

**АО «Казахстанская Компания по
Управлению Электрическими Сетями»**

Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность

*По состоянию на и за девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2016 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой
консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	4-5
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	6
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	7-24

Заклучение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности

Акционерам АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2016 года, промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчёта об изменениях в капитале и промежуточного консолидированного отчёта о движении денежных средств, за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации. Руководство Группы несет ответственность за составление и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в подготовке вывода об этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объём обзорной проверки


Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по проведению обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности состоит из запросов к сотрудникам организации, ответственным за финансовые и бухгалтерские вопросы, и из выполнения аналитических и прочих процедур. Обзорная проверка значительно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с международными стандартами аудита, и, следовательно, не позволяет нам получить тот уровень уверенности, при котором нам бы стало известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» и его дочерних организаций не была составлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Пол Кон
Партнер по аудиту



Адил Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ – 0000172 от 23 декабря 2013 года

8 ноября 2016 года



Гульмира Турмагамбетова
И.о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов Республики
Казахстан 15 июля 2005 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 сентября 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	481.629.358	478.699.792
Нематериальные активы		839.660	1.036.367
Авансы, выданные за долгосрочные активы	4	7.074.536	1.939.241
Прочие финансовые активы	7	—	5.968.419
Отложенные налоговые активы	22	244	2.839
Инвестиции в ассоциированные компании		240.644	266.815
Долгосрочная дебиторская задолженность от связанных сторон	23	1.280.110	1.320.245
Прочие долгосрочные активы		14.404	24.496
		491.078.956	489.258.214
Текущие активы			
Запасы	5	2.272.436	1.982.353
Торговая дебиторская задолженность	6	17.029.512	23.431.376
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		50.841	295.619
Предоплата по подоходному налогу		413.087	2.902.770
Прочие финансовые активы	7	98.409.042	65.572.190
Денежные средства, ограниченные в использовании	8	3.908.389	2.349.629
Прочие текущие активы		721.782	352.190
Денежные средства и их эквиваленты	9	41.200.873	9.030.762
		164.005.962	105.916.889
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		96.641	161.511
Итого активы		655.181.559	595.336.614

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2016 года (неаудировано)	31 декабря 2015 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	10	126.799.554	126.799.554
Резерв переоценки основных средств	10	221.039.720	221.297.751
Прочие резервы		(170.701)	(170.701)
Нераспределённая прибыль / (накопленный убыток)		15.723.515	(6.949.990)
		363.392.088	340.976.614
Долгосрочные обязательства			
Займы, долгосрочная часть	11	131.855.654	149.139.660
Облигации, долгосрочная часть	12	47.476.331	–
Отложенное налоговое обязательство	22	67.154.053	64.677.142
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	13	853.585	–
		247.339.623	213.816.802
Текущие обязательства			
Займы, краткосрочная часть	11	22.681.803	22.090.879
Облигации, краткосрочная часть	12	3.043.167	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	11.547.112	13.525.144
Обязательство по строительству	14	683.430	683.430
Дивиденды к выплате	10	2.199.600	2.199.600
Авансы полученные		1.312.504	751.166
Задолженность по налогам, кроме подоходного налога		1.211.771	559.515
Задолженность по подоходному налогу		19.008	4.577
Прочие текущие обязательства	15	1.751.453	728.887
		44.449.848	40.543.198
Итого обязательства		291.789.471	254.360.000
Итого капитал и обязательства		655.181.559	595.336.614

Председатель Правления



 Кажиев Б.Т.




 Муканова Д.Т.

Главный бухгалтер

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Доходы	16	31.095.674	25.653.971	93.009.507	79.109.685
Себестоимость оказанных услуг	17	(20.231.217)	(18.767.948)	(56.448.070)	(53.905.553)
Валовая прибыль		10.864.457	6.886.023	36.561.437	25.204.132
Общие и административные расходы	18	(3.730.208)	(3.493.417)	(8.968.098)	(14.786.809)
Расходы по реализации (Убыток от) / восстановление обесценения		(45.783)	(32.849)	(138.646)	(128.158)
		(80.060)	(21.030)	7.833	9.348
Операционная прибыль		7.008.406	3.338.727	27.462.526	10.298.513
Финансовые доходы	19	1.632.126	818.561	4.765.301	2.359.682
Финансовые расходы	19	(1.304.177)	(913.451)	(4.251.804)	(2.606.572)
Положительная/ (отрицательная) курсовая разница, нетто	20	275.486	(26.633.450)	(739.636)	(24.433.981)
Доля в прибыли ассоциированных компаний		108.540	4.349	10.739	80.343
Прочие доходы	21	387.287	333.866	1.299.623	474.366
Прочие расходы		(58.886)	(47.086)	(149.269)	(164.790)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		8.048.782	(23.098.484)	28.397.480	(13.992.439)
(Расходы)/льгота по подоходному налогу	22	(1.835.685)	4.405.868	(5.982.006)	1.408.161
Прибыль/(убыток) за отчётный период		6.213.097	(18.692.616)	22.415.474	(12.584.278)
Прибыль на акцию Базовая и разводненная прибыль/(убыток) за отчётный период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании (в тенге)		23,90	(72,19)	86,21	(48,40)

Председатель Правления



Кажиев Б.Т.

