДС;

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (7142) 56-24-94.

Утеранный: Кассовый аппарат Меркурий 115 Ф. Заводской номер: 10153719. Год выпуска: 2012. Дата поставки на учет: 05.04.2013 на ИП "Ахметжанова Райхан Аманжоловна" считать НЕ ДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ Тел.: 8 701 777 47 88

"Семей Халықаралық әуежайы" ЖШС авиациялық отынды (әуекеросинді-авиациялық отын РТ(ТС-1)) 130 тонна көлемінде сатып алу бойынша тендер өткізеді.

Орындауға қажетті мерзім - жеткізу 5 күн келісім шартты қол қойғаннан кейін.

Жеткізу орны: Авиациялық отын РТ (ТС-1) ШКО Семей қаласы

Семипалатинск КЗХ тағайындалған станциясы

Станцияның код 709406

Түйық: ЖТ Ахметов В 3

жұқалушы: "В.З.Ахметов" ЖК

Код : 272006160002

Тендерге қатысуға өтінімдер 2019 жылдың 20 мамырға дейін, осы күні сағат 10-00 дейін қабылданады, конверттерді ашу мына мекенжай бойынша 2019 жылдың 20 мамыр сағат 10-30-де болады: 071410, Семей қаласы, Қазақстан Республикасы, Аэровокзал кешені 52798 үй Әуежайы, қабылдау бөлмесі .

Тендерлік құжаттаманы ұсыну тегін сайт: www.airportsemey.kz

Қосымша ақпаратты және анықтаманы 8-7222-44-37-27, 36-00-33 телефоны бойынша алуға болады. сайт: www.airportsemey.kz

ТОО "Международный аэропорт Семей" проводит тендер по закупку авиационного топлива Рт (ТС) (авиакеросина) в количестве 130 тонн.

Требуемый срок исполнения-поставка 5 рабочих дней с момента заключения договора.

Место поставки: Авиационного топлива РТ (ТС-1) ВКО, г. Семей,

Станция назначения: Семипалатинск КЗХ.

Код станции: 709406.

Тупик: Ч.Л. Ахметов В.З.

Грузополучатель: ИП "Ахметов В.З."

Код грузополучателя: 1000.

Код 12-ти значный: 272006160002

Заявки на участие в тендере принимаются в срок до 10-00 часов 20 мая 2019 года включительно, вскрытие конвертов проводится в 10-30 часов 20 мая 2019 года по адресу: 071410 г. Семей, ул Комплекс Аэровокзала дом 52798 Аэропорт, приемная.

Тендерная документация предоставляется бесплатно на сайт: www.airportsemey.kz

Дополнительную информацию и справку можно получить по телефону: 8-7222-44-37-27 Сайт: www.airportsemey.kz

ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ РАСХОДНЫХ ОПЕРАЦИЙ ПО БАНКОВСКИМ СЧЕТАМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА (НАЛОГОВОГО АГЕНТА)

Приостановление расходных операций по банковским счетам (за исключением корреспондентских) налогоплательщика (налогового агента) - юридического лица, структурного подразделения юридического лица, нерезидента, осуществляющего деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение, физического лица, состоящего на регистрационном учете в качестве индивидуального предпринимателя, лица, занимающегося частной практикой, производится в порядке, определенном законами Республики Казахстан, в следующих случаях:

1) непредставления налогоплательщиком (налоговым агентом) налоговой отчетности в сроки, установленные настоящим Кодексом, - по истечении тридцати рабочих дней со дня, следующего за днем вручения уведомления, предусмотренного подпунктом 5) пункта 2 статьи 114 настоящего Кодекса;

2) непредставления налогоплательщиком налогового заявления о постановке на регистрационный учет по налогу на добавленную стоимость - по истечении тридцати рабочих дней со дня вручения уведомления, предусмотренного подпунктом 12) пункта 2 статьи 114 настоящего Кодекса;

3) непогашения налоговой задолженности в бюджет налогоплательщиком (налоговым агентом), отнесенным в соответствии с системой управления рисками к категории:

высокого уровня риска, - по истечении одного рабочего дня со дня вручения уведомления о погашении налоговой задолженности;

среднего уровня риска, - по истечении десяти рабочих дней со дня вручения уведомления о погашении налоговой задолженности;

