



**АО «Мангистауская распределительная
электросетевая компания»**

Пояснительная записка

31 марта 2017 г.

Содержание

1	Компания и её операционная деятельность	4
2	Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики	5
3	Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	6
4	Информация по сегментам.....	6
5	Операции и расчеты со связанными сторонами.....	6
6	Основные средства	6
7	Прочие долгосрочные активы	9
8	Товарно-материальные запасы	10
9	Дебиторская задолженность	10
10	Акционерный капитал	10
11	Займы.....	11
12	Кредиторская задолженность.....	12
13	Выручка	12
14	Себестоимость	13
15	Общие и административные расходы	13
16	Условные и договорные обязательства и операционные риски	13
17	Прибыль на акцию.....	14
18	Расчет балансовой стоимости.....	<u>15</u>
		16

1 Компания и её операционная деятельность

Настоящая сокращенная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета (далее «МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за девять месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, для АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее «Компания»). По данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности был проведен обзор, а не аудит.

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 года в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 12 ноября 1998 года Компания была перерегистрирована в открытое акционерное общество. Последняя перерегистрация произведена 16 мая 2005 года в соответствии с Приказом № 507-1943-АО Департамента Юстиции Мангистауской области Республики Казахстан.

На дату учреждения Комитет государственного имущества и приватизации Республики Казахстан (далее - «Комитет») владел 94.3% выпущенных акций Компании. Остальные акции принадлежали бывшим или текущим сотрудникам Компании. 30 июля 1997 года акции Комитета были переданы ТОО «Энергосервис» в доверительное управление на 5 лет с правом продления на срок до 3 лет. Комитет продлил срок доверительного управления до 31 декабря 2006 года. 29 декабря 2006 года акции Комитета переданы в уставный капитал АО «Казахстанский Холдинг по управлению государственными активами «Самрук»» («Самрук») согласно решению Правительства Республики Казахстан № 1020 от 24 октября 2006 года. 4 января 2008 года Самрук передал 94.3% акций Компании АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго»). Впоследствии Самрук был преобразован в АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына»» («Самрук-Казына»), после слияния с АО «Фонд Устойчивого Развития «Казына»» в октябре 2008 года. Самрук-Казына полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

Ниже представлены акционеры Компании за 31 март 2017 и 2016 года, с учетом привилегированных акций:

<i>В процентах</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Самрук-Энерго	75.0	75.0
Прочие юридические лица/финансовые институты	20.0	20.0
Физические лица	5.0	5.0

Основная деятельность. Компания предоставляет услуги по транспортировке электрической энергии от источника до потребителей. Основными потребителями являются нефтяные компании. Операционная деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом тарифы Компании по транспортировке и техническому распределению электроэнергии регулируются и утверждаются Департаментом Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Мангистауской области.

1 Компания и её операционная деятельность (продолжение)

- учет в тарифе РЭК инвестиционной составляющей, включая амортизационные отчисления и прибыль.

Сравнительный анализ производится ежегодно на основании информации о производственных и финансовых показателях за год, таких как:

- производственные показатели: площадь территории обслуживания, количество присоединенных потребителей, максимальная нагрузка, потери и прочие;
- финансовые показатели: затраты на оказание услуг, амортизация, налоги, финансовые расходы, прибыль, и прочие.

На практике, решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов, ведущих к задержкам в увеличении тарифов, которые находятся на уровнях ниже требуемых. Таким образом, экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Компании.

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес и место осуществления деятельности: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 130000.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Данная сокращенная промежуточная финансовая отчетность, закончившийся на 31 марта 2017 года, подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Сокращенная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

Принцип непрерывности деятельности. Руководство подготовило данную сокращенную промежуточную финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния текущего положения на будущие операции Компании.

Обменные курсы. На 31 марта 2017 года обменный курс, использованный для перевода остатков, выраженных в иностранной валюте, составлял 314,79 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2016 г.: 333,29 тенге за 1 доллар США).

Подходный налог. Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Сезонность операций. Деятельность Компании подвержена сезонным колебаниям. Колебания в объеме транспортировки электроэнергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по март. Закончившиеся на 31 марта 2017 года, Компания транспортировала 26,71 % от годового объема электроэнергии за 2017 год.

В свою очередь текущие ремонтные работы, которые Компания ежегодно проводит для поддержания оборудования в рабочем состоянии, также подвержены сезонным колебаниям. Значительная часть ремонтов будет проведена в течение периода с апреля по октябрь.