Главный бухгалтер

Муқанова Д.Т.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		28.397.480	(13.992.439)
Корректировки для сверки прибыли / (убытка) до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация		16.327.535	16.848.824
Финансовые расходы	19	4.251.804	2.606.572
Финансовые доходы	19	(4.765.301)	(2.359.682)
Отрицательная курсовая разница, нетто		739.636	26.224.049
Резерв по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности и авансам выданным	18	666.711	7.027.041
Начисление резерва на неликвидные и устаревшие запасы	18	170.340	53.742
Доход от безвозмездно полученных основных средств	21	(872.820)	–
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		32.062	85.317
Восстановление обесценения		(7.833)	(9.348)
Доля в прибыли ассоциированных компаний		(10.739)	(80.343)
Убыток от переоценки активов, предназначенных для продажи		–	481
Доход от реализации инвестиционной недвижимости		–	(214.488)
Корректировки на оборотный капитал			
Изменение в запасах		(460.423)	(339.350)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		6.469.845	(1.277.388)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам		244.778	3.074.166
Изменение в прочих текущих активах		(514.478)	(125.347)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(1.219.705)	(51.714)
Изменение в авансах полученных		561.338	(152.131)
Изменение в задолженности по налогам, кроме подоходного налога		655.465	117.809
Изменение в прочих текущих обязательствах		1.021.486	(204.197)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		51.687.181	37.231.574
Проценты уплаченные		(4.262.563)	(2.622.163)
Подоходный налог уплаченный		(309.918)	(1.048.347)
Возмещение подоходного налога от безвозмездно полученных активов	21	158.267	–
Проценты полученные		3.967.224	1.666.388
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		51.240.191	35.227.452

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года (неаудировано)	2015 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>			
Инвестиционная деятельность			
Снятие с депозитных счетов		22.947.245	10.474.800
Пополнение депозитных счетов		(50.433.451)	(14.679.365)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(1.736.401)	(819.247)
Выручка от реализации основных средств и нематериальных активов		65.824	1.632
Приобретение основных средств		(22.707.919)	(16.286.601)
Приобретение нематериальных активов		(20.076)	(133.813)
Средства, выплаченные на строительство детского сада		(9.261)	(81.642)
Погашение по займам, выданным сотрудникам		7.351	21.229
Дивиденды от ассоциированной компании		36.910	–
Уменьшение уставного капитала ассоциированной компании		64.870	–
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(51.784.908)	(21.503.007)
Финансовая деятельность			
Выплата дивидендов		(197)	(8.613.800)
Погашение займов		(16.260.783)	(9.109.104)
Выпуск облигаций	12	47.388.055	–
Выплата купонного вознаграждения		1.658.725	–
Комиссии за выпуск облигаций	12	(23.669)	–
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		32.762.131	(17.722.904)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		32.217.414	(3.998.459)
Влияние изменения валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(47.303)	492.069
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	9	9.030.762	13.962.123
Денежные средства и их эквиваленты, на 30 сентября	9	41.200.873	10.455.733

Председатель Правления


Каскашев Б.Т.



Муканова Д.Т.

Главный бухгалтер


Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ


За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв переоценки основных средств	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль / (накопленный убыток)	Итого
На 1 января 2015 года (аудировано)	126.799.554	221.756.419	(170.701)	11.392.194	359.777.466
Убыток за отчётный период	-	-	-	(12.584.278)	(12.584.278)
Итого совокупный доход	-	-	-	(12.584.278)	(12.584.278)
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	(8.613.800)	(8.613.800)
Перенос резерва переоценки активов (Примечание 10)	-	(353.628)	-	353.628	-
Прочие изменения в капитале ассоциированной компании	-	-	-	36.521	36.521
На 30 сентября 2015 года (неаудировано)	126.799.554	221.402.791	(170.701)	(9.415.735)	338.615.909
На 1 января 2016 года (аудировано)	126.799.554	221.297.751	(170.701)	(6.949.990)	340.976.614
Прибыль за отчётный период	-	-	-	22.415.474	22.415.474
Итого совокупный доход	-	-	-	22.415.474	22.415.474
Перенос резерва переоценки активов (Примечание 10)	-	(258.031)	-	258.031	-
На 30 сентября 2016 года (неаудировано)	126.799.554	221.039.720	(170.701)	15.723.515	363.392.088

Председатель Правления


Кажиев Б.Т.

Главный бухгалтер


Муканова Д.Т.

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 7 по 24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (далее – «Компания» или «KEGOC») было образовано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1188 от 28 сентября 1996 года путём передачи части активов бывшей Национальной энергетической системы «Казахстанэнерго».

