



**АО «Мангистауская региональная
электросетевая компания»**

Пояснительная записка

30 сентября 2019 г.

Содержание

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

1 Компания и её операционная деятельность

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.

На сегодняшний день по итогам 2-этапного конкурса в рамках приватизации и завершения сделки ТОО «Казахстанские коммунальные системы» совместно с ТОО «КВИ Energy» стали держателями контрольного пакета акций АО «Мангистауская региональная электросетевая компания».

Ниже представлены акционеры Компании за 30 сентября 2019 и 2018 года, с учетом привилегированных акций:

<i>В процентах</i>	30 сентября 2019 г.	30 сентября 2018 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	50.2	50.2
ТОО «КВИ Energy»	44	44
Прочие юридические лица/финансовые институты		
Физические лица	5.8	5.8

Основная деятельность. Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний. Операционная деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее – «Закон») в силу того, что Компания занимает доминирующее положение на рынке в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом, тарифы Компании по передаче и техническому распределению электроэнергии подлежат согласованию и утверждению Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренций министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области (далее – «ДКРЕМ»). Согласно Закону, с 1 сентября 2012 г. введен в действие порядок утверждения тарифа для распределительных электросетевых компаний с применением метода сравнительного анализа. С 1 января 2016 г. применение метода сравнительного анализа при формировании тарифов отменено, и введен в действие порядок формирования предельных уровней тарифов.

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: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 29а микрорайон, здание 97.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Данная сокращенная промежуточная финансовая отчетность, закончившийся на 30 сентября 2019 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 2018 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 30 сентября 2019 года обменный курс, использованный для перевода остатков, выраженных в иностранной валюте, составлял 387,63 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2018 г.: 384,2 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.

Сезонность операций. Деятельность Компании подвержена сезонным колебаниям. Колебания в объеме транспортировки электроэнергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по март. Закончившиеся на 30 сентября 2019 года, Компания транспортировала 72,69% от годового объема электроэнергии за 2019 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, прочее ОС и транспортные средства были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2018г.

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

Переоценка проводилась независимой фирмой оценщиков ТОО «Независимая экспертно-оценочная компания «БМ-Консалт», 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.

В данной финансовой информации использованы те же принципы учетной политики, способы представления и методы расчета, что и в финансовой отчетности Компании за 2018 г., за исключением влияния применения следующих новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 г.:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

Компания впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 «Аренда» заменяет все действующие на данный момент указания по учету аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда» и соответствующие интерпретации для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. МСФО (IFRS) 16 «Аренда» требует признания практически всех договоров аренды на балансе арендатора в соответствии с единой моделью учета, устраняя различия между операционной и финансовой арендой. Учет арендодателем при этом остается практически неизменным, сохраняя разделение на операционную и финансовую аренду.

Компания заключила ряд договоров на пользование земельными участками для установки на них линий электропередач и прочего оборудования на срок до 49 лет. На основании анализа Компания пришла к выводу, что данные договоры отвечают определению аренды в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Плата за пользование землей в большинстве договоров рассчитывается исходя из суммы земельного налога, установленного на текущий момент Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Ставка земельного налога не фиксирована и может быть законодательно изменена в течение срока договоров, а ее изменение не зависит от индекса, ставки либо от другого рыночного показателя. Соответственно, Компания пришла к выводу, что плата за пользование землей не является фиксированной, а представляет собой переменные платежи, которые не включаются в оценку обязательства по аренде или актива в форме права пользования в соответствии с пунктом 27 МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

Компания также заключила краткосрочные договора аренды автотранспорта и помещений в течение 9-месяцев 2019 г., на срок, не превышающий один год. Арендные платежи по данным договорам были признаны в составе административных расходов периода.

Компания не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»¹;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»²;

1. Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 г., с возможностью досрочного применения.

2. Дата вступления в силу будет определена позднее, возможно досрочное применение.

Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной промежуточной сокращенной финансовой информации. Компания планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. По мнению руководства Компании, данные поправки не окажут существенного воздействия на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

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 2018 года, как указано в указанной годовой финансовой отчетности.

4 Информация по сегментам

Операционные сегменты – это компоненты Компании, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить прибыль или предусматривающую понесение расходов, включая доходы и расходы, относящиеся к сделкам с другими компонентами той же компании, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Ответственным за принятие операционных решений может быть лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности компании. Функция ответственного за принятие операционных решений выполняется Председателем Правления.

В целях данной финансовой информации, один хозяйственный сегмент, представленный передачей электроэнергии и техническим распределением электроэнергии в сети, определяется как отчетный сегмент. В целях данной финансовой информации, один географический отчетный сегмент представлен Мангистауской областью, в Республике Казахстан

5 Ключевой руководящий персонал.

Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 сентября 2019 года состоит из 4 человек (31 декабря 2018 г.: 4 человек). Вознаграждение, выплачиваемое за их услуги на постоянных должностях исполнительного руководства, включает контрактную заработную плату и отпускные.

