

---

## 1 Группа и её основная деятельность

**Общая информация.** По состоянию на 30 июня 2019 года АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и SHK EURASIAN HOLDING B.V. являются акционерами АО «Шубарколь комир» (далее – «Группа» или «Шубарколь комир»), осуществляющими совместный контроль. Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG») является конечным контролирующим предприятием.

**Основная деятельность.** Основными видами деятельности Группы являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса, транспортно-экспедиционная деятельность на железнодорожном транспорте на территории Республики Казахстан и за ее пределами.

**Юридический адрес головного офиса Группы:** Республика Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, улица Асфальтная, дом 18.

## 2 Основа подготовки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность АО «Шубарколь комир» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

**Принцип непрерывности деятельности.** Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения, что Группа продолжит свою деятельность в обозримом будущем. Такое допущение предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности. Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки, которые могли бы потребоваться, в случае если Группа не сможет продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности, поскольку руководство не считает это необходимым.

## 2 Основа подготовки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

**Учетная политика.** Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствует учетной политике, которая применялась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением эффектов от применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года. Согласно новому стандарту, все договоры аренды, за некоторыми исключениями, признаются в финансовой отчетности в виде активов в форме права пользования и соответствующих обязательств по аренде.

Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с применением модифицированного ретроспективного подхода, посредством которого совокупный эффект от первоначального применения стандарта был признан без пересчета сравнительной информации.

Сверка обязательств по операционной аренде согласно прежнему стандарту по состоянию на 31 декабря 2018 года к дополнительным обязательствам по аренде, признанным на 1 января 2019 года, представлена ниже:

*В тысячах казахстанских тенге*

Недисконтированные минимальные платежи по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.	936,662
Эффект дисконтирования	(200,490)
<b>Дополнительные обязательства по аренде на 1 января 2019 г.</b>	<b>736,172</b>
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 г.	25,728,461
<b>Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 г.</b>	<b>26,464,633</b>

Средневзвешенная дополнительная ставка заимствования, использованная при переходе на МСФО (IFRS) 16 «Аренда», составила 11.7%. Принятие МСФО (IFRS) 16 «Аренда» не оказало влияния на капитал, однако привело к признанию дополнительных активов в форме права пользования в размере 736,172 тысяч тенге и соответствующих обязательств по аренде в размере 736,172 тысяч тенге.

Группа досрочно не применяла какой-либо стандарт, интерпретацию или поправку, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. В настоящее время руководство Группы анализирует влияние этих стандартов и интерпретаций.

**Сегментная отчетность.** Сегментная отчетность составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, финансовый результат или активы составляют не менее десяти процентов от суммарной выручки, финансового результата или активов Группы.

**Сезонность.** Деятельность Группы и ее дочерних компаний не подвержена существенным сезонным колебаниям.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на владельцев Группы, на средневзвешенное значение количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

## 3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Подготовка сокращенной промежуточной финансовой отчетности требует от руководства использования определенных суждений. При подготовке данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности существенные суждения, сделанные руководством при применении учетной политики Группы, а также ключевые источники неопределенности оценок были такими же, что и суждения, и оценки, применявшиеся к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением указанного ниже.

Расходы по подоходному налогу начисляются исходя из ожидаемой средневзвешенной эффективной годовой ставки налога, применяемой к фактической прибыли до налогообложения за промежуточный период, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде.

Оценочная средняя годовая ставка, применяемая к шести месяцам, закончившимся 30 июня 2019 года, составляет 21.79 процента, без учета доли в результатах совместной деятельности (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 17.73 процентов).

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами

**Компании, осуществляющие совместный контроль:** Информация об инвесторах, осуществляющих совместный контроль над Группой, раскрыта в Примечании 1.

**Компании под общим контролем:** компании, находящиеся под контролем ERG, за исключением SHK EURASIAN HOLDING B.V. и АО «Евроазиатская энергетическая корпорация».

**Компании под контролем Менеджеров класса Б:** Менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Группы в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются господин П.К. Шодиев, господин А.Р. Ибрагимов и господин А.А. Машкевич.

**Государственные предприятия:** Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица (далее – «государственные предприятия»). Республика Казахстан является связанной стороной Группы на основании значительного влияния на ERG.