По состоянию на 30 сентября 2016 года основным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (90 процентов плюс одна акция). Самрук-Казына находится под контролем Правительства Республики Казахстан.

19 декабря 2014 года Компания разместила 25.999.999 простых акций (10 процентов минус одна акция) по цене 505 тенге за акцию на Казахстанской Фондовой Бирже в рамках программы «Народное IPO».

KEGOC является национальной компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. В качестве назначенного государством системного оператора Компания осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети (далее – «НЭС»), её техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности. НЭС состоит из подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Компания имела доли участия в следующих дочерних организациях:

Компания	Деятельность	Доля участия	
		30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Энергоинформ»	Информационное обеспечение деятельности KEGOC	100%	100%
ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»	Централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан	100%	100%

Компания и её дочерние организации далее вместе именуются «Группа».

Деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года № 272-І «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку она является естественным монополистом в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии. Согласно Закону, тарифы Группы на услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «Комитет»).

Головной офис Компании зарегистрирован по адресу: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Тауелсиздик, здание 59.

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску Председателем Правления и Главным бухгалтером Компании 8 ноября 2016 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), в редакции утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

Курсы обмена

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

Обменный курс на конец периода (к тенге)	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
1 доллар США	335,46	340,01
1 евро	374,81	371,46
1 российский рубль	5,29	4,61

Средний обменный курс за девять месяцев (к тенге)	2016 год	2015 год
1 доллар США	343,99	196,18
1 евро	383,86	218,97
1 российский рубль	5,05	3,31

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям

Принципы учёта, принятые при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением принятых поправок к стандартам и интерпретациям, вступившим в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Данная консолидированная финансовая отчётность является промежуточной, соответственно, данный стандарт не применяется.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не имеет совместных операций.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Поправки не оказали влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использует основанный на выручке метод для амортизации своих долгосрочных активов.

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных компаний и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации» (продолжение)

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, применённую его ассоциированной компанией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов

Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

- МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»;
- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»;
- МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»;
- МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа приобрела основные средства с общей первоначальной стоимостью 19.151.070 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 11.147.358 тысяч тенге). Приобретения были в основном представлены капитальными затратами на строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск и линии Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма.

Износ, начисленный за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составил 16.101.644 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 16.626.869 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Авансы, выданные за долгосрочные активы

По состоянию на 30 сентября 2016 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги, по проектам «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» и «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма» (по состоянию на 31 декабря 2015 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги, по проектам «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск», «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма» и «Усиление Павлодарского энергоузла»).

Капитализация финансовых затрат по займам и выпущенным облигациям

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа капитализировала затраты по купонному вознаграждению по выпущенным облигациям, которые составили 605.231 тысячу тенге за минусом инвестиционного дохода (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: ноль) (Примечание 12).

5. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Запасные части	1.402.054	1.242.830
Сырьё и прочие материалы	1.058.616	852.345
Горюче-смазочные материалы	208.346	125.711
Прочие запасы	31.020	28.894
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие запасы	(427.600)	(267.427)
	2.272.436	1.982.353

Движение по резерву на неликвидные и устаревшие запасы представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января	267.427	247.478
Начислено за период (Примечание 18)	170.340	53.742
Списание	(10.167)	(60.721)
На 30 сентября	427.600	240.499

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Торговая дебиторская задолженность	19.077.354	25.559.459
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(2.047.842)	(1.452.512)
Минус: дисконт по дебиторской задолженности	–	(675.571)
	17.029.512	23.431.376

Движение по резерву по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января	1.452.512	3.445.256
Начислено за период	690.827	11.591.652
Списано	(830)	(440)
Восстановлено	(94.667)	(221.253)
На 30 сентября	2.047.842	14.815.215

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Торговая дебиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллар США	10.618.423	19.693.177
Тенге	5.708.065	3.247.617
Российский рубль	703.024	490.582
	17.029.512	23.431.376

В октябре 2015 года АО «Узбекэнерго» предоставило Группе график погашения задолженности за оказанные услуги. Так как срок погашения, согласно графику, составлял более 1 (одного) года, Группа произвела дисконтирование будущих денежных потоков от АО «Узбекэнерго».

В связи с тем, что график предполагал погашение задолженности в октябре 2016 года, по состоянию на 30 сентября 2016 года дисконт по дебиторской задолженности был полностью амортизирован (на 31 декабря 2015 года: 675.571 тысяча тенге). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа признала амортизацию дисконта в сумме 685.493 тысячи тенге в составе финансовых доходов в промежуточном сокращённом консолидированном отчёте о совокупном доходе.

В сентябре 2016 года в связи с нарушением графика погашения Группа начислила резерв на непогашенную часть задолженности от АО «Узбекэнерго» в сумме 653.268 тысяч тенге.

7. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные прочие финансовые активы		
Облигации Батыс-Транзит	–	868.269
Банковские депозиты	–	5.100.150
	–	5.968.419
Краткосрочные прочие финансовые активы		
Банковские депозиты	97.463.458	65.509.892
Облигации Батыс-Транзит	868.269	–
Начисленное вознаграждение по облигациям Батыс Транзит	77.315	62.298
	98.409.042	65.572.190
Итого прочие финансовые активы	98.409.042	71.540.609

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации Батыс Транзит, ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже. Процентная ставка по облигациям составляет 14,9%. Облигации классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства, и, следовательно, это цена выхода, а не цена входа. Облигации Батыс Транзит обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года.

В апреле 2016 года Группа заключила договора с Батыс Транзит о досрочном выкупе его облигаций по номинальной стоимости 100 тенге за штуку. Согласно данным договорам выкуп облигаций АО «Батыс Транзит» планируется осуществить в конце 2016 года.

В январе 2014 года Группа разместила долгосрочный депозит в АО «АТФ Банк» на сумму 15.000 тысяч долларов США (эквивалент 5.031.900 тысяч тенге по состоянию на 30 сентября 2016 года) с фиксированной процентной ставкой 4,5% годовых сроком до 2017 года. В январе 2016 года депозит был реклассифицирован в краткосрочные финансовые активы. По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года не было начисленных процентов к получению.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, начисленный процентный доход составил 304.492 тысячи тенге и 156.670 тысяч тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

7. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прочие финансовые активы были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллар США	4-6%	73.029.957	68.367.375
Тенге	10-16%	25.379.085	3.173.234
		98.409.042	71.540.609

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства на резервных счетах	3.759.900	2.204.660
Прочие денежные средства в ограничении	148.489	144.969
	3.908.389	2.349.629

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года денежные средства, ограниченные в использовании, в основном представлены денежными средствами в банках на счетах обслуживания долга и резервных счетах.

В соответствии с условиями кредитных соглашений с МБРР и ЕБРР, кредиторами Группы, Группа аккумулирует денежные средства на специальном банковском счёте обслуживания долга, открытом в Казахском банке, в течение полугодичного периода до даты выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР и ЕБРР.

В соответствии с условиями соглашений о предоставлении гарантий с Правительством Республики Казахстан, поручителем по займам Группы (*Примечание 11*), Группа обязуется держать денежные средства на специальном резервном счёте, открытом в казахском банке. Требуемый остаток на счёте Группы должен составлять не менее 110% от предстоящей полугодичной выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года денежные средства, ограниченные в использовании, были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллар США	3.759.900	2.204.660
Тенге	148.489	144.969
	3.908.389	2.349.629

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Краткосрочные депозиты	37.289.184	5.036.000
Текущие счета в банках в тенге	2.998.625	2.551.406
Текущие счета в банках в иностранной валюте	902.873	1.434.716
Деньги на специальных счетах	6.474	5.216
Наличность в кассе	3.717	3.424
	41.200.873	9.030.762

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года денежные средства и их эквиваленты были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Тенге	40.298.000	7.596.046
Доллар США	505.712	393.010
Евро	396.097	1.040.794
Российский рубль	545	307
Прочие	519	605
	41.200.873	9.030.762

10. КАПИТАЛ

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года уставный капитал Компании составил 260.000.000 акций на общую сумму 126.799.554 тысячи тенге, выпущенных и полностью оплаченных.

В рамках программы Народное IPO Группа разместила простые акции в количестве 25.999.999 штук по цене 505 тенге на Казахстанской фондовой бирже. 19 декабря 2014 года был получен взнос в уставный капитал в размере 13.129.999 тысяч тенге. По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консультационных услуг, связанных с выпуском акций, по программе Народного IPO в размере 692.568 тысяч тенге.

Дивиденды

16 октября 2015 года внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов за 1 полугодие 2015 года в размере 40,01% от чистого дохода Компании, что составляет 2.444.000 тысяч тенге или 9,40 тенге на одну акцию. В декабре 2015 года было заключено соглашение о предоставлении отсрочки выплаты дивидендов Самрук-Казына, контролирующему акционеру Группы, в размере 2.199.600 тысяч тенге до 30 декабря 2016 года (*Примечание 25*). Выплата дивидендов остальным акционерам была осуществлена в октябре 2015 года.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости на одну акцию (простую и привилегированную) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Итого активы	655.181.559	595.336.614
Минус: нематериальные активы	(839.660)	(1.036.367)
Минус: итого обязательств	(291.789.471)	(254.360.000)
Чистые активы	362.552.428	339.940.247
Количество простых акций	260.000.000	260.000.000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	1.394	1.307

Резерв переоценки основных средств

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года резерв переоценки основных средств представлен приростом стоимости в результате переоценки активов НЭС Группы, проведённой по состоянию на 1 июня 2014 года (предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 1 ноября 2013 года). Перевод из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль в результате выбытия основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составил 258.031 тысячу тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 353.628 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

11. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР»)	85.778.306	97.076.928
Международный банк реконструкции и развития («МБРР»)	68.759.151	74.153.611
	154.537.457	171.230.539
За вычетом текущей части займов, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(22.681.803)	(22.090.879)
	131.855.654	149.139.660

