

# ТЕНДЕР КЗ

№ 84 (2635)	30 июля 2020 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-----------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

**"ТенісСервис" ЖШС** (бұдан әрі-Тапсырыс беруші), орналасқан мекенжайы: Қазақстан Республикасы (бұдан әрі-ҚР), 130000, Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, 14-ықшам ауданы, 36А ғимарат (бұдан әрі - Тапсырыс берушінің орналасқан жері) ауыз суға арналған автоцистерна мен автогрейдер (бұдан әрі - Тауарлар) сатып алу бойынша қайта ашық тендер өткізу туралы жариялайды. Сипаты, көлемі, сапасы, сатып алынатын Тауардың техникалық ерекшелік сипаттамалары тендерлік құжаттарда көрсетілген.

Тауарларды жеткізу орны: ҚР, Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы.

Тендерлік құжаттардың көшірмесін әлеуетті жеткізуші өкілінің тендерлік құжаттардың көшірмесін алуға уәкілеттігін растайтын құжатты ұсынғаннан кейін 2020 жылғы "07" тамыз (осы күнді қоса алғанда) Тапсырыс берушінің орналасқан жері бойынша, 1-қабаттағы сатып алу және келісімшарттар департаментінде жергілікті уақыт бойынша 18:00-ге дейін алуға болады.

Тауарларды сатып алу туралы ашық тендерге қатысу туралы өтінімдер конвертке салынып, жабылып, әлеуетті жеткізушілерге Тапсырыс берушінің орналасқан жері бойынша, 1-қабаттағы сатып алу және келісімшарттар департаментінде беріледі, бірақ әлеуетті жеткізуші өкілінің қолында тендерге қатысу өтінімін беру уәкілеттігін растайтын құжаты болуы тиіс.

Тендерге қатысу туралы өтінімдерді беретін ақырғы мерзім 2020 жылғы "10" тамыз жергілікті уақыт бойынша 12:00-ге дейін.

Тендерге қатысу туралы өтінімдері бар конверттер 2020 жылғы "10" тамыз жергілікті уақыт бойынша 15:00-де Тапсырыс берушінің орналасқан жерінде (конференц-зал) ашылады.

**Қосымша ақпаратты мына телефон арқылы алуға болады: 8 (7292) 200-711, 87016841445**

**"ТОО "ТенісСервис"** (далее - Заказчик), расположенное по адресу: Республика Казахстан (далее - РК), 130000, Мангистауская область, г. Ақтау, 14 микрорайон, здание 36А (далее - местонахождение Заказчика) объявляет о проведении повторного открытого тендера на закуп автогрейдера и автоцистерны для питьевой воды (далее - Товары).

Описание, объем, качество, техническая спецификация закупаемых Товаров указаны в тендерной документации.

Место поставки Товаров: РК, Мангистауская область, г.Ақтау.

Копию тендерной документации можно получить в срок по "07" августа 2020г. включительно по местонахождению Заказчика, 1-й этаж, департамент закупок и контрактов до 18:00 часов местного времени после представления потенциальным поставщиком документа удостоверяющего полномочия представителя потенциального поставщика на получение копии тендерной документации.

Заявки на участие в открытом тендере на закуп Товаров, запечатанные в конверты, предоставляются потенциальными поставщиками по адресу местонахождения Заказчика, 1-й этаж, департамент закупок и контрактов, при наличии у представителя потенциального поставщика документа, удостоверяющего его полномочия для подачи заявки на участие в тендере.

Окончательный срок предоставления заявок на участие в тендере до 12:00 местного времени "10" августа 2020г.

Конверты с заявками на участие в тендере будут вскрываться в 15:00 часов местного времени "10" августа 2020г, по адресу местонахождения Заказчика (конференц-зал).

**Дополнительную информацию можно получить по телефону: 8 (7292) 200-711, 87016841445**

## Слушания по отчету о деятельности ТОО "ЭПК-forfait" за 1 полугодие 2020 года

### 1. Общая информация о субъекте естественной монополии

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 12 районов электрических сетей, 3 участка электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.

Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день линий электропередач напряжением 0,4-10 кВ составляет 12 288,7 км, в том числе:

- воздушных линий - 11 тыс. 543,6 км.

- кабельных линий - 745,1 км.

Количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов - 3 тыс. 334 шт.

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 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 текущие ремонты, без проведения капитальных ремонтов обновления сетей не смогут сдерживать рост аварийности.

Наименование РЭС	Количество отключений по ЛЭП-10-6кВ			Повреждение трансформаторов		
	2018г.	2019г.	1 полугод. 2020г	2018г.	2019г.	1 полугод. 2020г
Всего отключений по РЭС	1829	1922	1549	30	36	30

В 1 полугодии 2020года количество аварийных отключений по ЛЭП составило 1 549, это связано с изношенностью электрических сетей, и отсутствием мероприятий по обновлению и проведения капитальных ремонтных работ, а так же было повреждено 30 трансформаторов.

Анализ причин аварийных отключений по воздушным линиям 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.

Большое количество аварийных отключений по кабельным линиям так же в основном связано с нарушением изоляции, хотя имеют место механические повреждения кабелей при производстве земляных работ сторонними организациями и частными лицами.

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

В целях поддержания энергооборудования в рабочем состоянии в 1 полугодии 2020 года ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты.

Информация приведена в таблице.

№	Наименование оборудования	Ед. из.	1 полугодие 2020г
1	ВЛ - 10 кВ	км	105,03
2	ВЛ - 0,4 кВ	км	39,69
3	КЛ - 10 кВ	км	0,72
4	КЛ - 0,4 кВ	км	0,59
5	Кабельные перемычки 10кВ	шт	-
6	РП, ТП, КТП-10-6/0,4кВ	шт	53
7	Силовые трансформаторы 6-10/0,4кВ	шт	43

Ремонт электрических сетей и оборудования осуществлялся с целью:

- повышения надежности работы электрических сетей
- снижения технических потерь
- обеспечения качества электрической энергии.

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

Для улучшения качества жизни сотрудников одной из главных стратегии Компании являлось повышение заработной платы. Последнее повышение заработной платы было в 2018 году произведено по инициативе Первого Президента РК.

Среднемесячная заработная плата персонала ТОО "ЭПК-forfait" за 1 полугодие 2020 года сложилась в размере 103 тыс. 656 тенге.

Текущее состояние 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 электроэнергетиков не соответствует их обязанностям и уровню ответственности, так за 1 полугодие 2020 года из компании уволилось 209 человек.

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

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.

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы

В связи с отсутствием инвестиционных составляющих затрат (амортизация и прибыль) в тарифной смете на 2020 год, инвестиционная программа на 2020 год была исключена из утвержденной на 2016-2020 годы

3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

В первом полугодии 2020 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по тарифу 4,495 тенге за 1 кВтч.

Тарифной сметой на 2020 год предусмотрен объем оказываемых услуг 797 408,8 тыс. кВтч, фактический объем за 1 полугодие составил 388 168,1 тыс. кВтч и 48,4% от утвержденного.

Фактические затраты 1 полугодие 2020 года составили 1 962 264,7 тыс.тенге и 54,5% от утвержденных тарифной сметой на 2020 год.