4) недопуска должностных лиц налогового органа к налоговой проверке и обследованию объектов налогообложения и (или) объектов, связанных с налогообложением, кроме случаев нарушения ими установленного настоящим Кодексом порядка проведения налоговой проверки, - в течение пяти рабочих дней со дня недопуска;

5) возврата почтовой или иной организацией связи направленного уведомления в связи с отсутствием налогоплательщика (налогового агента) по месту нахождения, за исключением уведомления, предусмотренного подпунктами 7) и 13) пункта 2 статьи 114 настоящего Кодекса, - в течение пяти рабочих дней со дня возврата;

6) неисполнения налогоплательщиком требования, установленного частью первой пункта 5 статьи 70 настоящего Кодекса, - в течение трех рабочих дней со дня истечения срока, установленного частью первой пункта 5 статьи 70 настоящего Кодекса;

7) неисполнения уведомления об устранении нарушений, выявленных налоговыми органами по результатам камерального контроля, - по истечении пяти рабочих дней со дня истечения срока, указанного в части первой пункта 2 статьи 96 настоящего Кодекса.

МЕЙРБЕКҰЛЫ СЕРІК
ОТДЕЛ ПРИНУДИТЕЛЬНОГО ВЗИМАНИЯ
ТЕЛ.: 37-20-44

ПРАВИЛА ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ "САМУК-ҚАЗЫНА" И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЯТЬДЕСЯТ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО ПРИНАДЛЕЖАТ АО "САМУК-ҚАЗЫНА" НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗАКУПКИ СПОСОБОМ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКРЫТОГО ТЕНДЕРА

1. Закрытый тендер проводится в случае осуществления закупок товаров, работ, услуг, сведения о которых составляют государственные секреты.
2. Процедура проведения закрытого тендера аналогична процедуре открытого тендера, за исключением положений о публикации информации о закупках способом закрытого тендера, а также пункта 36 Правил.
3. Уведомление потенциальных поставщиков о проведении закрытого тендера производится путём направления приглашения принять участие в закрытом тендере.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог

Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)

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

г. Астана, ул. Жубанова, 24
тел.: 8(7172) 93 99 15
моб.: 8 702 845 99 05
e-mail: medical@belon.kz,
Сайт: www.belon.kz
ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

ПРАВИЛА ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ "САМРУК-ҚАЗЫНА" И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЯТЬДЕСЯТ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО ПРИНАДЛЕЖАТ АО "САМРУК-ҚАЗЫНА" НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ЗАКУПКИ ИЗ ОДНОГО ИСТОЧНИКА

136. Закупки из одного источника осуществляются:

- 1) на основании решения руководителя исполнительного органа Заказчика или иного уполномоченного им лица;
- 2) на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органа управления/высшего органа (общее собрание участников) Заказчика;
- 3) на основании решения уполномоченного органа Заказчика, к компетенции которого, согласно уставу Заказчика, отнесено принятие решения по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит Заказчика;
- 4) путем прямого заключения договора.

137. Закупки из одного источника осуществляются на основании решения руководителя исполнительного органа Заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:

1) если закупки одним из способов, предусмотренных подпунктами 1) - 4), 6) пункта 15 Правил, признаны несостоявшимися.

В случае, если тендер или закупки способом запроса ценовых предложений признаны несостоявшимися в связи с наличием одной не отклоненной заявки на участие в тендере потенциального поставщика или наличием одного не отклоненного ценового предложения потенциального поставщика, Заказчик осуществляет закупку у данного потенциального поставщика.

При этом, договор о закупках должен быть заключен с ним на условиях, предусмотренных его заявкой на участие в тендере, ценовым предложением, и цена заключенного договора с ним не должна превышать его цены, указанной в заявке на участие в тендере, ценовом предложении.

В случае, если тендер или закупки способом запроса ценовых предложений признаны несостоявшимися по иным основаниям, закупки осуществляются у потенциального поставщика, определенного Заказчиком.

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

3) приобретения товаров, работ, услуг, если имеется необходимость в осуществлении закупок ежедневной и (или) еженедельной потребности (на период с момента объявления 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) Заказчика;

4) приобретения товаров, работ, услуг у организаций двадцать пять и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Заказчику, у организаций, которым прямо или косвенно принадлежат двадцать пять и более процентов акций (долей участия) Заказчика, а также у учреждений, учредителями которых выступают Заказчики, по виду/ам деятельности, предусмотренным Уставом организации.