Займы были выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллар США	103.697.390	110.952.763
Евро	50.840.067	60.277.776
	154.537.457	171.230.539

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа погасила задолженность по оплате основного долга по займам в сумме 16.260.783 тысячи тенге, а также по оплате начисленного вознаграждения в сумме 3.789.925 тысяч тенге. Также в результате изменения обменного курса тенге по отношению к доллару США и евро баланс займов и начисленных процентов уменьшился на 421.241 тысячу тенге в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

12. ОБЛИГАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Номинальная стоимость выпущенных облигаций	47.500.000	–
Начисленное купонное вознаграждение	3.043.167	–
Затраты по сделке	(23.669)	–
	50.519.498	–
За вычетом текущей части облигаций подлежащего погашению в течение 12 месяцев	(3.043.167)	–
	47.476.331	–

В рамках государственной программы «Нурлы Жол», в период с июня по август 2016 года с целью финансирования проектов «Строительство линии 500кВ Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск» и «Строительство линии 500кВ Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма», Группа разместила купонные облигации на АО «Казахстанская фондовая биржа» номинальной стоимостью 47.500.000 тысяч тенге с плавающей ставкой, равной ставке инфляции в Республике Казахстан плюс маржа в 2,9% со сроком погашения до 2031 года. Купонная ставка за первый купонный период составляет 18,6% годовых.

Все облигации в рамках данной программы были выкуплены Единым Национальным Пенсионным Фондом. Полученные денежные средства были временно размещены на краткосрочных банковских депозитах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

13. ДОЛГОСРОЧНАЯ И ТЕКУЩАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность за основные средства и незавершённое строительство	853.585	–
	853.585	–
Текущая торговая и прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность за основные средства и незавершённое строительство	5.653.301	8.091.105
Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию	4.968.428	4.507.777
Кредиторская задолженность за запасы и оказанные работы и услуги	925.383	926.262
	11.547.112	13.525.144
Итого	12.400.697	13.525.144

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года торговая и прочая кредиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Тенге	11.604.136	12.613.812
Российский рубль	784.643	782.163
Евро	11.238	64.208
Доллары США	680	64.961
	12.400.697	13.525.144

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

В соответствии с решением Правления Самрук-Казына от 28 ноября 2013 года Группа обязалась построить детский сад в г. Астана и передать его Акимату г. Астана по завершении строительства. В 2014 году Группа оценила затраты на строительство и заключила договор со строительной компанией. Соответственно, Группа признала обязательство по строительству на общую сумму 683.430 тысяч тенге и соответствующее распределение акционерам. Завершение строительства детского сада планируется в 2016 году.

15. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Обязательства перед работниками	1.568.019	555.197
Прочее	183.434	173.690
	1.751.453	728.887

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

16. ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Передача электроэнергии	19.273.641	16.705.251	57.318.664	53.361.713
Услуги по технической диспетчеризации	4.544.389	3.444.031	14.185.558	11.037.290
Услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии	3.101.443	2.957.229	9.709.377	9.516.423
Доход от реализации покупной электроэнергии	2.923.531	1.711.310	7.941.418	2.474.327
Доходы от продажи электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	1.152.817	755.624	2.844.795	2.219.868
Услуги по регулированию мощности	–	–	769.555	–
Прочее	394.963	305.889	1.125.986	933.797
	31.390.784	25.879.334	93.895.353	79.543.418
Скидки потребителям	(295.110)	(225.363)	(885.846)	(433.733)
	31.095.674	25.653.971	93.009.507	79.109.685

Скидки потребителям утверждаются приказом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа признала доходы от реализации услуг по регулированию мощности АО «Узбекэнерго», оказанных в 2015 году, в сумме 769.555 тысяч тенге в результате достигнутого соглашения с АО «Узбекэнерго».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, доходы от одного потребителя, Группы «Самрук-Энерго», составили сумму в 14.155.194 тысячи тенге, и включают доходы от услуг по передаче электроэнергии, услуг по диспетчеризации и услуг по организации балансирования.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, доходы от одного потребителя, Группы «Самрук-Энерго», составили сумму в 12.560.750 тысяч тенге, и включают доходы от услуг по передаче электроэнергии, услуг по диспетчеризации и услуг по организации балансирования.

