



**АО «Мангистауская  
региональная  
электросетевая компания»**

Промежуточная сокращенная финансовая  
информация (неаудированная)  
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

# АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО):	
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях капитала	5
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой информации	7-25

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ  
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ  
СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)**

Руководство отвечает за подготовку промежуточной сокращенной финансовой информации, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Мангистауская региональная электросетевая компания» (далее – «Компания») по состоянию на 30 июня 2020 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменение капитала за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, основные принципы учетной политики и прочие примечания в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО (IAS) 34»).

При подготовке промежуточной сокращенной финансовой информации руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т. ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО (IAS) 34 оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании; и
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Компании;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Компании, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие промежуточной сокращенной финансовой информации требованиям МСФО (IAS) 34;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Компании;
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Промежуточная сокращенная финансовая информация Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., была утверждена руководством 5 октября 2020 г.

**От имени руководства Компании:**

  
**Ибрагимов М. Ж.**  
**Председатель Правления**

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан



  
**Ожакаева Ж. Д.**  
**Главный бухгалтер**

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Акционерам АО «Мангистауская региональная электросетевая компания»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Мангистауская региональная электросетевая компания» (далее - «Компания») по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним промежуточных отчетов о прибылях и убытках, о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также выборочных пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*Deloitte, LLP*

ТОО «Делойт»

5 октября 2020 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)**

(в тыс. тенге)

	Приме- чания	30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)	31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>			
<i>Долгосрочные активы</i>			
Основные средства	7	53,129,306	53,404,189
Нематериальные активы		238,101	272,260
Прочие долгосрочные активы	8	418,368	622,946
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>53,785,775</b>	<b>54,299,395</b>
<i>Краткосрочные активы</i>			
Товарно-материальные запасы		204,792	171,440
Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочие текущие активы	9	1,068,276	1,178,510
Денежные средства и их эквиваленты	10	1,644,910	1,021,554
<b>Итого краткосрочные активы</b>		<b>2,917,978</b>	<b>2,371,504</b>
<b>Итого активы</b>		<b>56,703,753</b>	<b>56,670,899</b>
<b>Собственный капитал</b>			
<i>Капитал и резервы</i>			
Акционерный капитал		1,712,762	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(38,924)	(38,924)
Резерв по переоценке		12,013,580	12,463,583
Нераспределенная прибыль		14,659,378	12,964,139
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>28,346,796</b>	<b>27,101,560</b>
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы	11	17,436,181	18,755,457
Отложенный доход по корректировке справедливой стоимости займа	11	283,383	292,678
Доходы будущих периодов по займу от потребителей	11	1,164,430	1,197,994
Привилегированные акции		44,000	44,000
Обязательство по отложенному налогу на прибыль		4,444,747	4,451,260
Долгосрочные вознаграждения работникам		35,504	35,504
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>23,408,245</b>	<b>24,776,893</b>
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы	11	2,860,767	2,003,560
Торговая кредиторская задолженность и прочие текущие обязательства	12	620,851	625,052
Авансы от покупателей	12	975,331	662,464
Оценочное обязательство на приобретение основных средств	12	215,856	575,975
Обязательство по налогам к уплате, кроме налога на прибыль	12	203,249	51,439
Задолженность по налогу на прибыль к уплате	12	5,530	194,720
Доходы будущих периодов	7	-	612,108
Доходы будущих периодов по займу от потребителей	11	67,128	67,128
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>4,948,712</b>	<b>4,792,446</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>28,356,957</b>	<b>29,569,339</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>56,703,753</b>	<b>56,670,899</b>

От имени руководства Компании:

Ибрагимов М. Ж.  
Председатель Правления

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Ожакаева Ж. Д.  
Главный бухгалтер

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на страницах 7-25 составляют неотъемлемую часть данной промежуточной сокращенной финансовой информации.

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ  
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г.  
(НЕАУДИРОВАНО)**

(в тыс. тенге)

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудировано)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудировано, пересмотрено)*
Выручка	13	7,423,237	6,588,350
Себестоимость	14	(3,840,996)	(3,182,963)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>3,582,241</b>	<b>3,405,387</b>
Административные расходы	15	(602,517)	(589,516)
Расходы по реализации		(124,385)	(83,698)
Чистый (убыток)/доход от курсовой разницы		(120,083)	19,449
Прочие (расходы)/доходы, нетто		(22,149)	65,334
<b>Операционная прибыль</b>		<b>2,713,107</b>	<b>2,816,956</b>
Финансовые доходы	16	99,678	179,628
Финансовые расходы	17	(1,133,397)	(143,618)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1,679,388</b>	<b>2,852,966</b>
Расходы по налогу на прибыль	18	(434,152)	(584,231)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД</b>		<b>1,245,236</b>	<b>2,268,735</b>
Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль		-	-
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД</b>		<b>1,245,236</b>	<b>2,268,735</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Компании, базовая и разводненная (в тенге на акцию)</b>			
<b>Простые акции</b>		<b>593.95</b>	<b>1,079.94</b>

От имени руководства Компании:

**Ибрагимов М. Ж.**  
Председатель Правления

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан



**Ожакаева Ж. Д.**  
Главный бухгалтер

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на страницах 7-25 составляют неотъемлемую часть данной промежуточной сокращенной финансовой информации.