При этом организации и (или) учреждения, за исключением отечественных товаропроизводителей Холдинга, у которых Заказчиком приобретаются товары, выполняются работы, оказываются услуги обязаны самостоятельно выполнить не менее двух третей (2/3) объема по поставке приобретаемых товаров, выполнению работ, оказанию услуг.

5) приобретения товаров, являющихся сырьевым ресурсом для стратегически важных производств, не добываемых на территории Республики Казахстан и приобретаемых за рубежом, по перечню товаров, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) Заказчика;

6) приобретения товаров в целях их последующей переработки по перечню, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) Заказчика;

7) 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;

8) приобретения организациями, осуществляющими государственный оборонный заказ, товаров, работ, услуг для производства продукции, входящей в состав государственного оборонного заказа, определенного Законом Республики Казахстан "О государственном оборонном заказе";

9) 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;

10) приобретения услуг морского агента, морского брокера;

11) приобретения урана и его соединений, осуществляемое в рамках основной деятельности Заказчика, а также услуг по переработке урана и его соединений;

12) приобретения работ на объектах, предусматривающих соблюдение секретности их месторасположения;

13) приобретения Заказчиком товаров, работ, услуг для исполнения обязательств по договору:

о государственных закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках законодательства о государственных закупках;

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

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

14) приобретения работ по проектированию у поставщика, надлежащим образом разработавшего проектную/предпроектную документацию, в том числе работ, вытекающих из необходимости внесения изменений и дополнений в проектную/предпроектную документацию;

15) приобретения товаров для последующей передачи их в лизинг при осуществлении лизинговой деятельности, а также товаров, работ и услуг, непосредственно связанных с приобретением, поставкой и введением предмета лизинга в рабочее состояние;

16) приобретения услуг эксплуатации подъездных путей;

17) приобретения услуг по аренде спутникового ресурса;

18) приобретения услуг по распространению, трансляции телепрограмм, в том числе, через спутники и наземные сооружения;

19) приобретения услуг по перегонам видео/аудиоматериалов;

20) приобретения услуг по ремонту авиационной техники, морских судов и судового оборудования на специализированных предприятиях;

21) приобретения электроэнергии, в том числе у энергоснабжающей организации, входящей в Холдинг;

22) приобретения товаров, работ и услуг, необходимых для реализации целевых научно-технических программ, утвержденных в установленном законодательством порядке;

23) 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;

24) приобретения товаров, работ и услуг организациями Холдинга - отечественными товаропроизводителями для выполнения заказов организаций, не являющихся организациями Холдинга и нерезидентами, срок выполнения которых составляет не более 60 (шестидесяти) календарных дней;

25) приобретения услуг аренды помещений, зданий, сооружений, а также услуг, связанных с их эксплуатацией, за исключением первоначального приобретения услуг аренды, необходимой для обеспечения уставной деятельности Заказчика;

26) приобретения Национальным морским перевозчиком услуг по фрахтованию морских судов и техническому менеджменту при фрахтовании;

27) приобретения горюче-смазочных материалов за пределами Республики Казахстан в пути следования;

28) приобретения услуг по приему от потребителей оплаты за предоставляемые услуги, в том числе через электронные терминалы;

29) приобретения товаров, работ и услуг, необходимость в которых возникает в период и в связи с проведением капитального ремонта нефтеперерабатывающими предприятиями, в случае обнаружения дополнительной потребности в товарах, работах, услугах, которые отсутствовали в дефектных ведомостях и иных документах технической спецификации в целях обеспечения бесперебойной работы предприятия, в соответствии с графиком, утвержденным государственным уполномоченным органом.