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Износ и амортизация	5.312.411	5.442.710	15.885.340	16.340.111
Технологический расход электрической энергии	3.499.519	4.162.626	11.208.693	13.985.786
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	3.005.285	2.500.346	8.480.187	8.311.633
Себестоимость покупной электроэнергии	2.833.755	1.765.075	7.774.646	2.413.344
Расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	2.577.241	2.027.604	6.603.164	6.217.257
Расходы по эксплуатации и ремонту	1.748.677	1.623.915	3.433.912	3.678.443
Запасы	442.452	472.536	878.783	880.295
Расходы по охране	249.618	260.790	744.680	732.017
Прочее	562.259	512.346	1.438.665	1.346.667
	20.231.217	18.767.948	56.448.070	53.905.553

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Налоги, кроме подоходного налога	1.254.845	1.434.261	3.762.174	3.951.288
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	812.830	640.075	2.464.748	2.012.876
Начисление резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности и авансам выданным	681.091	849.135	666.711	7.027.041
Консультационные услуги	277.169	30.616	409.913	115.124
Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы (<i>Примечание 5</i>)	181.092	(56.185)	170.340	53.742
Износ и амортизация	132.244	145.023	396.265	454.243
Командировочные расходы	45.972	35.754	111.664	92.738
Расходы по страхованию	36.325	48.086	124.196	109.018
Расходы на аренду	27.807	28.810	82.375	76.986
Материалы	23.553	12.733	57.503	46.324
Коммунальные расходы	16.793	18.520	66.374	72.111
Тренинги	9.878	14.101	31.269	56.790
Услуги охраны	9.564	9.614	28.431	27.760
Услуги банка	5.971	8.990	16.859	28.479
Услуги связи	5.917	6.629	18.126	18.247
Расходы на ремонт	2.297	6.515	7.159	6.538
Прочие	206.860	260.740	553.991	637.504
	3.730.208	3.493.417	8.968.098	14.786.809

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по депозитам, текущим счетам и котируемым облигациям	4.036.744	692.764	6.519.580	1.889.068
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	144.397	124.297	792.732	466.158
Прочее	866	1.500	2.870	4.456
	4.182.007	818.561	7.315.182	2.359.682
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (<i>Примечание 4</i>)	(2.549.881)	–	(2.549.881)	–
	1.632.126	818.561	4.765.301	2.359.682

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ) (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Финансовые расходы				
Проценты по займам	4.391.158	865.613	6.877.092	2.286.530
Комиссия по банковским гарантиям	44.697	25.750	461.767	254.051
Амортизация комиссии за организацию займа	23.135	22.088	67.758	65.991
Расходы по выпущенным облигациям	299	–	299	–
	4.459.289	913.451	7.406.916	2.606.572
Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицируемых основных средств (<i>Примечание 4</i>)	(3.155.112)	–	(3.155.112)	–
	1.304.177	913.451	4.251.804	2.606.572

20. ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

20 августа 2015 года Национальный банк Республики Казахстан и Правительство Республики Казахстан приняли решение о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования. Вследствие изменения обменного курса тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа признала нетто отрицательную курсовую разницу в сумме 739.636 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: нетто отрицательная курсовая разница в 24.433.981 тысячу тенге).

21. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
Доход от безвозмездно полученных активов	99.785	(20.746)	872.820	–
Возмещение подоходного налога от безвозмездно полученных активов	158.267	–	158.267	–
Штрафы, пени	99.315	22.571	143.753	90.992
Доход от аренды зданий и помещений	18.788	71.490	55.385	104.301
Доход от выбытия материалов	8.842	13.835	52.025	32.357
Прочее	2.290	246.716	17.373	246.716
	387.287	333.866	1.299.623	474.366

Прочие доходы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в основном представляют доход от безвозмездного получения основных средств, включая подстанцию и линии передач, от потребителей Группы АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» и ТОО «Алтайполиметаллы» на сумму 847.143 тысячи тенге. Группа также получила сумму в 158.267 тысяч тенге от АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» в качестве возмещения подоходного налога от безвозмездно полученных активов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

22. РАСХОДЫ/(ЛЬГОТА) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Текущий подоходный налог				
Расходы/(льгота) по текущему подоходному налогу	2.315.796	(1.689.211)	3.494.420	33.963
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	445	–	8.080	(104.160)
Отложенный налог				
(Льгота)/расходы по отложенному налогу	(480.556)	(2.716.657)	2.479.506	(1.337.964)
Итого расходы/(льгота) по подоходному налогу, отражённые в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе	1.835.685	(4.405.868)	5.982.006	(1.408.161)

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>		Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам
Компании, входящие в Группу Самрук-Казына	2016 год	1.959.372	1.221.350
	2015 год	1.873.643	1.734.326
Ассоциированные компании Самрук-Казына	2016 год	507.874	1.460.564
	2015 год	322.623	205.367
Компании под общим контролем Самрук-Казына	2016 год	136.492	719.514
	2015 год	314.628	686.464
Ассоциированные компании Группы	2016 год	26.781	7.788
	2015 год	47.602	11.883

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, Группа имела следующие операции со связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон
Компании, входящие в Группу Самрук-Казына	2016 год	16.327.155	10.144.115
	2015 год	16.037.127	6.795.550
Ассоциированные компании Самрук-Казына	2016 год	5.722.531	24.612.610
	2015 год	4.221.271	1.543.238
Компании под общим контролем Самрук-Казына	2016 год	4.809.213	2.301.167
	2015 год	1.982.501	7.323.070
Ассоциированные компании Группы	2016 год	255.699	66.795
	2015 год	263.380	61.013

Продажи Группы связанным сторонам, в основном, включают передачу электроэнергии, услуги по технической диспетчеризации и услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Приобретения Группы у связанных сторон, в основном включают услуги связи, услуги в сфере энергетики и покупку электроэнергии.