Затраты производственного характера составили 52,3% от предусмотренных утвержденной тарифной сметой и сложились в сумме 1 712 081,2 тыс.тенге и, в том числе:

- сырье и материалы 102 920,9 тыс.тенге и исполнены на 17%;
  - топливо 10 828,3 тыс.тенге и 67,7% от предусмотренных;
  - ГСМ составили 57 892,8 тыс.тенге и 40,1%;
  - электроэнергия (на хоз.нужды) 9 449 тыс.тенге и 51,5%;
  - расходы на оплату труда производственного персонала 675 285,6 тыс.тенге и 51,3%;
  - амортизационные отчисления в откорректированной тарифной смете не включены (по приказу ДКРЕМ), по факту они составили 333 985,6 тыс.тенге;
  - на ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов составили 80 493,6 тыс.тенге и 42,4%;
  - на коммунальные услуги составили 14 833,1 тыс.тенге и уже 98% от запланированных. В связи с большим ростом цен на услуги;
  - на услуги связи составили 2 761,7 тыс.тенге и 63,1%, по году ожидается превышение в связи с ростом цен;
  - на технический осмотр и техническое обслуживание транспортных средств 519,1 тыс.тенге и 23%, больший объем услуги будет проводиться во 2-м полугодии;
  - проверка приборов составила 966,2 тыс.тенге, что выше запланированных в 1,2 раза. В плане не была предусмотрена проверка приборов учета АСКУЭ;
  - на обучение производственного персонала потрачено 2 079,6 тыс.тенге и 42,6% от плана;
  - услуги по съему контрольных показаний сложились в сумме 13 527,3 тыс.тенге и превышают, запланированные на 2020 год, в 1,9 раза в связи с увеличением стоимости услуги;
  - затраты на услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями составили 19 821,4 и 54,9%;
  - затраты на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность, в том числе утилизация опасных отходов составили 127,5 тыс.тенге и 16% от запланированных;
  - арендная плата составила 22 997,2 тыс.тенге и уже исполнена на 101,2%, по году ожидается рост в 2 раза в связи с тем, что выросла стоимость аренды;
  - прочие затраты составили 38 938,8 тыс.тенге и исполнены на 56%, в том числе: командировочные расходы 7 333,6 тыс.тенге; канцелярские товары 824,5 тыс.тенге; расходы на бумажно-бланочную продукцию 2 257,5 тыс.тенге; улучшение бытовых условий 316,7 тыс.тенге; техника безопасности и охрана труда 28 206,5 тыс.тенге;
  - расходы, связанные с нормативными техническими потерями составили 402 688,9 тыс.тенге.
- Расходы периода составили 76,4%, от предусмотренных утвержденной тарифной сметой, и сложились в сумме 250 183,5 тыс.тенге и, в том числе:
- расходы на оплату труда административного персонала 155 488,9 тыс.тенге и 53,9%. Не включены в плане затраты на обязательное медицинское страхование;
  - налоговые платежи составили 32 810,8 тыс.тенге и уже превысили годовой план в 4,6 раза. Налог на транспорт и налог на землю исключены из планов в утвержденной тарифной смете согласно приказу №140-ОД от 01.06.2018г ДКРЕМ;
  - затраты на услуги банка составили 1 366,7 тыс.тенге и исполнены на 16,6%;
  - затраты на нотариальные, экспертные услуги составили 12 421,2 тыс.тенге и превысили запланированные на 2020 год в 1,9 раза. В плане не были предусмотрены: аудит в области пожарной безопасности, энергетический аудит, техническая экспертиза, определение прочности стационарных наружных пожарных лестниц на подразделениях;
  - затраты по эксплуатации вычислительной техники составили 4 080,8 тыс.тенге и уже исполнены на 75%, в связи с ростом цен;
  - расходы на канцелярские товары составили 691,5 тыс.тенге и исполнены на 63,8%;
  - расходы на бумажно-бланочную продукцию составили 393,7 тыс.тенге и исполнены на 94,7%. Ожидается рост по году в связи с увеличением объема отчетности и расхода бумаги;
  - расходы на обучение административного персонала составили 256,2 тыс.тенге;
  - командировочные расходы административного персонала 1 110,6 тыс.тенге и исполнены на 34%;
  - информационные, консультационные услуги 1 542,6 тыс. тенге и уже превысили годовой план в 2,4 раза за счет затрат на не предусмотренный программный комплекс РТП-3;
  - затраты на услуги связи (услуги почты, доставка документов) исполнены на 13,7% и составили 115,9 тыс.тенге;
  - затраты на подписку на периодическую печать составили 88,4 тыс.тенге и 27,4% от запланированных;
  - затраты на содержание служебного транспорта составили 1 975,6 тыс.тенге и исполнены на 43,4%;
  - мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью не предусмотрены в тарифной смете и составили 37 840,6 тыс.тенге.

4. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

5. О достижении показателей эффективности деятельности

Показатели по п.4 и п.5 на данный момент не определены

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

С 01-го декабря 2020 года приказом №227-ОД от 05.09.2019г. был утвержден временно компенсирующий тариф - 4,495 тенге за 1 кВтч, основанием для снижения стало не исполнение статей затрат тарифной сметы более чем на 5% от утвержденных уполномоченным органом размеров.

За 1 полугодие 2020 года предприятием получена отрицательная прибыль до налогообложения в размере минус 108 270 тыс. тенге, в том числе от регулируемых услуг минус 217 449,1 тыс. тенге.

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 1 полугодие 2020 года составили 1 млрд. 744,8 млн. тенге.

Оказано услуг по передаче электроэнергии в объеме 388 млн. 168 тыс. кВтч.

№	Доход от передачи и распределения электрической энергии	тыс. кВтч	тыс. тенге
1	ТОО "Костанайский ЭнергоЦентр"	342 465,8	1 539 383,9
2	ТОО "КЭЛ"	25 559,9	114 891,8
3	ГКП "Костанай-СУ" акимата города Костаная	9 327,9	41 928,7
4	ТОО "Алатау Энерготрэйд Лимитед"	5 303,2	23 838,1
5	ТОО "АрнауЭнерго"	4 436,8	19 943,4
6	ГКП "КТЭК" акимата города Костаная	489,8	2 201,8
7	ТОО "Межрегионэнерготранзит"	244,6	1 099,3
8	ГКП "Житикаракоммунэнерго"	143,7	645,9
9	ТОО "SilkWayEnergy"	109,0	489,7
10	Филиал АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями "КЕГОС"	85,1	382,6
11	АО "ССГПО"	2,3	10,4
	<b>ИТОГО</b>	<b>388 168,1</b>	<b>1 744 815,6</b>

8. О проводимой работе с потребителями  
 Потребителями являются 11 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к ним заключаются ежегодно. Претензий за недобросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.

9. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов  
 План развития предприятия включает в себя:  
 - реализацию мероприятий по снижению потерь;  
 - реализацию планов, направленных на ремонтные работы и снижение потерь в сетях.

Для перспективной деятельности предприятия необходимо:  
 " повышение кадрового потенциала, уровня квалификации, привлечение квалифицированных специалистов;  
 " возврат инвестиционной составляющей затрат в тарифную смету (амортизационные отчисления и прибыль);  
 " а также стимулирование работников и создание благоприятных условий труда, способствующих повышению эффективности деятельности каждого работника;  
 " расширение услуг иной деятельности.

**Информация  
 об исполнении утвержденной тарифной сметы  
 ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") на 2020 год  
 по итогам 1-го полугодия 2020 года**