138. Закупки из одного источника осуществляются 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, технологиями, работами или услугами;

2) приобретения по долгосрочным договорам товаров у отечественных товаропроизводителей, в том числе отечественных товаропроизводителей Холдинга, предусматривающих организацию серийного производства товаров в Республике Казахстан по техническим условиям Заказчика, если такие товары не производились на территории Республики Казахстан в течение последних трех лет;

3) приобретения товаров, работ, услуг в целях реализации инвестиционных стратегических проектов;

4) приобретения работ или услуг, связанных с внедрением новой технологии, у собственника этой технологии;

5) приобретения консультационных и юридических услуг по вопросам возможного инициирования международных арбитражей и судебных споров в иностранных юрисдикциях, а также по защите и представлению интересов Заказчиков в международных коммерческих арбитражах и иностранных судебных органах;

**ПОРЯДОК ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ ИМПОРТА ТОВАРОВ
В ТАМОЖЕННОМ СОЮЗЕ**

Обороты и импорт, освобожденные от НДС в таможенном союзе регламентированы статьей 456 Кодекса РК "О налогах и других обязательных платежах в бюджет", а также Правилами освобождения от налога на добавленную стоимость импорта товаров в Евразийском экономическом союзе (далее - Правила), которые определяют порядок освобождения от налога на добавленную стоимость импорта товаров в Евразийском экономическом союзе.

Действие Правил распространяется на лица, осуществляющие импорт товаров на территорию Республики Казахстан с территории государств-членов Евразийского экономического союза.

Освобождается от уплаты НДС импорт следующих товаров:

1. банкнот и монет национальной и иностранной валюты (кроме банкнот и монет, представляющих собой культурно-историческую ценность), а также ценных бумаг;

2. сырья для производства денежных знаков, осуществляемый Национальным Банком Республики Казахстан и его организациями;

3. товаров, за исключением подакцизных, ввозимых в качестве гуманитарной помощи в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан;

4. товаров, за исключением подакцизных, ввозимых по линии государств, правительств государств, международных организаций в целях благотворительной помощи, оказания технического содействия;

5. товаров, осуществляемый за счет средств грантов, предоставленных по линии государств, правительств государств и международных организаций;

6. товаров, ввезенных для официального пользования иностранными дипломатическими и приравненными к ним представительствами иностранного государства, консульскими учреждениями иностранного государства, аккредитованными в Республике Казахстан, а также для личного пользования лицами, относящимися к дипломатическому и административно-техническому персоналу этих представительств, включая членов их семей, проживающих вместе с ними, консульскими должностными лицами, консульскими служащими, включая членов их семей, проживающих вместе с ними, и освобожденных от налога на добавленную стоимость в соответствии с международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан;

7. товаров, подлежащих таможенному декларированию в соответствии с таможенным законодательством Евразийского экономического союза и (или) таможенным законодательством Республики Казахстан, с помещением под таможенную процедуру, предусматривающую освобождение от уплаты налогов;

8. космических объектов, оборудования объектов наземной космической инфраструктуры, ввозимых участниками космической деятельности, перечень которых определен Правительством Республики Казахстан. Положения настоящего подпункта применяются на основании подтверждения уполномоченного органа в области космической деятельности о ввозе таких космических объектов и оборудования для целей космической деятельности, форма которого утверждается Правительством Республики Казахстан;

9. лекарственных средств любых форм, изделий медицинского назначения и медицинской техники:

зарегистрированных в Государственном реестре лекарственных средств, изделий медицинского назначения и медицинской техники;

не зарегистрированных в Государственном реестре лекарственных средств, изделий медицинского назначения и медицинской техники, на основании заключения (разрешительного документа), выданного уполномоченным органом в области здравоохранения.

Перечень товаров, указанных в настоящем подпункте, утверждается уполномоченным органом в области здравоохранения по согласованию с уполномоченным органом в области развития агропромышленного комплекса, центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом;

10. лекарственных средств, используемых (применяемых) в области ветеринарии; изделий ветеринарного назначения и ветеринарной техники, сурдотифлотехники, включая протезно-ортопедические изделия, специальных средств передвижения, предоставляемых инвалидам; материалов, оборудования и комплектующих для производства лекарственных средств любых форм, изделий медицинского (ветеринарного) назначения, включая протезно-ортопедические изделия, и медицинской (ветеринарной) техники.

Перечень товаров, указанных в настоящем подпункте, утверждается уполномоченным органом в области здравоохранения по согласованию с уполномоченным органом в области развития агропромышленного комплекса, центральным уполномоченным органом по государственному планированию и уполномоченным органом;

11. инвестиционного золота, импортируемого Национальным Банком Республики Казахстан, банком второго уровня или юридическим лицом - профессиональным участником рынка ценных бумаг;

12. предметов религиозного назначения, ввозимых религиозными объединениями, зарегистрированными в органах юстиции Республики Казахстан.