**Совместные предприятия:** Xingjiang Aismir Coking Coal Co. Ltd.

**Основное руководство:** лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций ERG и Группы, прямо или косвенно.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2019 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компани и под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
Торговая и прочая дебиторская задолженность	192,720	8,486,009	99,516	5,407,313
Займы выданные	-	121,149,340	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	2,620,623	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	3,712,731	-
Дивиденды к выплате	-	-	(9,932)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(89,978)	(4,636,674)	(50,444)	(438,318)
Займы полученные	-	(7,650,484)	(1,846)	(3,465)
Обязательства по аренде	-	(568,110)	-	(3,274)
Финансовые гарантии	(429,060)	(1,912,353)	-	-

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа имела непогашенное обязательство по инвестированию капитала в размере до 35 миллионов долларов США в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership, дочернее предприятие ERG S.à r.l., в течение периода до 2025 года, реализуемое при соблюдении определенных условий.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2018 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компани и под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	2,930,561	94,886	6,886,973
Займы выданные	-	167,330,920	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	13,961,232	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	3,692,531	-
Дивиденды к выплате	-	-	(10,862)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(89,995)	(16,408,352)	(81,833)	(486,679)
Займы полученные	-	(52,257,025)	-	-
Финансовые гарантии	-	-	(3,692,531)	-

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	11,600,906	16,798,227	4,170	52,535	-
Себестоимость реализации	(1,616)	(328,722)	(372,722)	(5,462,231)	-
Прочие операционные доходы	193,596	1,107,861	1,141	2,292	-
Прочие операционные расходы	-	(339,319)	(14)	(30,286)	-
Общие и административные расходы	(8,044)	(4,482,780)	(40,385)	(31,676)	(111,895)
Финансовые доходы	33,972	7,929,711	1,684,084	-	-
Финансовые расходы	-	(15,096,486)	(1,547,659)	(182)	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	8,226,234	13,554,428	30,094	2,336	-
Себестоимость реализации	(216)	(204,581)	(405,352)	(5,085,247)	-
Прочие операционные доходы	340,913	320,185	5,926	-	-
Прочие операционные расходы	-	(32,417)	(7)	(51,674)	-
Общие и административные расходы	(8,745)	(3,150,547)	(57,500)	(33,658)	(122,589)
Финансовые доходы	232,369	12,723,766	66,125	-	-
Финансовые расходы	-	(5,645,464)	-	-	-

#### 5 Сегментная отчетность

Группа организована на основе двух операционных сегментов:

- сегмент энергетики – включает добычу и продажу угля, а также производство и продажу полукокса, кокса; и
- сегмент логистики – включает предоставление логистических услуг для предприятий ERG, а также экспедирование грузов для третьих лиц.

## 5 Сегментная отчетность (продолжение)

Операции между сегментами осуществляются на рыночных условиях, аналогично операциям с третьими сторонами.

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года в тысячах казахстанских тенге	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Исключаемые взаиморасчеты между сегментами	Итого
Выручка	42,981,115	28,265,254	-	71,246,369
Выручка внутри сегментов Группы	29,897	27,714	(57,611)	-
<b>Выручка сегмента</b>	<b>43,011,012</b>	<b>28,292,968</b>	<b>(57,611)</b>	<b>71,246,369</b>
Операционная прибыль сегмента	19,600,946	9,997,965	-	29,598,911
Финансовые доходы				14,960,942
Финансовые расходы				(25,726,843)
<b>Прибыль до налогообложения</b>				<b>18,833,010</b>
Расходы по подоходному налогу				(3,792,488)
<b>Прибыль за период</b>				<b>15,040,522</b>

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года в тысячах казахстанских тенге	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Исключаемые взаиморасчеты между сегментами	Итого
Выручка	35,745,529	22,596,686	-	58,342,215
Выручка внутри сегментов Группы	2,211	28,828	(31,039)	-
<b>Выручка сегмента</b>	<b>35,747,740</b>	<b>22,625,514</b>	<b>(31,039)</b>	<b>58,342,215</b>
Операционная прибыль сегмента			-	26,017,245
Финансовые доходы				11,288,780
Финансовые расходы				(10,248,978)
<b>Прибыль до налогообложения</b>				<b>27,057,047</b>
Расходы по подоходному налогу				(4,681,996)
<b>Прибыль за период</b>				<b>22,375,051</b>