Переоценка основных средств. Согласно учетной политике Компании основные средства подлежат переоценке по рыночной стоимости, проводимой с достаточной периодичностью, для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Здания, линии передач и оборудование, и незавершенное строительство были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015г.

~~Переоценка проводилась независимой фирмой оценщиков ТОО «Бизнес-Консалтинг», осуществляющей деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии, обладающей профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества, аналогичного оцениваемой собственности по своему местонахождению и категории.~~

Новые учетные положения. Необходимо принятие новых и измененных стандартов и интерпретаций в первой промежуточной финансовой отчетности, выпущенной после даты вступления их в силу (или даты их раннего принятия). Отсутствуют новые МСФО И ПКИ, вступившие в действие впервые для данного промежуточного периода, которые согласно ожиданиям могут оказать существенное воздействие на данную Компанию.

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям не вступили в силу по состоянию на 31 марта 2017 года. Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности. Компания планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. На данный момент Компания не завершила анализ возможного влияния данных стандартов на свою финансовую отчетность.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Руководство использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики.

Примененные важные учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, как указано в указанной годовой финансовой отчетности.

4 Информация по сегментам

Бизнес-сегменты. Основным форматом Компании по представлению информации по сегментам являются хозяйственные сегменты. Компания имеет один бизнес-сегмент, представленный передачей и распределением электроэнергии в сети.

Географические сегменты. Компания имеет один географический отчетный сегмент, представленный Мангистауской областью Республики Казахстан.

5 Операции и расчеты со связанными сторонами

Связанными сторонами обычно считаются стороны, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние при принятии другой стороной финансовых и операционных решений.

5 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)

При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Информация о непосредственной материнской компании и главной контролирующей стороне Компании раскрыта в Примечании 1.

Характер взаимоотношений со связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 марта 2017 года, представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 марта 2017 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Прочие связанные стороны	Материнская компания
Дебиторская задолженность	49,848	-	-
АО «Озенмунайгаз»	41,404	-	-
АО «Интергаз Центральная Азия»	3,485	-	-
АО «Национальная компания «АММТП»	2,532	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	-	3,733	-
Прочие	2,426	-	-
Авансы выданные	1,087	-	-
АО «KEGOC»	740	-	-
Прочие	348	-	-
Кредиторская задолженность	42,467	-	-
АО «Казтрансойл»	492	-	-
АО «НАК «Казатомпром»	41,563	-	-
ДГП АО Казхателеком	143	-	-
ТОО «Energy Solutions Center»	197	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	-	338	-
АО Каражанбасмунай	-	146	-
Прочие	72	-	-
Авансы полученные	142,285	-	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	105,130	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	-	91,354	-
АО Каражанбасмунай	-	94,830	-
ТОО УДТВ	10,077	-	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	26,277	-	-
Прочие	801	-	-
Долгосрочные облигации выпущенные	-	-	1,199,565
Начисленное вознаграждение по облигациям	-	-	25,065

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2016 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
Дебиторская задолженность	24,959	2,484	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	16,047	-	-
АО «Интергаз Центральная Азия»	3,816	-	-
АО «Национальная компания «АММТП»	3,449	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	-	1,867	-
Прочие	1,647	617	-
Авансы выданные	24,285	-	-
АО «Кегок»	23,820	-	-
Прочие	465	-	-
Кредиторская задолженность	379,460	791	-
АО «МАЭК»	108,494	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	-	522	-
АО «Каражанбасмунай»	-	269	-
Прочие	288	-	-

АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»
 Примечания к сокращенной промежуточной финансовой информации – 31 марта 2017 года
 (Неаудированный – см. Отчет по обзору сокращенной промежуточной финансовой отчетности)

Авансы полученные			
АО «Озенмунайгаз»	286,823	244,796	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	155,352	-	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	100,226	-	-
АО «Мангистаумунайгаз»	28,111	-	-
АО «Каражанбасмунай»	-	125,793	-
Прочие	3,134	119,003	-
Займы полученные			
АО «Мангистаумунайгаз»	-	492,082	-
АО «Каражанбасмунай»	-	81,279	-
ТОО «ТенизСервис»	-	388,169	-
Долгосрочные облигации выпущенные	-	22,634	-
Начисленное вознаграждение по облигациям	-	-	1,198,396
			23,729