№ п/п	Наименование показателей	д.измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс. тенге	3 275 804,5	1 712 081,2	52,3	
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс. тенге	324 314,9	102 920,9	31,7	
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	145 526,9	24 750,8	17,0	
1.2	Топливо	тыс. тенге	16 003,1	10 828,3	67,7	в связи с большим ростом цен на уголь
1.3	ГСМ	тыс. тенге	144 453,2	57 892,8	40,1	
1.4	Электроэнергия (на хозяйственные нужды)	тыс. тенге	18 331,7	9 449,0	51,5	
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда - всего</b>	тыс. тенге	1 346 492,1	675 285,6	50,2	
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	1 224 854,2	611 313,8	49,9	
2.2	Социальный налог, соц.страх.	тыс. тенге	121 260,6	52 023,3	42,9	
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге		11 458,7		
2.4	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	377,3	489,9	129,8	
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	тыс. тенге		333 985,6		исключены из утвержденной тар. сметы согласно приказу №140-ОД от 01.06.2018г.
<b>4</b>	<b>Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов</b>	тыс. тенге	189 873,0	80 493,6	42,4	
<b>5</b>	<b>Услуги сторонних организаций производственного характера</b>	тыс. тенге	76 094,5	54 770,5	72,0	
5.1	Коммунальные услуги	тыс. тенге	15 136,6	14 833,1	98,0	в связи с ростом цен на услуги
5.2	Охрана объектов	тыс. тенге	182,1	134,7	74,0	
5.3	Услуги связи	тыс. тенге	4 376,1	2 761,7	63,1	в связи с ростом тарифов на услуги связи
5.4	Технический осмотр и техническое обслуживание транспортных средств	тыс. тенге	2 255,0	519,1	23,0	
5.5	Проверка приборов, в том числе ком.услуг	тыс. тенге	779,8	966,2	123,9	в плане не была предусмотрена проверка приборов учета АСКУЭ
5.6	Обучение производственного персонала	тыс. тенге	4 885,6	2 079,6	42,6	
5.7	Услуги по съему контрольных показаний	тыс. тенге	7 285,2	13 527,3	185,7	в связи с увеличением стоимости услуги
5.8	Услуги по монтажу, наладке, настройке ОС	тыс. тенге	69,0			
5.9	Услуги по прокладке труб	тыс. тенге	3 618,8			
5.10	Обслуживание кондиционеров и сплит-систем	тыс. тенге	589,9			обслуживание будет проводиться во 2-м полугодии
5.11	Услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями	тыс. тенге	36 121,1	19 821,4	54,9	
5.12	Затраты на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность, в том числе утилизация опасных отходов	тыс. тенге	795,3	127,5	16,0	
<b>6</b>	<b>Арендная плата</b>	тыс. тенге	22 728,6	22 997,2	101,2	выросла стоимость аренды
<b>7</b>	<b>Прочие затраты - всего, в том числе</b>	тыс. тенге	69 530,8	38 938,8	56,0	
7.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	13 986,3	7 333,6	52,4	
7.2	Канцелярские товары	тыс. тенге	235,0	824,5	350,8	увеличение цен по сравнению с планом
7.3	Расходы на бумажно-бланочную продукцию	тыс. тенге	2 403,5	2 257,5	93,9	в связи с увеличением объема отчетности и расхода бумаги
7.4	Улучшение бытовых условий	тыс. тенге	1 960,4	316,7	16,2	
7.5	Техника безопасности и охрана труда	тыс. тенге	50 945,6	28 206,5	55,4	
<b>8</b>	<b>Расходы, связанные с нормативными техническими потерями</b>	тыс. тенге	1 246 770,6	402 688,9	32,3	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	тыс. тенге	327 381,2	250 183,5	76,4	
<b>9</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс. тенге	288 562,3	155 488,9	53,9	

9.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	262 568,1	140 808,7	53,6	
9.2	Социальный налог	тыс. тенге	25 994,2	12 095,1	46,5	
9.3	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге		2 585,0		затраты не заложены в плане, т.к. ввели с 2018 года
10	Налоговые платежи	тыс. тенге	7 064,7	32 810,8	464,4	исключены из утвержденной тар. сметы согласно приказу №140-ОД от 01.06.2018г.
11	Услуги банка	тыс. тенге	8 212,3	1 366,7	16,6	
12	Нотариальные, экспертные услуги	тыс. тенге	6 561,4	12 421,2	189,3	в плане не были предусмотрены: аудит в области пожарной безопасности, энергетический аудит, техническая экспертиза, определение прочности стационарных наружных пожарных лестниц на подразделениях
13	Затраты по эксплуатации ВГ	тыс. тенге	5 441,4	4 080,8	75,0	в связи с ростом цен
14	Расходы на канцелярские товары	тыс. тенге	1 083,2	691,5	63,8	
15	Расходы на бумажно-бланочную продукцию	тыс. тенге	415,9	393,7	94,7	в связи с увеличением объема отчетности и расхода бумаги
16	Обучение административного персонала	тыс. тенге	315,5	256,2	81,2	
17	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге				
18	Лимиты административных расходов	тыс. тенге	9 724,5	4 833,1	49,7	
18.1	Представительские расходы	тыс. тенге	102,9			
18.2	Командировочные расходы	тыс. тенге	3 267,6	1 110,6	34,0	
18.3	Информационные, консультационные услуги	тыс. тенге	630,2	1 542,6	244,8	не предусмотрены затраты на программный комплекс РПП-3
18.4	Услуги связи (услуги почты, доставка документов)	тыс. тенге	847,3	115,9	13,7	
18.5	Подписка на периодическую печать	тыс. тенге	323,2	88,4	27,4	
18.6	Содержание служебного транспорта	тыс. тенге	4 553,3	1 975,6	43,4	
18.6.1	Аренда автотранспорта	тыс. тенге	1 066,8	1 044,6	97,9	увеличение стоимости аренды
18.6.2	ГСМ	тыс. тенге	3 010,4	911,6	30,3	
18.6.3	ТМЦ на эксплуатацию автотранспорта	тыс. тенге	476,1	19,3	4,1	
19	Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	тыс. тенге		37 840,6		затраты не запланированы
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	тыс. тенге	3 603 185,7	1 962 264,7	54,5	
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП)</b>	тыс. тенге		-217 449,1		
<b>VI</b>	<b>Всего доходов</b>	тыс. тенге	3 603 185,7	1 744 815,6	48,4	
<b>VII</b>	<b>Объемы предоставляемых услуг</b>	тыс. кВтч	797 408,8	388 168,1	48,7	
	<b>Нормативные технические потери</b>	%	10,8%	6,82%		
	<b>Тариф без НДС</b>	тенге/кВтч	4,519	4,495		

Приложение 1  
 к приказу Первого заместителя  
 Премьер-Министра  
 Министра финансов  
 Республики Казахстан  
 от 1 июля 2019 года № 665  
 Приложение 2  
 к приказу Министра финансов  
 Республики Казахстан  
 от 28 июня 2017 года № 404  
 Форма

Приложение 2  
 к приказу  
 Первого заместителя  
 Премьер-Министра  
 Республики Казахстан –  
 Министра финансов  
 Республики Казахстан  
 от 1 июля 2019 года № 665  
 Приложение 3  
 к приказу Министра финансов  
 Республики Казахстан  
 от 28 июня 2017 года № 404  
 Форма

**Бухгалтерский баланс отчетный период 1 полугодие 2020г.**

Индекс: № 1 - Б (баланс)  
 Периодичность: полугодие  
 Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года  
 Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
 Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным  
 Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс"  
 Наименование организации: ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-Форфайт)  
 по состоянию на " 30" июня 2020 года

Активы	Код строки	в тысячах тенге	
		На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	10	65 002	1 172

**Отчет о прибылях и убытках отчетный период 1 полугодие 2020г.**

Индекс: № 2 - ОПУ  
 Периодичность: годовая  
 Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года  
 Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
 Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным  
 Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"  
 Наименование организации: ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-Форфайт)  
 по состоянию на " 30" июня 2020 года.

Наименование показателей	Код строки	в тысячах тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	1 876 087	2 047 554
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	1 815 444	2 124 427

Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	14		
Прочие краткосрочные финансовые активы	15		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	289 437	150 662
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17	7 741	
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18		
Текущий подоходный налог	19	5 145	112 672
Запасы	20	318 892	148 788
Биологические активы	21		
Прочие краткосрочные активы	22	129 081	28 415
Итого краткосрочных активов (сумма строк 010 по 022)	100	815 298	441 709
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	112		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	634 346	634 346
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	4 438 771	4 752 441
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	41 952	42 768
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127	128 005	128 025
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	5 243 074	5 557 580
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		6 058 372	5 999 290
Обязательство и капитал	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	269 814	289 964
Краткосрочные оценочные обязательства	215	23 166	
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	91 659	100 189
Краткосрочная задолженность по аренде	218	10 720	
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	208 646	15 454
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	604 007	405 608
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314		
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	428 902	428 902
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321	43 247	43 247
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	472 149	472 149
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	87	87
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413	1 210 543	1 210 543
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	3 771 585	3 910 902
Прочий капитал	415		
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	4 982 216	5 121 533
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	4 982 216	5 121 533
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		6 058 372	5 999 290

Приложение 3  
к приказу Первого заместителя  
Премьер-министра  
Республики Казахстан –  
Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 4  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404 Форма

#### Отчет о движении денежных средств (прямой метод) отчетный период 1 полугодие 2020г.

Индекс: № 3 - ДДС-П  
Периодичность: годовая  
Представляют: организации публичного интереса по результатам  
финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года,  
следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для  
сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (прямой метод)"

Наименование организации: ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-Форфайт)  
по состоянию на "30" июня 2020 года.