АО «Мангистауская региональная электросетевая компания»
Примечания к сокращенной промежуточной финансовой информации – 30 сентября 2019 года

6 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

В тысячах казахстанских тенге	Линии и оборудование					Итого
	Земля	Здания	Автотранспорт	Прочие	Незавершенное строительство	
Стоимость на 1 января 2019 г.	2,435	1,964,332	37,048,637	535,209	259,424	7,451,150
Поступления	-	-	955,583	23,357	1,161	3,005,265
Перемещения	-	400	2,067,738	-	-	(2,068,138)
Выбытие	-	-	(19,582)	-	-	(19,582)
На 30 сентября 2019 г.	2,435	1,964,732	40,052,376	558,567	260,585	8,388,277
Накопленный износ на 1 января 2019 г.	-	(65,432)	(1,753,474)	(85,920)	(57,402)	(1,962,228)
Износ	-	(43,495)	(1,427,437)	(56,578)	(40,989)	(1,568,499)
Выбытие	-	-	2,930	-	-	2,930
На 30 сентября 2019 г.	-	(108,927)	(3,177,981)	(142,498)	(98,391)	(3,527,799)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2019 г.	2,435	1,855,805	36,874,394	416,068	162,194	8,388,277
Стоимость на 1 января 2018 г.	-	1,712,809	36,606,932	486,090	276,489	4,359,823
Списание износа при переоценке	-	(82,903)	(2,770,585)	(88,594)	(87,342)	(3,029,424)
Изменение стоимости за счет резерва в результате переоценки	-	345,974	1,442,471	87,382	17,571	1,893,398
Уменьшение стоимости в результате переоценки	-	(11,548)	(1,159,553)	(61,569)	(4,528)	(1,237,198)
Поступления	2,435	-	481,643	111,900	58,146	5,589,666
Выбытие	-	-	(52,666)	-	(912)	(53,578)
Перемещения	-	-	2,498,339	-	-	(2,498,339)
Перевод из ТМЗ	-	-	2,056	-	-	2,056
На 31 декабря 2018 г.	2,435	1,964,332	37,048,637	535,209	259,424	7,451,150
						47,261,187
						3,985,366
						(19,582)
						51,226,972
						(1,962,228)
						(1,568,499)
						2,930
						(3,527,799)
						47,699,174
						43,442,143
						(3,029,424)
						1,893,398
						(1,237,198)
						6,243,790
						(53,578)
						2,056
						47,261,187

АО «Мангистауская региональная электросетевая компания»
 Примечания к сокращенной промежуточной финансовой информации – 30 сентября 2019 года

Накопленный износ на 1 января 2018г.	-	(82,903)	(2,770,585)	(88,594)	(87,342)	-	(3,029,424)
Списание износа при переоценке	-	83,903	2,770,585	88,594	87,342	-	3,029,424
Износ	-	(65,432)	(1,755,017)	(85,920)	(58,096)	-	(1,964,465)
Выбытие	-	-	1,543	-	694	-	2,237
на 31 декабря 2018г.	-	(65,432)	(1,753,474)	(85,920)	(57,402)	-	(1,962,228)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 г.	2,435	1,898,900	35,295,163	449,289	202,022	7,451,150	45,298,959

Переоценка зданий, транспортных средств, прочих основных средств, линии электропередач и оборудования проводилась на 1 января 2018 г. независимым оценщиком. По результатам было признано уменьшение в стоимости основных средств на сумму 1,237,198 тыс. тенге и переоценка основных средств за вычетом эффекта отложенного подоходного налога в размере 1,514,718 тыс. тенге.

7 Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2019г.	31 декабря 2018г.
Долгосрочные авансы	2,114,810	100,336
Итого прочие долгосрочные активы	2,114,810	100,336

На 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 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>	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018г.
Электротехнические и другие вспомогательные материалы	197,489	162,182
Топливо и смазочные материалы	1,823	10,916
Запасные части	23,328	22,288
Прочее	31,344	13,876
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(51,553)	(27,321)
Итого товарно-материальные запасы	202,431	181,941

9 Дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2019г.	31 декабря 2018г.
Дебиторская задолженность от юридических лиц	599,135	556,570
Дебиторская задолженность от населения	-	-
Минус: резервы под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности	(225,232)	(110,391)
Итого финансовая дебиторская задолженность	373,903	446,179
Авансы поставщикам	47,903	53,534
Денежные средства, ограниченные в использовании	25,111	40,000
Задолженность персонала	11,409	4,558
Прочая дебиторская задолженность	81,443	89,815
НДС к возмещению	-	-
Минус: резервы под обесценение авансов поставщикам	-	-
Итого дебиторская задолженность	539,769	634,086