в тысячах казахстанских тенге	30 июня 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Сегмент энергетики	263,504,087	144,904,496	296,216,357	188,695,159
Сегмент логистики	117,714,229	42,822,155	127,418,276	56,358,815
Элиминация	(88,822,268)	(2,045,176)	(88,970,320)	(2,193,228)
<b>Итого</b>	<b>292,396,048</b>	<b>185,681,475</b>	<b>334,664,313</b>	<b>242,860,746</b>

### Информация о географических регионах

Выручка Группы от внешних покупателей представлена в таблице ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.	
	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Сегмент энергетики	Сегмент логистики
Европа	14,773,102	-	11,801,192	-
Евразия	9,902,410	-	8,699,677	-
Казахстан	18,335,500	28,292,968	15,246,871	22,625,514
<b>Итого выручка</b>	<b>43,011,012</b>	<b>28,292,968</b>	<b>35,747,740</b>	<b>22,625,514</b>

### Информация об основных покупателях

Сегмент энергетики представлен двумя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2018 года: три основных покупателя).

Сегмент логистики представлен четырьмя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2018 года: четыре основных покупателя).

## 6 Основные средства

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудо- вание и прочие	Транспортные средства	Горно- рудные активы	Активы в форме права пользования	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>6,261,750</b>	<b>10,145,640</b>	<b>98,056,622</b>	<b>1,494,722</b>	-	<b>1,662,516</b>	<b>117,621,250</b>
Переход на МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	-	(19,649)	(4,787,802)	-	5,543,623	-	736,172
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2019 года</b>	<b>6,261,750</b>	<b>10,125,991</b>	<b>93,268,820</b>	<b>1,494,722</b>	<b>5,543,623</b>	<b>1,662,516</b>	<b>118,357,422</b>
Поступления	234,109	1,313,542	9,856,761	-	-	1,488,577	12,892,989
Перемещения	43,022	118,701	224,782	-	-	(386,505)	-
Влияние пересчёта в валюту отчётности	-	(18)	(101)	-	-	-	(119)
Износ	(344,002)	(1,162,226)	(4,429,456)	(16,071)	(603,677)	-	(6,555,432)
Выбытия	-	(146,426)	(1,347,271)	-	-	(5,305)	(1,499,002)
Износ при выбытии	-	121,795	1,311,756	-	-	-	1,433,551
Восстановление обесценения	-	-	-	-	-	1,063	1,063
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2019 года</b>	<b>6,194,879</b>	<b>10,371,359</b>	<b>98,885,291</b>	<b>1,478,651</b>	<b>4,939,946</b>	<b>2,760,346</b>	<b>124,630,472</b>

## 7 Прибыль на акцию и балансовая стоимость акции

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая была использована в расчетах базовой прибыли на акцию.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2019 г.</b>	<b>30 июня 2018 г.</b>
Прибыль за период	15,040,522	22,375,051
Начисления дивидендов в части долгосрочных обязательств по привилегированным акциям	-	-
Общие начисления для распределения между акционерами Группы	15,040,522	22,375,051
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	14,563,576	21,634,430
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	3,517,772	3,517,772
<b>Базовая и разводненная прибыль на простую акцию (в тенге на акцию)</b>	<b>4.14</b>	<b>6.15</b>

### *Расчёт балансовой стоимости простой акции*

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>30 июня 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Активы	292,396,048	334,664,313
Нематериальные активы	1,864,571	2,113,830
Обязательства	185,681,475	242,860,746
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>104,718,513</b>	<b>89,558,248</b>
Количество простых акций (штук)	3,517,772	3,517,772
<b>Балансовая стоимость 1 простой акции (тенге)</b>	<b>29,768</b>	<b>25,489</b>

### *Расчёт балансовой стоимости привилегированной акции*

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>30 июня 2019 г.</b>	<b>31 декабря 2018 г.</b>
Обязательства по начисленным, но не выплаченным дивидендам	78,253	85,293
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций</b>	<b>209,742</b>	<b>216,782</b>
Долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах	63,529	63,529
Количество привилегированных акций (штук)	119,027	119,027
<b>Балансовая стоимость 1 привилегированной акции (тенге)</b>	<b>2,296</b>	<b>2,355</b>

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 5.7 листинговых правил Казахской фондовой биржи.