в тысячах  
тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	10	2 126 230	2 210 399
в том числе:			
реализация товаров и услуг	11	1 036 635	617 374
прочая выручка	12		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13	1 087 147	1 542 801

Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	12	60 643	-76 873
Расходы по реализации	13		
Административные расходы	14	213 661	284 956
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	20	-153 018	-361 829
Финансовые доходы	21		
Финансовые расходы	22		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
Прочие доходы	24	59 520	78 237
Прочие расходы	25	14 772	17 977
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-108 270	-301 570
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	31 047	-31 112
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-139 317	-270 457
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на: собственников материнской организации	300	-139 317	-270 457
долго неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400		
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		403 555
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412		
хеджирование денежных потоков	413		
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414		
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420		
переоценка основных средств и нематериальных активов	431		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440		
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	-139 317	133 098
Общий совокупный доход, относимый на: собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

#### Приложение 4

к приказу  
Первого заместителя  
Премьер-министра  
Республики Казахстан –  
Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 1 июля 2019 года № 665  
Приложение 5  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404  
Форма

#### Отчет о движении денежных средств (косвенный метод) отчетный период 1 полугодие 2020г.

Индекс: № 4 – ДДС-К  
Периодичность: годовая  
Представляют: организации публичного интереса по результатам  
финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате  
посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года,  
следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для  
сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)"

Наименование организации: ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-Форфайт)  
за год, заканчивающийся "30" июня 2020 года.

в тысячах  
тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
прибыль (убыток) до налогообложения	10	-139 317	133 098
амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	333 986	326 109
обесценение гудвила	12		
обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13		
списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	14		
убыток (прибыль) от выбытия основных средств	15	10 864	9 346
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	16		
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	17		
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	18		
расходы (доходы) по финансированию	19		
вознаграждения работникам	20		

поступления по договорам страхования	14		
полученные вознаграждения	15		
прочие поступления	16	2 448	50 224
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	20	2 043 570	2 183 805
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	21	537 362	604 852
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22	518 360	482 643
выплаты по оплате труда	23	641 693	672 741
выплата вознаграждения	24		
выплаты по договорам страхования	25		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	26	186 508	278 557
прочие выплаты	27	159 647	145 012
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	30	82 660	26 594
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	40	0	0
в том числе:			
реализация основных средств	41		
реализация нематериальных активов	42		
реализация других долгосрочных активов	43		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	44		
реализация долговых инструментов других организаций	45		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	46		
изъятие денежных вкладов	47		
реализация прочих финансовых активов	48		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	49		
полученные дивиденды	50		
полученные вознаграждения	51		
прочие поступления	52		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	60	18 829	26 718
в том числе:			
приобретение основных средств	61	16 381	26 693
приобретение нематериальных активов	62		
приобретение других долгосрочных активов	63	2 448	25
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64		
приобретение долговых инструментов других организаций	65		
приобретение контроля над дочерними организациями	66		
размещение денежных вкладов	67		
выплата вознаграждения	68		
приобретение прочих финансовых активов	69		
предоставление займов	70		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	71		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	72		
прочие выплаты	73		0
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	80	-18 829	-26 718
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	90		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	91		
получение займов	92		
полученные вознаграждения	93		
прочие поступления	94		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100		
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103		
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110		
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120		
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	63 831	-124
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	1 172	1 296
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	65 003	1 172

расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	21		
доход (расход) по отложенным налогам	22	0	25 785
нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	23		
доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	24		
прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	25	-11 514	-485 718
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	333 335	-124 478
изменения в запасах	31	-170 104	112 922
изменения резерва	32	0	-31 014
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	-243 897	-29 518
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	38 088	7 336
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	35	101 689	33 490
изменения в прочих краткосрочных обязательствах	36	193 192	-30 776
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	40	-81 032	62 439
уплаченные вознаграждения	41		
полученные вознаграждения	42		
уплаченный подоходный налог	43	-30 326	-44 465
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	82 660	26 594
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	60	0	
в том числе:			
реализация основных средств	61		
реализация нематериальных активов	62		
реализация других долгосрочных активов	63		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64		
реализация долговых инструментов других организаций	65		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	66		
изъятие денежных вкладов	67		
реализация прочих финансовых активов	68		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	69		
полученные дивиденды	70		
полученные вознаграждения	71		
прочие поступления	72		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	80	18 829	26 718
в том числе:			
приобретение основных средств	81	16 381	26 693
приобретение нематериальных активов	82		
приобретение других долгосрочных активов	83	2 448	25
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	84		
приобретение долговых инструментов других организаций	85		
приобретение контроля над дочерними организациями	86		
размещение денежных вкладов	87		
приобретение прочих финансовых активов	88		
предоставление займов	89		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	90		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	91		
прочие выплаты	92		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	100	-18 829	-26 718
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111		
получение займов	112		
полученные вознаграждения	113		
прочие поступления	114		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120		
в том числе:			
погашение займов	121		
выплата вознаграждения	122		
выплата дивидендов	123		
выплаты собственникам по акциям организации	124		
прочие выбытия	125		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130		
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140		
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	160	63 831	-124
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	1 172	1 296
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	65 002	1 172

Приложение 5  
к приказу  
Первого заместителя  
Премьер-Министра  
Республики Казахстан –  
Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 1 июля 2019 года № 665  
Приложение 6  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404  
Форма

Отчет об изменениях в капитале отчетный период 1 полугодие 2020г.

Индекс: № - 5-ИК  
Периодичность: годовая  
Представитель: организации публичного интереса по результатам финансового года  
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным  
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"  
Форма  
Наименование организации: ТОО "ЭПК- forbit" (ЭПК-Форбайт)  
по состоянию на "30" июня 2020г.

Наименование компонентов	Код	Капитал, относимый на собственников					Итого капитал
		Уставный капитал	Эмиссионный доход	Выкупные доли	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	87			1 614 098	3 663 575	5 277 760
Изменение в учетной политике	11						
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	87			1 614 098	3 663 575	5 277 760

Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200			-403 555	133 098		-270 457
Прибыль (убыток) за год	210				-270 457		-270 457
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220			-403 555	403 555		
в том числе:							
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221						
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222						
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223			-403 555	403 555		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224						
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225						

эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226									переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623								
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227									доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624								
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228									актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625								
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229									эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626								
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300									хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627								
в том числе:										хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628								
Вознаграждения работников акциями:	310									курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629								
в том числе:										Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718):	700								
стоимость услуг работников										в том числе:									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями										Вознаграждения работников акциями	710								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями										в том числе:									
Взносы собственников	311									стоимость услуг работников									
Выпуск собственных долевого инструментов (акций)	312									выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
Выпуск долевого инструментов связанных с объединением бизнеса	313									налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314									Взносы собственников	711								
Выплата дивидендов	315									Выпуск собственных долевого инструментов (акций)	712								
Прочие распределения в пользу собственников	316									Выпуск долевого инструментов связанных с объединением бизнеса	713								
Прочие операции с собственниками	317									Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714								
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318									Выплата дивидендов	715								
Прочие операции	319									Прочие распределения в пользу собственников	716								
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	400	87		1 210 543	3 796 672			5 007 303		Прочие операции с собственниками	717								
Изменение в учетной политике	401									Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718								
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	87		1 210 543	3 796 672			5 007 303		Прочие операции	719								
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600			0	-139 317			-139 317		Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	87		1 210 543	3 657 356			4 867 986	
Прибыль (убыток) за год	610				-139 317			-139 317											
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620			0	0			0											
в том числе:																			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621																		
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622																		

Генеральный директор  
**ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт")**

Рейзлин А.А.