5 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами на 31 марта 2017 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
Выручка			
РД «Казмунайгаз»	1,333,686	-	-
АО НК «Қазақстан темір жолы»	1,322,241	-	-
Прочие	9,802	-	-
	1,643	-	-
Себестоимость			
АО «НАК «Казатомпром»	530,062	2,646	-
АО «KEGOC»	395,500	-	-
Прочие	133,994	-	-
	568	-	-
Общие и административные расходы			
ТОО «Самрук Казына Контракт»	1,656	10,038	-
ТОО "Energy Solutions Center"	270	-	-
Прочие	879	-	-
Дивиденды	507	-	-
Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями	-	-	-
	-	-	1,169

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 март 2016 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнс кая компания
Выручка			
РД «Казмунайгаз»	1,212,225	-	-
АО НК «Қазақстан темір жолы»	1,201,442	-	-
Прочие	9,340	-	-
	1,443	-	-
Себестоимость			
АО «НАК «Казатомпром»	893,310	1,827	-
АО «KEGOC»	789,554	-	-
Прочие	94,394	-	-
	9,362	-	-
Общие и административные расходы			
ТОО «Самрук Казына Контракт»	1,010	4,780	-
Прочие	420	-	-
	590	-	-
Дивиденды	-	-	-
Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями	-	-	-
	-	-	1,327

Ключевой руководящий персонал по состоянию на 31 марта 2017 года состоит из 4 человек (31 декабря 2016 г. – 4 человек). Вознаграждение, выплачиваемое за их услуги на постоянных должностях исполнительного руководства, включает контрактную заработную плату, премии и отпусковые.

Условия операций со связанными сторонами

Оказание услуг связанным сторонам осуществляется на тех же условиях, что и сторонним компаниям. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, а расчеты производятся в денежной форме. Никаких гарантий не предоставлено и не получено в отношении дебиторской задолженности по расчетам со связанными сторонами. Закупки у связанных сторон осуществляются на условиях, определенных на открытом тендере.

6. Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

В тысячах казахстанских тенге	Здания	Линии и оборудование электропередач	Авто- транспорт	Прочие	Незавершен ное строи- тельство	Итого
Стоимость на 1 января 2017 г.	1,668,000	29,826,734	329,822	260,608	5,610,374	37,695,538
Поступления	-	-	-	-	682,983	682,983
Перемещения	-	183	-	-	-	-
Выбытие	-	(99)	-	(183)	-	(99)
На 31 марта 2017 г.	1,668,000	29,826,818	329,822	260,425	6,293,357	38,378,422
Накопленный износ На 1 января 2017г.	(18,448)	(1,291,036)	(61,152)	(42,482)	-	(1,413,118)
Износ	(16,025)	(365,024)	(14,848)	(12,180)	-	(408,077)
Выбытие	-	20	-	-	-	20
На 31 марта 2017г.	(34,473)	(1,656,040)	(76,000)	(54,662)	-	1,821,175
Балансовая стоимость на 31 марта 2016 г.	(1,633,527)	(28,170,778)	(253,822)	(205,763)	6,293,357	36,557,247
Стоимость на 1 января 2016г.	2,017,954	118,475,374	555,497	332,517	2,700,234	124,081,576
Поступления	-	13,781	9,385	1,241	285,869	310,276
Перемещения	-	-	-	-	-	-
Износ	-	-	-	-	-	-
Выбытие	-	-	-	-	-	-
Износ по выбытием на 31 марта 2016 г.	2,017,954	118,489,155	564,882	333,758	2,986,103	124,391,852
Накопленный износ На 1 января 2016г.	(1,160,584)	(94,049,443)	(235,060)	(95,127)	-	(95,540,214)
износ	(10,914)	(380,275)	(15,144)	(11,715)	-	(418,049)
Выбытие	-	-	-	-	-	-
На 31 марта 2016г.	1,171,498	94,429,718	250,204	106,842	-	95,958,262
Балансовая стоимость на 31 марта 2016г.	846,456	24,059,437	314,678	226,916	2,986,103	28,433,590

7. Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные авансы	15,960	278,556
Итого прочие долгосрочные активы	15,960	278,556

На 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года прочие долгосрочные активы включают в себя авансы выданные на приобретение основных средств, а также на модернизацию и реконструкцию оборудования по передаче и распределению электроэнергии.