\*Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., так как они были пересчитаны. Подробная информация приведена в Примечании 4.

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)**

(в тыс. тенге)

	<b>Акционер- ный капитал</b>	<b>Собствен- ные акции выкуплен- ные, у акционеров</b>	<b>Резерв по переоценке</b>	<b>Нераспре- деленная прибыль</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>1 января 2019 г.</b>	<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>13,166,327</b>	<b>7,679,276</b>	<b>22,519,441</b>
Прибыль за период (неаудировано, пересмотрено*)	-	-	-	2,268,735	2,268,735
<b>Итого прибыль и прочий совокупный доход за период (неаудировано, пересмотрено*)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,268,735</b>	<b>2,268,735</b>
Реализованный резерв по переоценке за период (неаудировано)	-	-	(377,449)	377,449	-
<b>30 июня 2019 г. (неаудировано, пересмотрено*)</b>	<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>12,788,878</b>	<b>10,325,460</b>	<b>24,788,176</b>
<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>12,463,583</b>	<b>12,964,139</b>	<b>27,101,560</b>
Прибыль за период (неаудировано)	-	-	-	1,245,236	1,245,236
<b>Итого прибыль и прочий совокупный доход за период (неаудировано)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,245,236</b>	<b>1,245,236</b>
Реализованный резерв по переоценке (неаудировано)	-	-	(450,003)	450,003	-
<b>30 июня 2020 г. (неаудировано)</b>	<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>12,013,580</b>	<b>14,659,378</b>	<b>28,346,796</b>

От имени руководства Компании:

**Ибрагимов М. Ж.**  
Председатель Правления

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на страницах 7-25 составляют неотъемлемую часть данной промежуточной сокращенной финансовой информации.



**Ожакаева Ж. Д.**  
Главный бухгалтер

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

\*Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., так как они были пересчитаны. Подробная информация приведена в Примечании 4

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)**

(в тыс. тенге)

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудировано)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудировано, пересмотрено)*
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Средства, полученные от покупателей		8,186,693	6,759,773
Прочие поступления		56,267	224,977
Платежи поставщикам и работникам		(3,504,967)	(3,205,462)
Прочие выплаты		(34,143)	(120,721)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		4,703,850	3,658,567
Налог на прибыль		(829,931)	(700,347)
Другие платежи в бюджет		(616,295)	(156,179)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3,257,624</b>	<b>2,802,041</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств		(815,357)	(1,116,253)
Долгосрочные авансы выданные на реконструкцию и модернизацию основных средств		(18,182)	(2,012,911)
Вклад в денежные средства ограниченные в использовании		(158,047)	-
Проценты полученные		76,826	127,594
<b>Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(914,760)</b>	<b>(3,001,570)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Погашение займов	11	(918,135)	(1,247)
Выплата дивидендов		(135)	(89,098)
Проценты уплаченные		(768,589)	(88,180)
<b>Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(1,686,859)</b>	<b>(178,525)</b>
Влияния изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		213	-
Изменение в резерве ожидаемых кредитных убытков	10	(32,862)	-
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>623,356</b>	<b>(378,054)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1,021,554	2,234,611
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	10	<b>1,644,910</b>	<b>1,856,557</b>

От имени руководства Компании:

Ибрагимов М. Ж.  
Председатель Правления

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан



Ожакаева Ж. Д.  
Главный бухгалтер

5 октября 2020 г.  
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на страницах 7-25 составляют неотъемлемую часть данной промежуточной сокращенной финансовой информации.

\*Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., поскольку налог на прибыль и другие платежи в бюджет представлены отдельными статьями.



# АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)

(в тыс. тенге)

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 г. в качестве акционерной компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 12 ноября 1998 г. Компания была перерегистрирована в открытое акционерное общество. Последняя перерегистрация произведена 16 мая 2005 г. 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 г. 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 г. 29 декабря 2006 г. акции Комитета переданы в уставный капитал АО «Казахстанский Холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее - АО «Самрук») согласно решению Правительства Республики Казахстан № 1020 от 24 октября 2006 г. 4 января 2008 г. АО «Самрук» передал 94.3% акций Компании АО «Самрук-Энерго» (далее - АО «Самрук-Энерго»), которая полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

18 октября 2017 г. АО «Самрук-Энерго» продало всю свою долю владения в Компании ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и ТОО «KBI Energy», которые стали держателями контрольного пакета акций Компании. Конечной контролирующей стороной Компании является Идрисова М.К., владеющая 99% долей участия в ТОО «Казахстанские коммунальные системы» по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., выпущенными акциями Компании владели следующие акционеры (без учета привилегированных акций):

	<b>30 июня 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	52.6%	52.6%
ТОО «KBI Energy»	46.06%	46.06%
Физические лица	0.49%	0.49%
Прочие юридические лица/финансовые институты	0.85%	0.85%

### **Основная деятельность**

Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний, а также услуги по реализации электричества отдаленным сельским районам Мангистауской области Республики Казахстан. Деятельность Компании носит сезонный характер. Спрос на услуги Компании растет в летний и зимний периоды, в связи с изменением температуры окружающей среды. 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

**2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ИНФОРМАЦИИ**

**Заявление о соответствии**

Данная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данная промежуточная сокращенная финансовая информация неаудирована и не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой финансовой отчетности. Компания не раскрывала информацию, которая в значительной мере дублировала бы информацию, содержащуюся в аудированной годовой финансовой отчетности за 2019 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») (например, принципы учетной политики и подробные сведения о статьях, не претерпевших существенных изменений по суммам или по составу). Кроме того, Компания раскрыла информацию, связанную с существенными событиями после выпуска годовой отчетности за 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Руководство полагает, что раскрытия, содержащиеся в данной промежуточной сокращенной финансовой информации, предоставляют достаточную информацию при условии рассмотрения данной информации совместно с годовой отчетностью за 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

**Функциональная валюта и валюта представления**

Все суммы в данной финансовой информации представлены в тысячах казахстанских тенге (далее – «тенге»), если не указано иное. Тенге является функциональной валютой и валютой представления финансовой информации Компании.

**Принцип непрерывной деятельности**

Данная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена, исходя из допущения о том, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. Это подразумевает, что Компания сможет погасить свои обязательства в установленные сроки в ходе своей обычной деятельности. По состоянию на 30 июня 2020 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на 2,030,734 тыс. тенге (неаудировано) (31 декабря 2019 г.: 2,420,942 тыс. тенге.) в основном за счет краткосрочной части займа от Европейского Банка Развития и Реконструкции (далее – «ЕБРР») в размере 2,458,390 тыс. тенге в соответствии с графиком погашения (Примечание 11). Как указано в Примечании 20, в течение 2020 г. Компания планирует направить на реализацию одобренной инвестиционной программы 4,241,961 тыс. тенге. Руководство Компании полагает, что Компания сможет погасить все свои текущие обязательства в установленные сроки в ходе своей обычной деятельности посредством притока денежных средств от операционной деятельности и продолжит свою деятельность в обозримом будущем.

В начале 2020 г. возникновение нового вируса COVID-19, существенно повлияло на деятельность многих компаний в разных секторах экономики в результате его негативного влияния на глобальную экономику и основные финансовые рынки. Компания работает в сфере передачи и распределения электрической энергии, которая в свою очередь является товаром, необходимым для стабильной работоспособности предприятий региона. COVID-19 аналогично оказало существенное влияние на деятельность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

В целях снижения социальной напряженности среди потребителей, Компания снизила тарифы на услуги, а также транспортирует электроэнергию по нулевому тарифу некоторым потребителям региона на время режима карантина и ограничительных мер. Транспортировка электроэнергии по нулевому тарифу продолжается с апреля 2020 г. до даты текущей промежуточной сокращенной финансовой информации. Руководство Компании ожидает, что транспортировка электроэнергии по нулевому тарифу продолжится до конца 2020 г., в связи с продолжением карантинного режима в регионе. Данное решение было принято в рамках исполнения поручений Президента Республики Казахстан, а также на основании письма местного исполнительного органа. Руководство ожидает, что размер недополученной выручки за период с апреля до конца 2020 г. составляет 1,697,134 тыс. тенге. Руководство Компании полагает, что примененные льготы не окажут негативного влияния на финансовые показатели Компании, в силу того, что фактический примененный средний тариф для всех форм потребителей с учетом предоставленных льгот находится в рамках среднего утвержденного тарифа от регулирующих органов. Значительность влияния COVID-19 на операции Компании в большой степени зависит от продолжительности и распространенности влияния вируса на мировую и казахстанскую экономику.

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.