**ОТЧЕТ** об исполнении утвержденных тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит" по итогам за 1 полугодие 2020 года

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 8,42 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ, 257 подстанций, а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

По итогам за 1 полугодие 2020 года ТОО "Межрегионэнерготранзит" в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 1 полугодие

Общая сумма инвестиций на 2020 год утверждена в сумме 926 млн. тенге. Фактически за 1 полугодие из них освоено 95,8 млн. тенге, так как на первом этапе были заключение договоров на поставку оборудования, определение сроков поставки.

По итогам 1 полугодия выполнена замена конденсаторных вводов на масляных выключателях 35 кВ на вводы с твердой изоляцией в количестве 15 на ПС-110/35/10 кВ "Семилетка", на 5 ПС 35/10 кВ: "Константиновка", "Пешковка", "Аятская", "Сосновый бор" и "Талдыколь" общей стоимостью 6,2 млн. тенге.

На восстановление оборудования ЛЭП в отчетном периоде израсходовано 41,4 млн. тенге:

- реконструкция ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово" выполнена в сумме 12,1 млн. тенге (всего сумма инвестиций - 12,4 млн. тенге),
- реконструкция ЛЭП-110 кВ "Новопавловка - Святогорка"- в сумме 25,3 млн. тенге (всего сумма инвестиций - 28,7 млн. тенге).
- реконструкция ЛЭП-110 кВ "Святогорка - Урицк" - в сумме 4 млн. тенге (всего сумма инвестиций - 19,1 млн. тенге)

На ремонт трех зданий затрачено 12,2 млн. тенге.

На устройство беспроводного канала передачи данных АСКУЭ и речевой информации израсходовано 9 млн. тенге. Всего сумма инвестиций на это мероприятие планируется 60 млн. тенге.

Для улучшения условий работы и на оснащение рабочих мест, обновление оргтехники затрачено с начала года 9,2 млн.тенге.

Защитные средства по охране труда приобретены на сумму 3,5 млн. тенге

Капитальный ремонт автомобилей произведен с начала года общей стоимостью 6,2 млн. тенге.

На устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения было затрачено в отчетном периоде 8,1 млн. тенге

Работы по реализации мероприятий инвестиционной программы 2020 года только набирают темпы, завершение их планируется по графику в конце 3-го квартала и в 4 квартале текущего года.

Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы

за 1 полугодие 2020 года

Утвержденной тарифной сметой на 2020 год объем услуг по передаче электрической энергии предусмотрен 1 млрд. 378,1 млн. кВтч. Фактически за 1 полугодие передано электрической энергии 600,48 млн. кВтч, отклонение на 56,43 %.

В целом по году ожидается снижение объемов оказания услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям компании на 151,56 млн. кВтч, что приведет к недополучению дохода на сумму 372,38 млн. тенге.

Согласно антимонопольному законодательству мы будем вынуждены на эту сумму недополученного дохода сократить инвестиционную программу 2020 года.

Затраты по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2020 года сложились в сумме 1 млрд. 954,5 млн. тенге, 58,4 % от утвержденных в смете .

В том числе производственные затраты составили 1 млрд.830 млн. тенге, 58,4% от предусмотренных в утвержденной тарифной смете.

В 2020 году сметой амортизация предусмотрена 873,5 млн. тенге, по итогам за 1 полугодие фактически начислено 785,79 млн. тенге или 90 %. Также значительное процентное соотношение сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия. Переоценка согласована Уполномоченным органом и включается в тарифную смету поэтапно.

Материальные затраты по статьям: материалы и ГСМ на эксплуатацию, электроэнергия на хозяйственные нужды и для компенсации технических потерь по итогам 1 полугодия составили 320,8 млн. тенге, - 45% от утвержденных затрат.

"Расходы на оплату труда производственного персонала" составили 587,6 млн. тенге (48 %).

На "Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" затрачено 47,3 млн. тенге, на 24,4 %, так как ремонтная кампания началась в мае и в настоящее время наращивает темп.

Из запланированных ремонтов на 2020 год 19 ПС в первом полугодии полностью завершены ремонтные работы на 1 ПС. (ПС-110/10 кВ "Киевская").

Начаты в мае-июне и продолжены в июле ремонтные работы на 13 ПС. Это переходящие объекты со сроками ремонтов 2-3 месяца. Всего в работе находилось 14

ПС (ПС-110/35/10 кВ "Семилетка", ПС-110/10 кВ "Тахтарова", ПС-35/10 кВ "Константиновка", "Сосновый Бор", "Приречная", "Пешковка", "Воскресновка", "Белоглинка", "Комсомольская", "Талдыколь", "Аятская", "Асенкритовка" и "Юльевка").

Существенные отставания от намеченных графиков по ремонту ПС возникли по ПС-110/10 кВ "Тахтарова" - в связи с закрытием Житикаринского района на карантин в мае текущего года работы по ремонту указанной ПС были сдвинуты с мая на июнь.

Из запланированных ремонт на 2020 год 15 линий электропередачи в первом полугодии текущего года полностью завершены ремонты на 2-х ВЛ. (ВЛ-35 кВ "Урожайная - Надеждинка" и "ПС-84 - Рудненская").

Начаты в мае-июне и продолжены в июле ремонтные работы еще на 9-ти ВЛ. Это также переходящие объекты со сроками 2 месяца ввиду больших объемов работ. Всего в работе находилось 11 ВЛ (ВЛ-110 кВ "Лисаковка - Белинская", "Заходы на ПСТ Рыбопитомник", "Ушакова - Семилетка", "Докучаево - Семилетка", "Урицк - Коскуль", ВЛ-35 кВ "Каражар - Гидроузел", "Чапаево - Суворово", "Комсомольская - Веселый Подол" и "Береговая - Рудненская". Были вынужденно перенесены сроки ремонта части ВЛ-110 кВ "Лисаковка - Белинская", "Заходы на ПСТ Рыбопитомник" и "Ушакова - Семилетка" из-за отсутствия проезда по трассам указанных ВЛ после паводка и майских дождей, а также части ВЛ-110 кВ "Урицк - Коскуль" и ВЛ-35 кВ "Каражар - Гидроузел" из-за прохождения ВЛ по посевным площадям, окончание работ ожидается в сентябре после уборочной кампании.

По перечисленным ПС и ВЛ в процессе выполнения ремонтных работ специалистами служб производятся промежуточные проверки качества и объемов выполненных работ, качество работ хорошее.

Ни один объект не был снят с плана ремонта.

Затраты на услуги производственного характера сторонних организаций выполнены в сумме 37,3 млн. тенге на 52,5% от утвержденных в смете. В том числе за счет удорожания тепловой энергии значительно выросли коммунальные услуги.

Арендные платежи произведены общей суммой 7,2 млн. тенге

На охрану труда затрачено 17,5 млн. тенге. Это больше чем предусмотрено на 2020 год на 1 млн. тенге. Работникам по условиям труда выдаются специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты, моющие и дезинфицирующие материалы, молоко, лечебно-профилактическое питание не ниже норм, устанавливаемых уполномоченным государственным органом по труду.

Расходы периода за 1 полугодие сложились в сумме 124,3 млн. тенге, 59 % от предусмотренных в утвержденной тарифной смете.

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 1 полугодие 2020 года

По итогам первого полугодия 2020 года без учета амортизационных отчислений доход от оказания услуг основной деятельности по передаче электрической энергии превысил расход.