По состоянию на 30 сентября 2016 года, задолженность Группы по займам в размере 69.060.783 тысячи тенге была гарантирована Правительством Республики Казахстан (на 31 декабря 2015 года: 75.266.975 тысяч тенге).

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации Батыс Транзит, своей ассоциированной компании, чьи облигации выпущены на Казахстанской фондовой бирже. Купонная ставка по облигациям составляет 14,9%. Облигации классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства, и, следовательно, это цена выхода, а не цена входа и приблизительно равна их балансовой стоимости. По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость облигаций Батыс Транзит составила 868.269 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 868.269 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года процентный доход, начисленный на облигации Батыс Транзит, составил 97.868 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 54.371 тысяча тенге).

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа имела дебиторскую задолженность за продажу основных средств от АО «Балхашская ТЭС», связанной стороны, в размере 219.851 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 168.654 тысячи тенге), отраженную в составе прочих долгосрочных активов. В соответствии с договором продажи АО «Балхашская ТЭС» произведёт оплату задолженности в декабре 2018 года. По состоянию на 30 сентября 2016 года дисконт по дебиторской задолженности от АО «Балхашская ТЭС» составил 39.640 тысяч тенге (31 декабря 2015 года: 51.197 тысяч тенге). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, амортизация дисконта составила 11.556 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 10.540 тысяч тенге).

30 сентября 2015 года Группа реализовала здания и сооружения с комплексом оборудования и прилегающими земельными участками, расположенными в г. Астана, связанной стороне – АО «Казпочта» за 2.161.476 тысяч тенге. В соответствии с договором продажи АО «Казпочта» произведёт оплату задолженности равными ежемесячными платежами до июня 2027 года. Соответственно, Группа продисконтировала будущие денежные потоки по ставке дисконтирования 10,37%, что является наилучшей оценкой рыночной ставки Руководством Группы. По состоянию на 30 сентября 2016 года дисконт по дебиторской задолженности от АО «Казпочта» составил 815.953 тысячи тенге. По состоянию на 30 сентября 2016 года сумма задолженности за минусом дисконта составила 1.280.023 тысячи тенге, из которых 1.915.854 тысячи тенге входило в состав долгосрочной дебиторской задолженности от связанных сторон. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Группа признала доход от амортизации дисконта по долгосрочной задолженности АО «Казпочта» в сумме 95.683 тысячи тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Вознаграждение ключевого управленческого персонала, включенное в состав расходов по заработной плате в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составило 168.132 тысячи тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 341.921 тысяча тенге). Вознаграждение ключевого управленческого персонала в основном состоит из договорной заработной платы и вознаграждений по результатам операционной деятельности.

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Национальный банк Республики Казахстан перешел к политике инфляционного таргетирования. 20 августа 2015 года было принято решение об отмене поддержки обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, с целью снижения объёмов валютных интервенций и сокращения вмешательств в процесс формирования обменного курса тенге. Официальный обменный курс до девальвации составил 188,38 тенге за 1 доллар США. По состоянию на 30 сентября 2016 года обменный курс составил 335,46 тенге за 1 доллар США.

Совокупность указанных факторов наряду с другими факторами привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределённости относительно экономического роста. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах, налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы в настоящее время и начисленную на 30 сентября 2016 года.

С 1 января 2015 года был введен в действие Национальный классификатор Республики Казахстан НК РК 12 «Классификатор основных фондов» (далее – «КОФ»), утверждённый Приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 7 ноября 2014 года № 231-ОД. Новая версия КОФ предполагает реклассификацию части основных средств из группы «Сооружения» в группу «Машины и оборудование». В результате применения новой версии КОФ Группа получила годовую экономию средств. На данный момент налоговыми органами поднят вопрос о том, что КОФ не зарегистрирован в органах юстиции. По мнению налоговых органов, отсутствие регистрации нормативного документа в органах юстиции лишает документ юридической силы. В связи с вышеизложенным, у АО «KEGOC» возникает налоговый риск при проведении налоговых проверок.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условия кредитных соглашений

С 1999 года по 2011 год Группа заключила кредитные соглашения с ЕБРР и МБРР (далее «кредиторы») на общую сумму 506 миллионов долларов США и 228 миллиона евро (*Примечание 11*). Согласно кредитным соглашениям между Группой и кредиторами Группа обязана соблюдать следующие условия кредитных соглашений:

- отношение текущих активов к текущим обязательствам не менее 1:1;
- отношение совокупной задолженности к общей капитализации не более 50%;
- отношение доходов до вычета финансовых расходов, налога на прибыль, износа и амортизации («ЕВИТДА») к затратам на выплату процентов не менее 3:1;
- отношение чистого долга к ЕВИТДА не более 4:1;
- коэффициент самофинансирования не менее 20%;
- коэффициент обслуживания долга не менее 1,2.