8 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Электротехнические и другие вспомогательные материалы	221,943	212,351
Топливо и смазочные материалы	10,786	8,974
Запасные части	20,306	21,708
Прочее	22,693	19,091
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(48,041)	(67,198)
Итого товарно-материальные запасы	227,687	194,926

9 Дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность от юридических лиц	405,328	329,500
Дебиторская задолженность от населения	26,460	27,726
Минус: резервы под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности	(33,414)	(33,414)
Итого финансовая дебиторская задолженность	398,374,	323,812
Авансы поставщикам	22,243	38,469
Денежные средства, ограниченные в использовании	20,000	20,000
Задолженность персонала	10,603	5,521
Прочая дебиторская задолженность	26,390	27,164
НДС к возмещению	309,510	515,790
Минус: резервы под обесценение авансов поставщикам	-	-
Итого дебиторская задолженность	787,120	930,756

10 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Общее кол-во выпущенных акций, шт.	Простые акции	Эмиссионный доход	Привилеги- рованные акции	Итого
На 31 декабря 2016 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные выкупленные акции	(1,278)	(748)	(38,176)	-	(38,924)
На 31 марта 2017 г.					
Акционерный капитал оплаченный	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные выкупленные акции	(1,278)	(748)	(38,176)		(38,924)

Общее зарегистрированное количество простых акций составляет 2,011,016 акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 марта 2017 года (2016 г.: 2,011,016 акций). Все выпущенные в обращение простые акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом.

В 2007 году в соответствии с МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» Компания выделила справедливую стоимость компонента обязательства привилегированных акций в сумме 44,000 тысячи тенге, скорректировав тем самым общую сумму акционерного капитала.

В 2008 году Компания выпустила и продала 430,549 простых акций через Казахстанскую фондовую биржу и напрямую инвесторам.

Собственные выкупленные акции составляют 1,278 простых акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 марта 2017 года (2015 г.: 1,278 акций).

Общее зарегистрированное количество привилегированных акций составляет 96,272 акции (2015 год: 96,272 акции) с номинальной стоимостью в 585 тенге каждая (2015 год: 585 тенге за акцию). Все выпущенные в обращение привилегированные акции полностью оплачены. Привилегированные акции не подлежат выкупу и котируются выше простых акций в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции не предоставляют своим держателям право на участие в управлении компании, за исключением случаев, когда решения принимаются в отношении реорганизации и ликвидации Компании, и когда общее собрание акционеров компании рассматривает решение, согласно которому могут быть ограничены права держателя привилегированных акций, и когда дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются полностью в течение трех месяцев с даты истечения срока, установленного для их выплаты.

Общее количество выпущенных акций на 31 марта 2017 года и 2016 года составляет 2,106,010 акций, что состоит из количества привилегированных акций (96,272), простых акций (2,011,016) за вычетом выкупленных (1,278).

11 Займы

Займы представлены следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная часть		
Выпущенные облигации	7,122,428	7,120,865
Долгосрочный заем	5,676,761	5,649,169
Долгосрочный заем от нефинансовых организаций		-
Итого займы – долгосрочная часть	12,799,189	12,770,034
Краткосрочная часть		
Краткосрочная часть долгосрочных займов	850,659	1,132,000
Краткосрочный заем	193,558	187,322
Начисленное вознаграждение	121,095	253,872
Итого займы – краткосрочная часть	1,165,312	1,573,194
Итого займы	13,964,502	14,343,228

12 Кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	719,665	1,539,072
Дивиденды к выплате	22,088	22,389
Итого финансовая кредиторская задолженность	741,753	1,561,461
Авансы полученные	490,620	806,691
Заработная плата к выплате	102,119	105,271
Налоги к уплате	27,290	38,898
Резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	79,147	79,147
Вознаграждения работникам	3,393	3,393
Прочая кредиторская задолженность	35,270	33,412
Итого кредиторская задолженность	1,479,592	2,628,273

13 Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 марта 2017г.	31 марта 2016 г.
Передача электроэнергии	3,019,478	2,658,375
Амортизация доходов будущих периодов	16,782	16,782
Итого выручка	3,036,260	2,675,157

На основании приказа Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий по Мангистауской области №16-ОД от 13.02.2017 года тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии устанавливается для юридических лиц в размере 4,78 тенге/кВтч без учета НДС, для государственных коммунальных предприятий, оказывающих услуги по передаче и распределению электроэнергии в размере 2.74 тенге/кВтч без учета НДС. Тариф для физических лиц 2,17 тенге/кВтч.