В результате проведенной в 2016 году переоценки основных фондов предприятия амортизационные отчисления в первом полугодии 2020 года начислены в размере 90% от годовых затрат по этой статье, предусмотренных утвержденной тарифной сметой. Поэтому с учетом амортизационных отчислений общие затраты на услуги по передаче электрической энергии за отчетный период составили 1 млрд. 954,5 млн. тенге и получен убыток - 479,2 млн. тенге.

По иной деятельности получена за отчетный период прибыль 47,5 млн. тенге.

Прочие доходы превысили прочие расходы на 0,4 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 6,2 млн. тенге.

Таким образом, за 1 полугодие 2020 года итоговый убыток составил 437,5 млн. тенге.

О проводимой работе с потребителями

Потребителями регулируемых услуг ТОО "Межрегионэнерготранзит" являются 17 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Договорные обязательства исполняются, претензий от потребителей не поступало.

О перспективах

В 2020 году заканчивается действие предельного уровня тарифов на 2016-2020 г.г., а так же завершается реализация инвестиционной программы, утвержденной на эти года.

В настоящее время мы подали заявки на утверждение инвестиционной программы на 2021-2025 г.г. в Министерство энергетики РК и Департамент по регулированию естественных монополий Министерства экономики РК по Костанайской области и на утверждение предельного уровня тарифа на 2021-2025 г.г. в Департамент по регулированию естественных монополий Министерства экономики РК по Костанайской области.

Приложение 5. форма 1 к правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

**ИНФОРМАЦИЯ**  
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2020 год по итогам 1 полугодия 2020 года  
субъекта естественной монополии ТОО "Межрегионэнерготранзит"  
Вид деятельности: передача электрической энергии

Инвестиционная программа на 2016-2020 г.г. (корректировка 2019 г.) утверждена совместным приказом министерства энергетики Республики Казахстан от 27 января 2020 г. № 36 и Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 декабря 2019 года № 90-ОД

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибыли и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Причины отклонения
			План	Факт			План	Факт	Отклонение	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	<b>Реконструкция и замена оборудования подстанций</b>						557 421	6 136	-557 421	
1	Установка трансформатора «Т-4» ТДПН-25000/110 на ПС 220/110/35/10кВ «Заречная»	шт.	1		2020		222 989		-222 989	
2	Монтаж Яч-110кВ на ПС 220/110/35/10 «Заречная» для подключения «Т-4»	шт.	1				33 511		-33 511	
3	Монтаж ЛР-110кВ, ремперемычки 110кВ, секционного выключателя подключения ЛЭП «Святогорка-Восток»	шт.	3				30 711		-30 711	
4	ПС 110/35/10кВ «Юго-Западная» замена Яч-10кВ	шт.	12				76 293		-76 293	
5	ПС 110/35/10 «Камышное» замена Яч-10кВ	шт.	20				127 155		127 155	
6	Реконструкция освещения ПС, замена светильников с газоразрядными лампами и лампами накаливания на	шт.	17				1 580		-1 580	

Амортизация/средства Заказчика	Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства	Факт прошлого	Факт текущего года	Факт прошлого	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого	Факт текущего года	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)		Разъяснение причин отклонения достигнутой фактической от показателя в утвержденной инвестиционной программе (проекте)
												Улучшение производственных показателей, % по годам реализации и в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение износа (физического) основных фондов, % по годам реализации и в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
6 136														
0														
0														
0														
0														
0														
0														
0														
0														
0														
6 136														
41														
430														
4 014														
0														
0														
25														
339														
12														
077														
12														
223														
9 033														
2 957														
6 250														
115														

Показатели эффективности не утверждены на 2020 год  
Наблюдается повышение качества и надежности предоставляемых услуг

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения	
7	Замена маслonaполненных измерительных трансформаторов 110 кВ	шт.	20	50 000	-50 000		
8	Замена измерительных трансформаторов 35кВ (ТОЛ-СЭЩ 35)	шт.	15	11 536	-11 536		
9	Замена измерительных трансформаторов 10кВ	шт.	38	3 645	-3 645		
	Замена вводов 35 кВ		15	6 136	6 136		
II	<b>Восстановление оборудования ЛЭП</b>	км	0,0	368 840	41 430	327 410	
1	Строительство второй цепи ЛЭП-110кВ «Святогорка-Восток»	км	31,5	257 979	4 014	253 965	
2	Вывос участка ЛЭП-110кВ «Качары - Улькен Барак» из зоны затопления	км	7,5	31 827		-31 827	
3	Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Тобол-Тарановка"	км	15,8	79 034		-79 034	
	ЛЭП-110 кВ "Святогорка-Новопавловка"	км		25 339	25 339		
7	ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПСТ "Тохтарово"	км		12 077	12 077		
II I.	<b>Капитальный ремонт зданий и сооружений</b>	шт.		12 223	12 223		
	Беспроводной канал передачи данных АСКУЭ и речевой информации	тыс. тенге		9 033	9 033		
I V.	Приобретение и замена приборов, оснащение рабочих мест	тыс. тенге		2 957	2 957		
V.	Приобретение и модернизация оргтехники	тыс. тенге		6 250	6 250		
V I.	Охранная сигнализация ПС	шт.	3	115	115		
	Сигнализация пожарная в здании ЦРО	шт.	1	7 285	7 285		
V II.	Установка видеонаблюдения	шт.	3	700	700		
V III I	Приобретение ОС по охране труда	тыс. тенге		3 486	3 486		
I X.	Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости	тыс. тенге		6 184	6 184		
	<b>ВСЕГО</b>			-437 507	926 260,53	95 799	-830 462

Приложение 5, форма 3, форма 4 к правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

**Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг субъектами естественных монополий по итогам 1 полугодия 2020 года**  
**ТОО "Межрегионэнерготранзит"**  
 услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
2						
3						
4						
5						

**Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам за 1 полугодие 2020 года ТОО "Межрегионэнерготранзит"**

**Передача электрической энергии**

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
2	показатели эффективности не определены на сегодняшний момент					
3						
4						

**Финансовая отчетность ТОО «Межрегионэнерготранзит» за 1-ое полугодие 2020 года**

Приложение 3 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404

**"Отчет о прибылях и убытках"**

Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит" за год, заканчивающийся 30 июня 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	1524084	1576850
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	1855746	1894135
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	12	-331662	-317285

7 285																			
700																			
3 486																			
6 184																			
95																			
799																			

Приложение 5, форма 2 к правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