**3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Данная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением некоторых финансовых инструментов, которые учитываются по справедливой стоимости на каждую отчетную дату.

**Новые и пересмотренные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего периода**

В данной промежуточной сокращенной финансовой информации использованы те же принципы учетной политики, способы представления и методы расчета, что и в финансовой отчетности Компании за 2019 г. Применение следующих новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 г., не оказало существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую информацию Компании:

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8	«Определение существенности»
Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7	«Реформа базовой процентной ставки»
Концептуальные основы	Поправки к ссылкам на «Концептуальные основы» в стандартах МСФО

**4. КОРРЕКТИРОВКИ ПРЕДЫДУЩЕГО ПЕРИОДА, ЗАКОНЧИВШЕГОСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г.**

В ранее выпущенной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., Компания не признала выручку по передаче электроэнергии по нулевому тарифу взамен на приобретенные основные средства, а также соответствующую себестоимость в виде начисления НДС в отчете о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (Примечание 7). Руководство Компании скорректировало обнаруженную ошибку в данной промежуточной сокращенной финансовой информации и соответственно пересмотрело сравнительные данные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 Г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

В приведенной ниже таблице представлено влияние пересчета на промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и об изменениях в капитале, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.:

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудировано)</b>		
	<b>Согласно раннее выпущенной промежуточ- ной финансовой информации</b>	<b>Корректиров- ки</b>	<b>Пересчитано</b>
<i>Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе</i>			
Выручка	6,102,065	486,285	6,588,350
Себестоимость	(3,124,609)	(58,354)	(3,182,963)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2,977,456</b>	<b>427,931</b>	<b>3,405,387</b>
Расходы по налогу на прибыль	(486,974)	(97,257)	(584,231)
<b>Прибыль за период</b>	<b>1,938,061</b>	<b>330,674</b>	<b>2,268,735</b>
<i>Отчет об изменениях в капитале</i>			
Прибыль за период	1,938,061	330,674	2,268,735
<b>Итого прибыль и прочий совокупный доход за период</b>	<b>1,938,061</b>	<b>330,674</b>	<b>2,268,735</b>
Нераспределенная прибыль на 30 июня 2019 г.	9,994,786	330,674	10,325,460
<b>Итого капитал на 30 июня 2019 г.</b>	<b>24,457,502</b>	<b>330,674</b>	<b>24,788,176</b>

**5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ**

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной промежуточной сокращенной финансовой информации, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО за 2019 г.

**6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Операционные сегменты – это компоненты Компании, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить выручку 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. тенге)*

---

В целях данной промежуточной сокращенной финансовой информации, один операционный сегмент, представленный передачей электроэнергии и техническим распределением электроэнергии в сети, определяется как отчетный сегмент. Руководство Компании, принимающее операционные решения, при распределении ресурсов и оценке результатов деятельности данного операционного сегмента использует финансовую информацию, подготовленную в соответствии с МСФО. Следовательно, суммарные величины финансовых показателей отчетного сегмента не отличаются от величин, отраженных в данной промежуточной сокращенной финансовой информации.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. выручка от транспортировки электроэнергии следующим покупателям составляет 10 процентов или более от выручки Компании: АО «Озенмунайгаз»-24%, ТОО «Мангыстау Жарык»-19%, АО «Мангистаумунайгаз»-18% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: АО «Озенмунайгаз»-28%, ТОО «Мангыстау Жарык»-24%, АО «Мангистаумунайгаз»-11%) (неаудировано).

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 Г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Земля	Здания	Линии и оборудова- ния электро- передач	Авто- транспорт	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Стоимость</b>							
На 31 декабря 2019 г.	2,435	2,760,036	48,942,318	587,761	286,899	5,008,341	57,587,790
На 30 июня 2020 г. (неаудировано)	2,435	2,780,919	49,942,386	616,562	302,562	4,985,453	58,630,317
<b>Накопленный износ</b>							
На 31 декабря 2019 г.	-	(143,139)	(3,766,957)	(162,557)	(110,948)	-	(4,183,601)
На 30 июня 2020 г. (неаудировано)	-	(186,293)	(4,974,541)	(202,397)	(137,780)	-	(5,501,011)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>2,435</b>	<b>2,616,897</b>	<b>45,175,361</b>	<b>425,204</b>	<b>175,951</b>	<b>5,008,341</b>	<b>53,404,189</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020 г. (неаудировано)</b>	<b>2,435</b>	<b>2,594,626</b>	<b>44,967,845</b>	<b>414,165</b>	<b>164,782</b>	<b>4,985,453</b>	<b>53,129,306</b>

Расходы по амортизации основных средств полностью распределяются на себестоимость в сумме 1,302,087 тыс. тенге и административные расходы в сумме 24,662 тыс. тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 1,006,412 тыс. тенге и 26,462 тыс. тенге на себестоимость и административные расходы, соответственно) (неаудировано).

По состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) и 31 декабря 2019 г. стоимость полностью амортизированных основных средств составляла 84,855 тыс. тенге и 72,500 тыс. тенге, соответственно.

Поступления основных средств в 2019 г. в основном представлены 8 подстанциями, приобретенными у несвязанной стороны ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром» (далее - ТОО «МАЗК»).

Согласно условиям договора, оплата за полученные основные средства частично была произведена денежными средствами на сумму 423,463 тыс. тенге с отсрочкой платежа, входящей в рамки обычных сроков кредитования, и частично в неденежной форме оплаты, представляющей собой обязательство Компании организовать и оплатить выполнение строительно-монтажных работ на объектах продавца и транспортировать электроэнергию определенным потребителям по нулевому тарифу до конца марта 2020 г.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

На момент приобретения данных основных средств Компания оценила их справедливую стоимость в размере 3,079,029 тыс. тенге и распределила ее на денежные и не денежные возмещения по договору следующим образом:

- на денежное возмещение было распределено 423,463 тыс. тенге, что соответствует сумме оплаты денежными средствами по договору;
- на обязательство по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ руководство Компании распределило 514,264 тыс. тенге (без НДС), что соответствует стоимости, которая будет уплачена при передаче данного обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка. Поскольку руководство Компании планировало оказать данные услуги в 2020 г., на 31 декабря 2019 г. Компания отразила их стоимость как оценочное обязательство на приобретение основных средств. В течение первого полугодия 2020 г. были выполнены строительно-монтажные работы на 360,119 тыс. тенге (без НДС) (неаудировано). В результате выполненных работ на 30 июня 2020 г. (неаудировано) баланс по обязательству по выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ уменьшился до 215,856 тыс. тенге (Примечание 12).
- оставшаяся часть справедливой стоимости приобретенных основных средств в размере 2,141,303 тыс. тенге была отражена как доходы будущих периодов за транспортировку электроэнергии по нулевому тарифу за период с 1 апреля 2019 г. до 31 марта 2020 г., из них, 612,108 тыс. тенге относится к доходам будущих периодов за 1 первый квартал 2020 г. В последующем Компания признала выручку за транспортировку электроэнергии по нулевому тарифу в размере 612,108 тыс. тенге и 486,285 тыс. тенге за первое полугодие 2020 и 2019 гг., соответственно (неаудировано) (Примечание 13).

В первом полугодии 2020 г. были завершены строительство ЛЭП Узень-Плато и работы по монтажу автопожарной сигнализации. В результате выполненных работ в состав основных средств были переведены объекты на общую сумму 1,073,801 тыс. тенге (неаудировано).

По состоянию на 30 июня 2020 г. незавершенное строительство представлено объектами модернизации и реконструкции, внедрением системы SCADA и строительством ЛЭП Курык, Карамандыбас и ЛЭП в районе теплого пляжа. Приобретения объектов незавершенного строительства включают капитализированные расходы по займам в сумме 139,595 тыс. тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 704,031 тыс. тенге) (Примечание 11) и приобретения товаров и услуг на сумму 911,318 тыс. тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 472,973 тыс. тенге) (неаудировано).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., выбыло основных средств балансовой стоимостью 45,470 тыс. тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 0 тенге) (неаудировано).

Ниже представлена балансовая стоимость основных средств, если бы они были отражены по методу первоначальной стоимости:

	<b>Земля</b>	<b>Здания</b>	<b>Линии и оборудование электропередач</b>	<b>Авто-транспорт</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>							
Стоимость	2,435	1,905,511	50,848,092	916,868	460,605	6,889,941	61,023,452
Накопленный износ	-	(445,570)	(13,686,655)	(511,701)	(284,019)	-	(14,927,945)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>2,435</b>	<b>1,459,941</b>	<b>37,161,437</b>	<b>405,167</b>	<b>176,586</b>	<b>6,889,941</b>	<b>46,095,507</b>
<b>На 30 июня 2020 г. (неаудировано)</b>							
Стоимость	2,435	1,926,394	51,902,723	945,668	476,267	6,867,053	62,120,540
Накопленный износ	-	(481,092)	(14,635,552)	(554,668)	(314,079)	-	-15,985,391
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>2,435</b>	<b>1,445,302</b>	<b>37,267,171</b>	<b>391,000</b>	<b>162,188</b>	<b>6,867,053</b>	<b>46,135,149</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

**8. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) и 31 декабря 2019 г. прочие долгосрочные активы представлены долгосрочными авансами выданными в размере 418,368 тыс. тенге и 622,946 тыс. тенге, соответственно, в рамках программы модернизации основных средств Компании.