Руководство считает, что Группой были соблюдены все условия кредитных соглашений с ЕБРР и МБРР по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года. При расчёте ЕВИТДА Группа исключает доходы и убытки от курсовой разницы, поскольку считает, что доходы и убытки от курсовой разницы соответствует определению неденежных операций и подлежит исключению из расчёта ЕВИТДА, что отражено в кредитных соглашениях. На 30 сентября 2016 года при расчёте ЕВИТДА Группа исключила убыток от курсовой разницы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в сумме 739.636 тысяч тенге.

Страхование

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа застраховала производственные активы с восстановительной стоимостью на сумму 157.471.141 тысяча тенге. При наступлении страхового случая страховая выплата производится в пределах восстановительной стоимости активов. Группа не производила страхование остальных производственных активов. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

Договорные обязательства

С целью обеспечения стабильной работы оборудования национальной электрической сети, Группой был разработан план капитальных инвестиций. По состоянию на 30 сентября 2016 года сумма обязательств по открытым договорам, заключенным Группой в рамках данного плана, составила 68.064.170 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 84.277.398 тысяч тенге).

В связи с тем, что значительную часть из плана капитальных инвестиций и открытых контрактов в частности составляют оборудование и запасные части, приобретаемые за пределами Республики Казахстан, существует вероятность колебания стоимости контрактных обязательств. Основной причиной этих колебаний является влияние изменения обменных курсов, вызванных переходом к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в рамках внедрения инфляционного таргетирования.

Тарифы на покупку электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии

Тарифы на покупку электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, которые были введены в эксплуатацию до введения в действие Закона № 165-IV «О возобновляемых источниках энергии» от 4 июля 2009 года, определены в Постановлении Правительства № 419 от 29 апреля 2014 года и равны тарифам, предусмотренным в технико-экономических обоснованиях проектов строительства данных объектов. Для объектов по использованию возобновляемых источников энергии, которые были введены в эксплуатацию после введения в действие Закона о возобновляемых источниках энергии, применяются фиксированные тарифы, одобренные Постановлением Правительства № 645 от 12 июня 2014 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Договорные обязательства (продолжение)

Тариф на продажу электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии

Тариф на продажу электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, условным потребителям рассчитывается в соответствии с «*Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии*», утверждёнными приказом Министра энергетики № 118 от 20 февраля 2015 года. Тариф на продажу электроэнергии включает в себя стоимость покупной электроэнергии, операционные расходы, стоимость по организации балансирования производства и потребления электроэнергии и прибыль, и рассчитывается Компанией на регулярной основе.

Руководство считает, что расчёт и применение тарифов на продажу и покупку электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, осуществляется должным образом и в соответствии с применимыми нормами и законодательными актами.

Тарифы по передаче электрической энергии и техническую диспетчеризацию отпуска в сеть и потребления электрической энергии

По итогам 2015 года был направлен отчёт по исполнению тарифной сметы в Комитет, по итогам рассмотрения которого приказом Комитета был определен временный компенсирующий тариф на регулируемые услуги на период с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года, установленный ниже предельных уровней тарифов на регулируемые услуги на 2016 и 2017 годы на 0,01 тенге. С 1 июля по 31 декабря 2016 года временный компенсирующий тариф по передаче электрической энергии по электрическим сетям установлен на уровне 2,079 тенге/кВтч (без НДС), тариф по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии – 0,230 тенге/кВтч (без НДС). С 1 января по 30 июня 2017 года временный компенсирующий тариф по передаче электрической энергии по электрическим сетям будет составлять 2,245 тенге/кВтч (без НДС), тариф по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии – 0,233 тенге/кВтч (без НДС).

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

28 октября 2016 года на внеочередном общем собрании акционеров было утверждено распределение 40% чистого дохода, полученного по результатам деятельности за первое полугодие 2016 года. Сумма дивидендов к распределению составляет 6.481.800 тысяч тенге на всех держателей простых акций АО «КЕГОС», что в расчёте на одну простую акцию равно 24,93 тенге.

16 октября 2015 года по результатам деятельности за 1 полугодие 2015 года внеочередным общим собранием акционеров было принято решение о выплате дивидендов в размере 40,01% от чистого дохода Группы, что составляет 2.444.000 тысяч тенге или 9,40 тенге на одну акцию. В декабре 2015 года было заключено соглашение о предоставлении отсрочки выплаты дивидендов контролирующему акционеру – Самрук-Казына – в размере 2.199.600 тысяч тенге до 30 декабря 2016 года (*Примечание 10*). 31 октября 2016 года Группа осуществила полное погашение данной задолженности.

3 ноября 2016 года Группа получила денежные средства от АО «Узбекэнерго» в размере 1.014 тысячи долларов США (эквивалент в 343.087 тысяч тенге) в счет погашения задолженности за оказанные услуги (*Примечание 6*).