**ИНФОРМАЦИЯ**  
 об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "Межрегионэнерготранзит" на 2020 год по итогам за 1 полугодие 2020 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I.	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.</b>	тыс. тенге	3 134 629,31	1 830 239,22	58,39	
1.	<b>Материальные затраты, всего, в т.ч.</b>	тыс. тенге	715 364,63	320 787,00	44,84	
1.1.	Сырье и материалы	тыс. тенге	70 095,88	12 352,86	16,89	до конца года будет исполнена
1.2.	ГСМ	тыс. тенге	64 185,11	28 040,84	43,69	до конца года будет исполнена
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. тенге	41 002,47	21 894,65	53,40	до конца года будет исполнена
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче	тыс. тенге	540 081,17	258 498,65	47,96	ожидается экономия 10 млн. тенге, будет перераспределена согласно антимонопольному Законодательству
2.	<b>Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.</b>	тыс. тенге	1 215 408,16	587 586,72	48,34	
2.1.	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	1 105 880,07	532 602,99	48,16	до конца года будет исполнена
2.2.	Социальный налог,	тыс. тенге	109 482,13	45 009,10	41,11	Снижена ставка с 11 до 9,5 %
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	45,96	158,19	344,18	Фактически сложившееся значение
2.4.	ОСМС	тыс. тенге		9 816,44		Фактически сложившееся значение: медицинское страхование введено с июля 2017 года
3.	<b>Амортизация</b>	тыс. тенге	873 474,49	785 785,77	89,96	В связи с переоценкой имущества в конце 2016 года
4.	<b>Ремонт, всего, в т.ч.</b>	тыс. тенге	194 017,79	47 340,90	24,40	
4.1.	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	194 017,79	47 340,90	24,40	Выполнение согласно графику, начиная с мая
5.	<b>Услуги производственного характера сторонних организаций</b>	тыс. тенге	71 171,73	37 340,14	52,46	
5.1.	Услуги связи	тыс. тенге	10 980,19	4 931,28	44,91	экономия обусловлена переводом межгородных переговоров между диспетчерским персоналом и ремонтно-эксплуатационными бригадами по сети АС «Казактелеком» на каналы связи GSM сотового оператора ТОО "МобайлТелекомСервис" со снижением тарифа на указанные технологические переговоры
5.2.	Услуги по переработке электроэнергии тяговыми подстанциями	тыс. тенге	11 844,00	3 129,92	26,43	в связи с экономией по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь"
5.3.	Коммунальные услуги	тыс. тенге	25 786,75	18 498,76	71,74	из-за роста тарифа на тепловую энергию
5.4.	Дератизация	тыс. тенге	433,39	169,50	39,11	Согласно договору 338,99 тыс. тенге
5.5.	Демеркуризация РСЛ	тыс. тенге	80,00		0,00	Ожидается 119,65 тыс. тенге
5.6.	Услуги по обслуживанию теплосчетчиков	тыс. тенге	149,53		0,00	Ожидается 166 тыс. тенге
5.7.	Услуги по промывке тепловой сети	тыс. тенге	224,30		0,00	Ожидается 184 тыс. тенге
5.8.	Услуги по обслуживанию пожарной сигнализации	тыс. тенге	1 159,49	1 590,00	137,13	За счет увеличения количества, сумма договора 3 180 тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода	5.9	Услуги автотранспорта	тыс. тенге	1 731,66	488,58	28,21	
Расходы по реализации	13			5.10	Проверка приборов	тыс. тенге	3 660,47	1 779,78	48,62	согласно графику
Административные расходы	14	129375	135869	5.11	Услуги по проведению экспертиз	тыс. тенге	15 121,95	6 752,32	44,65	
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	20	-461037	-453154	6.	Арендные платежи	тыс. тенге	8 448,04	7 198,93	85,21	Ожидается 15 043,87 тыс. тенге, в том числе аренда ВЧ стоек - 5 295,42 тыс. тенге, автотранспорта - 3 70 тыс. тенге, имущества - 6 488,81 тыс. тенге
Финансовые доходы	21			7.	Прочие затраты	тыс. тенге	56 744,47	44 199,75	77,89	
Финансовые расходы	22			7.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	15 869,07	7 080,13	44,62	до конца года будет исполнена
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23			7.2	Канцелярские расходы	тыс. тенге	705,82	451,75	64,00	до конца года будет исполнена
Прочие доходы	24	43509	187523	7.3	Типографские расходы	тыс. тенге	830,12	111,62	13,45	до конца года будет исполнена
Прочие расходы	25	19979	23889	7.4	Охрана труда	тыс. тенге	16 396,17	17 467,92	106,54	Ожидается 40 517 тыс. тенге
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-437507	-289520	7.5	Страхование от несчастных случаев	тыс. тенге	10 070,51	6 436,80	63,92	Согласно договору
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101		214451	7.6	Страхование автотранспорта	тыс. тенге	4 126,65	2 493,10	60,41	Согласно договору
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-437507	-503971	7.7.	Подготовка кадров	тыс. тенге	630,23	62,20	9,87	
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201			7.8.	Прочие	тыс. тенге	8 115,90	10 096,25	124,40	
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на: собственников материнской организации	300	-437507	-503971	II.	Расходы периода, всего	тыс. тенге	210 844,55	124 299,15	58,95	
долю неконтролирующих собственников				8.	Общие административные расходы, всего	тыс. тенге	203 462,84	121 444,62	59,69	
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440): в том числе:	400	-437507	-503971	8.1.	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	110 737,05	67 946,33	61,36	Ожидается перерасход за счет увеличения численности
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410			8.2.	Социальный налог	тыс. тенге	10 962,97	5 887,26	53,70	
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411			8.3.	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге		1 178,33		Фактически сложившееся значение: медицинское страхование введено с июля 2017 года
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412			8.4.	Налоговые платежи	тыс. тенге	58 377,68	36 941,57	63,28	Ожидается перерасход на 12,9 млн. тенге за счет увеличения налога на имущество связи с наращиванием стоимости ОС в результате инвестпрограммы ,
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414			8.5.	Другие расходы	тыс. тенге	23 385,14	9 491,13	40,59	
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415			8.5.1	Амортизация	тыс. тенге	12 157,79	3 128,25	25,73	за счет выбытия ОС
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416			8.5.2	Услуги банка	тыс. тенге	5 297,28	1 329,68	25,10	оптимизация затрат
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417			8.5.3	Расходные материалы для вычислительной техники	тыс. тенге	3 299,34	1 688,10	51,16	до конца года будет исполнена на 100%
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418			8.5.4	Канцелярские расходы	тыс. тенге	1 534,30	853,28	55,61	до конца года будет исполнена на 100%
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420			8.5.5	Типографские расходы	тыс. тенге	46,38	0,00	0,00	до конца года будет исполнена на 100%
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	0	922031	8.5.8	Оформление имущества	тыс. тенге	669,17	2 198,72	328,57	В связи с производственной необходимостью
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432			8.5.9	Услуги почты	тыс. тенге	380,88	248,63	65,28	
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433			8.5.10.	Прочие	тыс. тенге		44,48		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434			8.6.	Лимит расходов	тыс. тенге	7 381,71	2 854,53	38,67	
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435			8.6.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	2 102,34	854,13	40,63	
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	0	418060	8.6.2	Услуги связи	тыс. тенге	782,96	0,00	0,00	оптимизация затрат
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	-437507	418060	8.6.3	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	1 565,52	1 070,34	68,37	за счет увеличения количества автомобилей
Общий совокупный доход, относимый на: собственников материнской организации				8.6.4	Публикация объявлений	тыс. тенге	1 491,97	878,47	58,88	
долю неконтролирующих собственников				8.6.5	Нотариальные услуги	тыс. тенге	1 044,66	2,22	0,21	оптимизация затрат
Прибыль на акцию	600			8.6.6	Периодическая печать (подписка)	тыс. тенге	394,26	49,37	12,52	оптимизация затрат
в том числе:				III.	Всего затрат на предоставление услуг по основной деятельности	тыс. тенге	3 345 473,86	1 954 538,37	58,42	
Базовая прибыль на акцию:				IV.	Прибыль (+), убыток (-)	тыс. тенге	40 628,22	-479 164,30	-1 179,39	
от продолжающейся деятельности				V.	Доходы от услуг по передаче и распределению электроэнергии	тыс. тенге	3 386 102,08	1 475 374,07	43,57	Ожидаемый недополученный доход 372 376 тыс. тенге
от прекращенной деятельности					Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВтч	1 378 139,59	600 477,85	43,57	Ожидаемый объем услуг по передаче 1 226 582,329 тыс. кВтч
Разводненная прибыль на акцию:					Тариф	тенге/кВтч	2,457	2,457	100,00	
от продолжающейся деятельности										
от прекращенной деятельности										

Приложение 2  
к приказу Министра финансов  
Республики  
Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404

**Бухгалтерский баланс за отчетный период 1 полугодие 2020 год**

Индекс: № 1 - Б (баланс)  
Периодичность: годовая  
Представляют: организации публичного интереса по результатам  
финансового года  
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате  
посредством программного обеспечения  
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным  
Наименование организации: ТОО  
"Межрегионэнерготранзит"  
по состоянию на " 30 " июня 2020 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	42 214	336
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убытки	13		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	14		
Прочие краткосрочные финансовые активы	15		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	120 618	125639
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18		
Текущий подоходный налог	19	32 195	37842
Запасы	20	225 743	77681
Биологические активы	21		
Прочие краткосрочные активы	22	93 392	31590
Итого краткосрочных активов (сумма строке 010 по 022)	100	514 162	273 088
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		