Импорт товаров на территорию Республики Казахстан с территории государств-членов Евразийского экономического союза освобождается от налога на добавленную стоимость при представлении соответствующих документов, предусмотренных Правилами, в орган государственных доходов Республики Казахстан.

**Г.Л. СПЕЦИАЛИСТ ОТДЕЛА АДМИНИСТРИРОВАНИЯ КОСВЕННЫХ НАЛОГОВ В РАМКАХ
ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА УПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ДОХОДОВ
ПО АЛМАТИНСКОМУ РАЙОНУ Г. АСТАНА
ГУЛЬМИРА КАРАТАЕВА**

**ПРАВИЛА ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ
"САМУК-ҚАЗЫНА" И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЯТЬДЕСЯТ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ
ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО ПРИНАДЛЕЖАТ АО "САМУК-ҚАЗЫНА" НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

ЗАКУПКИ СПОСОБОМ ПРОВЕДЕНИЯ ДВУХЭТАПНОГО ТЕНДЕРА

93. Тендеры могут проводиться с использованием двухэтапных процедур в следующих взаимосвязанных случаях:

- 1) сложно сформулировать технические характеристики и спецификации закупаемых товаров, работ, услуг;
- 2) имеется необходимость ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей и выбрать наилучший из них.

94. Процедура закупок способом двухэтапного тендера предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:

1) на первом этапе осуществляются следующие мероприятия:

принятие решения Заказчиком о проведении закупок товаров, работ, услуг способом двухэтапного тендера, утверждении состава тендерной комиссии, экспертной комиссии (эксперта), назначении секретаря тендерной комиссии, утверждении тендерной документации;

публикация объявления о проведении закупок способом двухэтапного открытого тендера, либо направление приглашений потенциальным поставщикам в случае проведения закрытого двухэтапного тендера;

предоставление потенциальным поставщикам тендерной документации;

приём и регистрация секретарём тендерной комиссии заявок потенциальных поставщиков на участие в первом этапе двухэтапного тендера. Заявки на участие в первом этапе двухэтапного тендера представляются без ценовых предложений;

заседание тендерной комиссии по вскрытию конвертов с заявками потенциальных поставщиков на участие в первом этапе двухэтапного тендера, оформление протокола вскрытия конвертов с заявками потенциальных поставщиков;

рассмотрение тендерной комиссией заявок потенциальных поставщиков на участие в первом этапе двухэтапного тендера, проведение тендерной комиссией отбора потенциальных поставщиков на основе предложенных технических характеристик и спецификаций закупаемых товаров, работ, услуг, путей удовлетворения потребностей Заказчика, формирование перечня участников второго этапа тендера, оформление протокола об итогах первого этапа двухэтапного тендера, информирование потенциальных поставщиков, принявших участие в первом этапе, о его результатах;

2) на втором этапе осуществляются следующие мероприятия:

при необходимости, внесение изменений в тендерную документацию, включая уточнение технической спецификации (технического задания);

направление участникам второго этапа тендера уточнённой тендерной документации и (или) технической спецификации (технического задания) и приглашения подать ценовые предложения и в случае необходимости, уточнённые технические спецификации;

рассмотрение тендерной комиссией ценовых предложений и дополнительных ценовых предложений на понижение цены (в случае их наличия) и уточнённых технических спецификаций (в случае их наличия) участников второго этапа тендера, подведение итогов тендера, оформление протокола об итогах тендера;

информирование участников второго этапа тендера о его итогах, публикация протокола об итогах открытого двухэтапного тендера (в случае проведения закрытого тендера публикация не производится);

заключение с победителем тендера договора о закупках.

95. Срок начала проведения второго этапа двухэтапного тендера не должен превышать 60 (шестьдесят) календарных дней с даты подведения итогов первого этапа двухэтапного тендера.

96. Если иное не предусмотрено Правилами, при проведении двухэтапного тендера используются применимые процедуры открытого тендера.

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



Новый отель в столице!

Левобережье, 200 шагов от Дома министерств,
рядом с аллеей поющих фонтанов на Водно-зеленом бульваре!



г.Астана, ул. Достык, 13, тел.: (7172) 795 444
e-mail: info@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 № 74 ТК