14 Себестоимость

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Потери в сетях	505,218	777,173
Износ и амортизация	360,343	420,615
Расходы по оплате труда и связанные затраты	328,152	304,806
Передача электроэнергии	133,994	94,394
Товарно-материальные запасы	101	13,083
Ремонт и прочие услуги сторонних компаний	126,715	28,208
Командировочные расходы	18,574	16,530
Электричество для собственных нужд	12,846	12,170
Прочие услуги сторонних компаний	133,206	76,933
Итого себестоимость	1,619,149	1,743,912

15 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившихся 31 марта 2016г.
Налог на имущество и прочие налоги	95,795	72,595
Оплата труда и связанные расходы	73,539	66,242
Юридические, консультационные и аудиторские услуги	7,853	3,751
Товарно-материальные запасы	2,720	2,790
Расходы на связь	2,523	2,206
Износ и амортизация	19,894	9,267
Командировочные расходы	4,041	3,053
Аренда автотранспорта	14,758	11,346
Страховые расходы	309	629
Банковские сборы	761	1,423
Представительские расходы		
Финансовая и спонсорская помощь	30,000	30,000
Прочие	29,659	22,766
Итого общие и административные расходы	281,852	226,068

16 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политические и экономические условия в Казахстане. Экономика Республики Казахстан продолжает проявлять характерные особенности, присущие странам, где рыночная экономика находится на стадии становления. В числе прочих, к таким характерным особенностям относятся отсутствие свободно конвертируемой национальной валюты за пределами страны и низкий уровень ликвидности рынков ценных бумаг. Кроме того, казахстанский сектор передачи электрической энергии остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития правовой, регуляторной и политической систем, которые находятся вне сферы контроля Компании. Финансовое состояние и будущая деятельность Компании могут ухудшиться вследствие продолжающихся экономических затруднений. Руководство не может предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей или оценить их влияние, если таковое будет иметь место, на данную финансовую отчетность.

17 Прибыль на акцию

Компания не имеет обыкновенные акции с разводняющим эффектом, поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию:

<i>в тысячах тенге, за искл. прибыли на акцию</i>	31.03.2017	31.03.2016
Средневзвешенное количество акций		
Простые акций	2,009,738	2,009,738
Привилегированные акций	96,272	96,272
Итого количество акций	2,106,010	2,106,010
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам	954,374	615,927
Минус:		
Дополнительно выпущенные привилегированные акций в течение года		
Нераспределенная прибыль	954,374	615,927
Минус: Минимальная сумма дивиденда по простым акциям	(115,226)	-
Возмещение по простым акциям	858,937	554,334
Возмещение по привилегированным акциям	95,437	61,593
Сумма базовых прибылей на акцию:		
Привилегированные акции		
Нераспределенная прибыль	991,33	639,80
Итого прибылей на привилегированную акцию	991,33	639,80
Простые акции		
Нераспределенная прибыль	427,39	275,80
Итого прибылей на простую акцию	427,39	275,80

18 Балансовая стоимости акций

Расчет балансовой стоимости акций, определенной в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи (KASE), произведено отношением чистого актива и общего количества размещенных акций:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		На 31 марта 2017г.	31.12.2016г.
1.	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
TA	активы эмитента акций в отчете на дату расчета	38,343,991	38,933,807
IA	нематериальные активы на дату расчета	371,891	389,783
TL	обязательства	20,351,947	21,896,137
PS	уставный капитал привил. акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	$NAV=(TA-IA)-TL-PS$	17,607,834	16,635,568
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		31.03.2017	31.12.2016
NAV	чистые активы для простых акций на дату расчета	17,607,834	16,635,568
Nocs	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
BVcs	$BVcs=NAV/Nos$ Балансовая стоим. простых акций, тенге	8,761	8,277

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

		31.03.2017г.	31.12.2016
BVps1	Балансовая стоимость одной прив. акции на дату расчета, тенге	585	585
EPS	капитал, принад. держателям привилег. акций первой группы	12,319	12,319
DCps1	долговая составляющая привилегиров. акций первой группы	44,000	44,000
NOps1	количество привилегированных акций первой группы	96,272	96,272
	$BVps1=(EPS+DCps1)/NOps1$		


 А. Жуматаев
 Заместитель Председателя Правления
 по экономике и финансам


 А. Сарсенова
 Главный бухгалтер