Приложение 4  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404

**Отчет о движении денежных средств**  
(прямой метод) отчетный период 1 полугодие 2020 год

Индекс: № 3 - ДДС-П  
Периодичность: годовая  
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года  
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным  
Наименование организации  
**ТОО "Межрегионэнерготранзит"**  
за год, заканчивающийся 30 июня 2020 года

в тысячах тенге

<b>II. Долгосрочные активы</b>			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116		
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	11 815 973	12580865
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	26 588	26960
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127	65 085	7934
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	11 907 646	12 615 759
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		12 421 808	12 888 847
<b>Обязательство и капитал</b>	<b>Код строки</b>	<b>На конец отчетного периода</b>	<b>На начало отчетного периода</b>
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	41 429	
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	409 555	461925
Краткосрочные оценочные обязательства	215	9 939	9939
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	95 464	102531
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	72 337	83861
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	628 724	658 256
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	628	628
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	3 114 30	3 114 30
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321		
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	3 120 58	3 120 58
<b>V. Капитал</b>			
Уставный (акционерный) капитал	410	634 346	634346
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные доли	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	1 629 305	2 058 906
Прочий капитал	415	9 217 375	9 225 281
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	11 481 026	11 918 533
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	11 481 026	11 918 533
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		12 421 808	12 888 847

Приложение 4  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404

**Отчет о движении денежных средств**  
(косвенный метод) отчетный период 1 полугодие 2020 года

Индекс: № 4 - ДДС-К

Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Наименование организации ТОО  
**"Межрегионэнерготранзит"**  
за год, заканчивающийся 30 июня 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
прибыль (убыток) до налогообложения	10	-437507	418060
амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	770094	731776
обесценение гудвила	12		
обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13		

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)</b>	<b>10</b>	<b>1817246</b>	<b>1819674</b>
в том числе:			
реализация товаров и услуг	11	1816063	1816647
прочая выручка	12		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13		
поступления по договорам страхования	14		
полученные вознаграждения	15		
прочие поступления	16	1183	3027
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)</b>	<b>20</b>	<b>1775223</b>	<b>1819420</b>
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	21	864396	944171
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22		
выплаты по оплате труда	23	529902	544969
выплата вознаграждения	24		
выплаты по договорам страхования	25		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	26	249240	208340
прочие выплаты	27	131685	121940
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 - строка 020)	30	42023	254
<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)</b>	<b>40</b>		
в том числе:			
реализация основных средств	41		
реализация нематериальных активов	42		
реализация других долгосрочных активов	43		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	44		
реализация долговых инструментов других организаций	45		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	46		
изъятие денежных вкладов	47		
реализация прочих финансовых активов	48		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	49		
полученные дивиденды	50		
полученные вознаграждения	51		
прочие поступления	52		
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)</b>	<b>60</b>	<b>145</b>	<b>916</b>
в том числе:			
приобретение основных средств	61	145	916
приобретение нематериальных активов	62		
приобретение других долгосрочных активов	63		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64		
приобретение долговых инструментов других организаций	65		
приобретение контроля над дочерними организациями	66		
размещение денежных вкладов	67		
выплата вознаграждения	68		
приобретение прочих финансовых активов	69		
предоставление займов	70		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	71		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	72		
прочие выплаты	73		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 - строка 060)	80	-145	-916
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
<b>1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)</b>	<b>90</b>		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	91		
получение займов	92		
полученные вознаграждения	93		
прочие поступления	94		
<b>2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)</b>	<b>100</b>		<b>0</b>
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103		
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 - строка 100)	110		0
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	-1	-1
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	41878	-663
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало	150	336	999
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	42214	336

списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	14		
убыток (прибыль) от выбытия основных средств	15	-12128	-22008
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	16		
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	17		
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	18		
расходы (доходы) по финансированию вознаграждения работникам	19		
расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	20		
доход (расход) по отложенным налогам	21		171253
нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	22		
доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	24		
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего	25	-77815	574624
(+/- строк с 011 по 025)	30	680151	1455645
изменения в запасах	31	-148062	322529
изменения резерва	32	-7906	-1321134
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	5021	14250
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	-57411	92232
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	35	-29939	54501
изменения в прочих краткосрочных обязательствах	36	66720	-151897
<b>Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)</b>	<b>40</b>	<b>-171577</b>	<b>-989519</b>
уплаченные вознаграждения	41		
полученные вознаграждения	42		
уплаченный подоходный налог	43	-24353	-33950
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	46714	850236
<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	60		
в том числе:			
реализация основных средств	61		
реализация нематериальных активов	62		
реализация других долгосрочных активов	63		
реализация долевыми инструментами других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64		
реализация долговых инструментов других организаций	65		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	66		
изъятие денежных вкладов	67		
реализация прочих финансовых активов	68		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	69		
полученные дивиденды	70		
полученные вознаграждения	71		
прочие поступления	72		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	80	4836	850899
в том числе:			
приобретение основных средств	81	4836	850899
приобретение нематериальных активов	82		
приобретение других долгосрочных активов	83		
приобретение долевыми инструментами других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	84		
приобретение долговых инструментов других организаций	85		
приобретение контроля над дочерними организациями	86		
размещение денежных вкладов	87		
приобретение прочих финансовых активов	88		
предоставление займов	89		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	90		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	91		
прочие выплаты	92		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	100	-4836	-850899
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111		
получение займов	112		
полученные вознаграждения	113		
прочие поступления	114		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120		0
в том числе:			
погашение займов	121		
выплата вознаграждения	122		
выплата дивидендов	123		
выплаты собственникам по акциям организации	124		
прочие выбытия	125		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130		0
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140		
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	160	41878	-663
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	336	999
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	42214	336

Приложение 6  
к приказу Министра  
финансов  
Республики  
Казахстан  
от 28 июня 2017 года №  
404

**Отчет об изменениях в капитале отчетный период 1 полугодие 2020 года**

Индекс: № -  
5-ИК

Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

**Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготрансит"**

за год, заканчивающийся 30 июня 2020 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные доли	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	634346				1640846	10587142	12862334	
Изменение в учетной политике	11								
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	634346				1640846	10587142	12862334	
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200					418060	1361861	-943801	
Прибыль (убыток) за год	210					418060		418060	
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220								
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221								
переоценка долевыми инструментами других организаций, оцениваемых по справедливой стоимости	222								
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223						1361861	1361861	
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224								
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225								
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226								
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227								
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228								
курссовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229								
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300								
в том числе:									
Вознаграждения работникам акциями:	310								
в том числе:									
стоимость услуг работников									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Взносы	311								

Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312								актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625								
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313								эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626								
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314								хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627								
Выплата дивидендов	315								хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628								
Прочие распределения в пользу собственников	316								курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629								
Прочие операции с собственниками	317								Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700								
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318								в том числе:									
Прочие операции	319								Вознаграждения работников акциями	710								
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	400	63434	6			20589	06	9225281	стоимость услуг работников									
Изменение в учетной политике	401																	
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	63434	6			20589	06	9225281	выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600					-		-7906	налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Прибыль (убыток) за год	610					43750	7		Взносы собственников	711								
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620							-7906	Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712								
в том числе:									Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713								
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового)	621							-7906	Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714								
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622								Выплата дивидендов	715								
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623								Прочие распределения в пользу собственников	716								
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624								Прочие операции с собственниками	717								
									Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718								
									Прочие операции	719								
									Сальдо на 30 июня отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	63434	6		16213	99	9217375		1147312

**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

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

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

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

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

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

Главный редактор  
**Динара Кебиспаева**  
Газета печатается в типографии  
ТОО «Издательство БМ»,  
г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1.  
8(7172) 93-98-25  
Заказ № 84 ТК