**9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И  
ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	<b>30 июня 2020 г. (неауди- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
<b>Торговая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность юридических лиц	933,086	1,209,860
Прочая дебиторская задолженность	28,363	57,759
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(268,005)	(291,898)
	<b>693,444</b>	<b>975,721</b>

**Прочие текущие финансовые активы**

	<b>30 июня 2020 г. (неауди- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
Денежные средства, ограниченные в использовании	299,994	141,946
Задолженность по претензиям	33,270	36,303
Задолженность персонала	8,537	7,959
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(27,088)	(36,033)
	<b>314,713</b>	<b>150,175</b>

**Прочие текущие нефинансовые активы**

	<b>30 июня 2020 г. (неауди- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
Авансы поставщикам	60,119	24,346
НДС к возмещению	-	28,268
	<b>60,119</b>	<b>52,614</b>

\*Начиная с текущего года для более детальной презентации классификация линий прочих текущих активов по состоянию на 31 декабря 2019 г. была изменена.

Денежные средства, ограниченные в использовании, представлены средствами на счете обслуживания займа от ЕБРР и неснижаемым остатком на депозитном счете в АО «АТФБанк». Денежные средства на счете обслуживания займа предназначены для уплаты основного долга и процентов по займам, накапливаемых в течение полугодического периода, предшествующего дате выплаты. По состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) баланс счета, предназначенного для обслуживания займа, и неснижаемого остатка составляет 279,994 тыс. тенге и 20,000 тыс. тенге, соответственно (31 декабря 2019 г.: 121,946 тыс. тенге и 20,000 тыс. тенге, соответственно).



**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности выражена в тенге и приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов. Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной, и, как правило, подлежит погашению в течение 30 дней.

В следующей таблице показано движение ожидаемых кредитных убытков за первое полугодие 2020 г. и 2019 г., которые были признаны для торговой, прочей дебиторской задолженности и задолженности по претензиям в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

	<b>2020 г. (неаудировано)</b>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>327,931</b>
Восстановлено за период	<u>(32,838)</u>
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b><u>295,093</u></b>
	<b>2019 г. (неаудировано)</b>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>110,391</b>
Начислено за период	80,084
Списано за период	<u>(7,222)</u>
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b><u>183,253</u></b>

В следующей таблице приведены характеристики рисков по торговой и прочей дебиторской задолженности на основе матрицы резервов Компании:

**На 30 июня 2020 г.  
(неаудировано)**

	<u>до 90 дней</u>	<u>С 91 до 180 дней</u>	<u>Свыше 180 дней</u>	<u>Итого</u>
<b>% резервирования</b>	<b>(26.41%)</b>	<b>(68.97%)</b>	<b>(100%)</b>	
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	914,747	-	18,339	933,086
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	27,508	116	739	28,363
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	<u>(248,847)</u>	<u>(80)</u>	<u>(19,078)</u>	<u>(268,005)</u>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b><u>693,408</u></b>	<b><u>36</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>693,444</u></b>

В следующей таблице приведены характеристики рисков по задолженности по претензиям на основе матрицы резервов Компании:

**На 30 июня 2020 г.  
(неаудировано)**

	<u>до 90 дней</u>	<u>С 91 до 180 дней</u>	<u>Свыше 180 дней</u>	<u>Итого</u>
<b>% резервирования</b>	<b>(27.16%)</b>	<b>-</b>	<b>(100%)</b>	
Валовая балансовая стоимость задолженности по претензиям	8,487	-	24,783	33,270
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	<u>(2,305)</u>	<u>-</u>	<u>(24,783)</u>	<u>(27,088)</u>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b><u>6,182</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>6,182</u></b>

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

В следующей таблице приведены характеристики рисков по торговой и прочей дебиторской задолженности на основе матрицы резервов Компании:

На 31 декабря 2019 г.	до 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
<b>% резервирования</b>	<b>(21.16%)</b>	<b>(19.35%)</b>	<b>(100%)</b>	
Валовая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности	1,179,655	125	30,080	<b>1,209,860</b>
Валовая балансовая стоимость прочей дебиторской задолженности	57,455	304	-	<b>57,759</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(261,735)	(83)	(30,080)	<b>(291,898)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>975,375</b>	<b>346</b>	<b>-</b>	<b>975,721</b>

В следующей таблице приведены характеристики рисков по задолженности по претензиям на основе матрицы резервов Компании:

На 31 декабря 2019 г.	до 90 дней	С 91 до 180 дней	Свыше 180 дней	Итого
<b>% резервирования</b>	<b>(0%)</b>	<b>-</b>	<b>(100%)</b>	
Валовая балансовая стоимость задолженности по претензиям	270	-	36,033	<b>36,303</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	-	-	(36,033)	<b>(36,033)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>270</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>270</b>

**10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 июня 2020 г. (неаудировано)	31 декабря 2019 г.
Денежные средства на сберегательном счете в тенге	1,641,691	1,058,965
Денежные средства на банковских счетах в рублях	12,557	-
Денежные средства на банковских счетах в тенге	1,961	6,263
Денежные средства в кассе	246	733
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	(11,545)	(44,407)
	<b>1,644,910</b>	<b>1,021,554</b>

\* Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., поскольку денежные средства на банковских счетах в тенге представлены отдельными линиями.

В следующей таблице показано движение ожидаемых кредитных убытков за первое полугодие 2020 г. и 2019 г., которые были признаны для денежных средств и их эквивалентов в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»:

	2020 г. (неаудировано)
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>44,407</b>
Восстановлено за период	(32,862)
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b>11,545</b>

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

	<b>2019 г. (неаудировано)</b>
<b>Пересчитанное сальдо на 1 января</b>	<b>60,768</b>
Восстановлено за период	<u>(10,733)</u>
<b>Сальдо на 30 июня (неаудировано)</b>	<b><u>50,035</u></b>

**11. ЗАЙМЫ**

	<b>30 июня 2020 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Краткосрочные займы</b>		
Краткосрочная часть долгосрочных займов	2,565,761	1,775,343
Задолженность по купонным выплатам облигаций	<u>295,006</u>	<u>228,217</u>
	<b><u>2,860,767</u></b>	<b><u>2,003,560</u></b>
<b>Долгосрочные займы</b>		
Долгосрочные займы	9,831,471	11,377,480
Облигации выпущенные	7,888,093	7,670,655
Корректировка справедливой стоимости займа от ЕБРР на дату первоначального признания	<u>(283,383)</u>	<u>(292,678)</u>
	<b><u>17,436,181</u></b>	<b><u>18,755,457</u></b>
	<b><u>20,296,948</u></b>	<b><u>20,759,017</u></b>

В первом полугодии 2020 г. существенных изменений в условиях нижеследующих займов не было. Историческая информация по займам содержится в аудированной годовой финансовой отчетности за 2019 г. Ниже приведена информация, которая должна быть рассмотрена вместе с другими раскрытиями данной финансовой информации.

Облигации восьмого выпуска деноминированы в долларах США. На 30 июня 2020 г. (неаудировано) сумма основного долга облигаций восьмого выпуска составила 3,958,006 тыс. тенге, эквивалентно 10,050 тыс. долларам США (31 декабря 2019 г.: 3,757,755 тыс. тенге, эквивалентно 10,050 тыс. тенге долларам США). Убыток от курсовой разницы по индексированным облигациям за первое полугодие 2020 г. Составил 200,251 тыс. тенге (Примечание 17) (доход от курсовой разницы за первое полугодие 2019 г.: 35,781 тыс. тенге (Примечание 16)) (неаудировано).

Денежные средства от размещения облигаций были направлены на реализацию инвестиционной программы. В течение первого полугодия 2020 г. Компания начислила проценты по всем облигациям на общую сумму 316,213 тыс. тенге (первое полугодие 2019 г.: 326,091 тыс. тенге, из которых 258,961 тыс. тенге были капитализированы в стоимость основных средств) (неаудировано) (Примечания 7 и 17). В связи с вводом в эксплуатацию в 2019 г. ряда объектов незавершенного строительства, которые финансировались за счет средств, полученных от размещения облигаций, капитализация процентов по облигациям прекратилась в 2020 г. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. Компания выплатила проценты держателям облигаций на сумму 331,739 тыс. тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 428,524 тыс. тенге) (неаудировано). Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями за первое полугодие 2020 г. составила 17,187 тыс. тенге (первое полугодие 2019 г.: 13,494 тыс. тенге) (неаудировано) (Примечание 17).

**Займы от потребителей**

Сумма займов от потребителей, полученная с целью реализации проекта по подключению дополнительной мощности, по состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) составила 257,490 тыс. тенге (31 декабря 2019 г.: 269,782 тыс. тенге). Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признана в качестве доходов будущих периодов.

## АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО) (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

В течение первого полугодия 2020 г. Компания погасила долгосрочные займы на сумму 89,091 тыс. тенге (первое полугодие 2019 г.: 89,098 тыс. тенге) в соответствии с графиком погашения и признала расход по амортизации дисконта по приведенной стоимости в размере 35,509 тыс. тенге (за первое полугодие 2019 г.: 39,971 тыс. тенге) (неаудировано) (Примечание 17).