10 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Общее кол-во выпущенных акций, шт.	Простые акции	Эмиссионный доход	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2018 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 30 сентября 2019 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 30 сентября 2019 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 30 сентября 2019 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 30 сентября 2019 года и 2018 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>	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочная часть		
Выпущенные облигации	7,724,714	7,667,533
Долгосрочный заем	13,058,813	11,054,551
Долгосрочный заем от нефинансовых организаций		-
Корректировка справедливой стоимости займа на дату Первоначально признания	(281,464)	(363,104)
Итого займы – долгосрочная часть	20,502,063	18,358,980
Краткосрочная часть		
Краткосрочная часть долгосрочных займов	143,822	186,997
Краткосрочный заем		-
Начисленное вознаграждение	66,479	222,514
Итого займы – краткосрочная часть	210,301	409,511
Итого займы	20,712,364	18,768,491

12 Кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	1,397,464	631,302
Дивиденды к выплате	22,001	27,119
Итого финансовая кредиторская задолженность	1,419,465	658,421
Авансы полученные	712,330	667,936
Заработная плата к выплате	126,527	114,019
Налоги к уплате	258,225	49,188
Резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	10,384	69,607
Вознаграждения работникам	6,544	6,544
Прочая кредиторская задолженность	242,897	31,329
Итого кредиторская задолженность	2,776,372	1,597,044

13 Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2019г.	30 сентября 2018г.
Передача электроэнергии	9,146,958	8,802,035
Амортизация доходов будущих периодов	50,346	50,346
Итого выручка	9,197,304	8,852,381

Компания получает выручку от оказания услуг по передаче электроэнергии от производителей до оптовых и крупных потребителей. Основой для начисления выручки по регулируемым услугам являются тарифы, утверждаемые ДКРЕМ.

Приказом ДКРЕМ №189-ОД от 24 декабря 2018 г. и Решением ДКРЕМ №05-09-778 от 20 декабря 2018 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии на 2019 г.

- для юридических лиц - 4.75 тенге за кВт/ч;
- для государственных предприятий - 2.88 тенге за кВт/ч;
- для физических лиц - 2.29 тенге за кВт/ч.

14 Себестоимость

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018г.
Потери в сетях	1,210,451	1,369,605
Износ и амортизация	1,582,092	1,442,247
Расходы по оплате труда и связанные затраты	1,060,559	1,017,768
Передача электроэнергии	59,644	436,859
Товарно-материальные запасы	231,157	268,802
Ремонт и прочие услуги сторонних компаний	116,498	220,694
Командировочные расходы	61,494	69,858
Электричество для собственных нужд	18,836	18,420
Восстановление резерва под обесценение	-	-
Прочие услуги сторонних компаний	313,114	187,361
Покупка готовой мощности	106,550	-
Итого себестоимость	4,760,395	5,031,614

15 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019г.	9 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018г.
Налог на имущество и прочие налоги	392,498	377,367
Оплата труда и связанные расходы	187,595	197,694
Юридические, консультационные и аудиторские услуги	41,018	19,524
Товарно-материальные запасы	5,000	7,096
Расходы на связь	7,028	5,967
Износ и амортизация	54,253	58,308
Командировочные расходы	4,720	3,602
Аренда автотранспорта	55,859	53,063
Аренда помещений	16,651	14,220
Резервы по сомнительным долгам	145,403	8,151
Страховые расходы	-	-
Банковские сборы	1,720	2,918
Финансовая и спонсорская помощь	-	-

Прочие	118,689	58,668
Итого общие и административные расходы	1,030,434	806,578

16 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Операционная среда. Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Казахстан, могут быстро изменяться, существует возможность их различной интерпретации. Будущее направление развития Республики Казахстан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 гг., а также в первом квартале 2016 г. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в последующих годах, включая 2019 г., тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют.

Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент сложно определить.

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>	30.09.2019г.	30.09.2018г.
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	2,663,823	866,444
Минус:		
Дополнительно выпущенные привилегированные акций в течение года		
Нераспределенная прибыль	2,663,823	866,444
Минус: Минимальная сумма дивиденда по простым акциям	117,570	117,570
Возмещение по простым акциям	2,429,856	714,641
Возмещение по привилегированным акциям	116,397	34,233
Сумма базовых прибылей на акцию:		
Привилегированные акции		
Нераспределенная прибыль	-	-
Итого прибылей на привилегированную акцию		
		-

Простые акции

Нераспределенная прибыль	1 267.54	414.09
Итого прибылей на простую акцию	1 267.54	414.09

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>	30.09.2019г.	31.12.2018г.
1. Чистые активы для простых акций на дату расчета		
TA активы эмитента акций в отчете на дату расчета	54,306,052	48,792,680
IA нематериальные активы на дату расчета	138,028	195,315
TL обязательства	26,346,416	26,273,239
PS уставный капитал привил. акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV $NAV=(TA-IA)-TL-PS$	27,889,289	22,311,807


<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30.09.2019г.	31.12.2018
NAV чистые активы для простых акций на дату расчета	27,889,289	22,311,807
Nocs Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
$BVcs=NAV/Nocs$ Балансовая стоим. простых акций, тенге	13,837	11,102

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

	30.09.2019г.	31.12.2018
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
$BVps1=(EPS+DCps1)/NOps1$		


 Е. Денисова
 Заместитель Председателя Правления
 по экономике и финансам




 А. Сарсенова
 Главный бухгалтер