## 7 Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.
Реализация угля		17,491,191	12,184,717	34,334,825	27,852,017
Прочие		19,411,585	16,608,778	36,911,544	30,490,198
<b>Итого выручка</b>		<b>36,902,776</b>	<b>28,793,495</b>	<b>71,246,369</b>	<b>58,342,215</b>

## 8 Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.
Материалы		4,631,346	1,974,697	7,772,741	3,828,356
Порожний пробег вагонов		3,380,925	3,304,118	6,435,722	5,755,168
Износ основных средств		3,545,974	2,794,619	6,395,108	5,404,809
Заработная плата и связанные с ней расходы		2,090,996	1,900,959	4,245,897	3,576,201
Стоимость приобретенного кокса для перепродажи		793,670	1,380,038	2,340,868	2,863,763
Прочие налоги		1,488,503	(384,947)	1,930,203	172,891
Прочие		1,744,461	1,009,087	4,179,541	2,982,945
<b>Итого себестоимость реализации</b>		<b>17,675,875</b>	<b>11,978,571</b>	<b>33,300,080</b>	<b>24,584,133</b>

## 9 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.
Гонорары за управленческие услуги	1,396,167	1,192,752	2,792,333	2,379,504
Заработная плата и связанные с ней расходы	1,192,856	1,030,519	2,172,593	1,819,183
Консультационные и прочие профессиональные услуги	540,765	313,047	1,866,203	478,481
Спонсорская и прочая финансовая помощь	572,573	133,560	636,786	436,555
Прочие	844,602	845,282	1,963,444	1,589,834
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>4,546,963</b>	<b>3,515,160</b>	<b>9,431,359</b>	<b>6,703,557</b>



## 10 Финансовые доходы и расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.	30 июня 2019 г.	30 июня 2018 г.
Процентные доходы по займам выданным	2,513,058	2,126,265	5,373,605	3,797,576
Возмещение затрат по НИД	-	-	920,148	-
Процентные доходы по банковским депозитам	127,568	71,409	289,963	178,958
Амортизация по финансовым инструментам, доход от дисконтирования	12,509	1,395,947	24,509	3,956,657
Чистый доход от курсовой разницы	-	3,024,923	-	2,385,084
Прочие финансовые доходы	158,382	498,009	361,637	970,505
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2,811,517</b>	<b>7,116,553</b>	<b>6,969,862</b>	<b>11,288,780</b>
Амортизация дохода от дисконтирования при первоначальном признании полученных займов	8,453,520	2,045,169	9,963,228	3,925,827
Процентные расходы по займам полученным	1,988,024	1,940,516	3,989,721	3,773,775
Чистый убыток от курсовой разницы <sup>1</sup>	461,874	-	2,535,353	-
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	647,374	591,023	1,274,715	975,023
Обесценение стоимости займов	(176,829)	1,522,214	(296,184)	1,522,214
Прочие финансовые расходы	83,801	17,049	268,930	52,139
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>11,457,764</b>	<b>6,115,971</b>	<b>17,735,763</b>	<b>10,248,978</b>

## 11 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Ниже в таблице представлена справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Займы выданные	122,191,878	171,739,977
Займы полученные	142,341,077	166,728,895

### *Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости, основывается на ожидаемых будущих денежных потоках, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Справедливая стоимость займов выданных и займов полученных представляет собой уровень иерархии 2. Справедливые стоимости иных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

### *Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости*

При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Группа использует свое суждение для выбора различных методов и для проверки допущений, которые в основном основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату, а также на оценке справедливой стоимости других сторон. По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа не имела финансовых инструментов, которые включены в уровень иерархии 1. Группа не проводила перемещений между уровнями иерархии.

Справедливая стоимость финансовых инструментов уровня иерархии 2 основана на стандартных моделях ценообразования опционов с использованием котируемых цен, таких как форвардные цены на сырьевые товары.

Справедливая стоимость инвестиций в долевые инструменты, относящихся к уровню иерархии 3, была определена на основании модели дисконтированных денежных потоков. Значительным необозримым допущением являются доходы, основанные на рыночных условиях. Несмотря на то, что допущение является субъективным суждением, руководство считает, что применение допустимо возможных альтернатив по данному допущению существенно не повлияет на общую оценку инструмента.

Президент АО «Шубарколь Комир»



Ибрагимов Р.С.