Доходы будущих периодов по займу от потребителей впоследствии признаются в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств. Компания признала выручку в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в первом полугодии 2020 г. в размере 33,564 тыс. тенге (первое полугодие 2019 г.: 33,564 тыс. тенге) (неаудировано) (Примечание 13).

#### **Займ от АО «Европейский Банк Реконструкции и Развития»**

Сумма начисленных процентов за первое полугодие 2020 г. составила 680,490 тыс. тенге, из которых 139,595 тыс. тенге были капитализированы в стоимость основных средств (первое полугодие 2019 г.: 466,120 тыс. тенге, из которых 445,070 тыс. тенге были капитализированы в стоимость основных средств) (неаудировано) (Примечание 7).

Ниже приводится анализ справедливой стоимости и балансовой стоимости займов, не оцениваемых по справедливой стоимости. В течение шести месяцев 2020 г. не было существенных изменений в уровнях иерархии справедливой стоимости займов.

	<b>Балансовая стоимость</b>		<b>Справедливая стоимость</b>	
	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Облигации выпущенные	8,258,573	7,898,872	7,878,667	7,763,256
Долгосрочный займ	12,038,375	12,860,145	9,632,645	10,249,772
	<b>20,296,948</b>	<b>20,759,017</b>	<b>17,511,312</b>	<b>18,013,028</b>

Облигации выпущенные относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости, долгосрочные займы относятся ко второму уровню иерархии справедливой стоимости. Справедливая стоимость облигаций рассчитана с использованием последней котировочной цены на 1 июля 2020 г. (Источник: Казахстанская фондовая биржа, KASE). Справедливая стоимость долгосрочных займов рассчитана с использованием рыночных ставок вознаграждения, опубликованных Национальным Банком Республики Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

**Движение обязательств, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения обязательств в результате финансовой деятельности. Обязательства, обусловленные финансовой деятельностью, это те обязательства, денежные потоки от которых в отчете о движении денежных средств были или будущие денежные потоки будут классифицированы как денежные потоки от финансовой деятельности.

	<b>1 января 2020 г.</b>	<b>Денежные потоки от финан- совой деятель- ности (i)</b>	<b>Прочие изменения (ii)</b>	<b>Проценты уплачен- ные*</b>	<b>30 июня 2020 г.</b>
Долгосрочные займы	12,860,145	(918,135)	666,251	(569,886)	12,038,375
Облигации выпущенные	7,898,872	-	691,440	(331,739)	8,258,573
	<b><u>20,759,017</u></b>	<b><u>(918,135)</u></b>	<b><u>1,357,691</u></b>	<b><u>(901,625)</u></b>	<b><u>20,296,948</u></b>

- (i) Денежные потоки от займов составляют чистую сумму выплат по заемным средствам и облигациям в промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств;  
(ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию скидок и премий, связанных с облигациями, амортизацию дисконта приведенной стоимости по долгосрочным займам от потребителей.

\*Проценты уплаченные включают сумму капитализированных затрат по займам.

Сравнительное движение за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., приведено ниже:

	<b>1 января 2019 г.</b>	<b>Денежные потоки от финан- совой деятель- ности (i)</b>	<b>Прочие изменения (ii)</b>	<b>Проценты уплачен- ные</b>	<b>30 июня 2019 г.</b>
Долгосрочные займы	10,878,444	(89,098)	393,860	(326,091)	10,857,115
Облигации выпущенные	7,890,047	-	426,998	(466,120)	7,850,925
	<b><u>18,768,491</u></b>	<b><u>(89,098)</u></b>	<b><u>820,858</u></b>	<b><u>(792,211)</u></b>	<b><u>18,708,040</u></b>

- (i) Денежные потоки от займов составляют чистую сумму поступлений и выплат по заемным средствам и облигациям в промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств;  
(ii) Прочие изменения включают проценты начисленные, корректировки до справедливой стоимости, амортизацию скидок и премий, связанных с облигациями, амортизацию дисконта приведенной стоимости по долгосрочным займам от потребителей.

**12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И  
ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
Торговая кредиторская задолженность по основной деятельности	377,323	482,263
	<b><u>377,323</u></b>	<b><u>482,263</u></b>

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря торговая кредиторская задолженность по основной деятельности представлена в следующих валютах:

	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
Тенге	376,213	482,263
Рубль	1,110	-
	<b>377,323</b>	<b>482,263</b>

**Прочие текущие финансовые обязательства**

	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.* (пересмотре- но)*</b>
Задолженность по заработной плате	135,071	28,617
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	49,424	48,995
Дивиденды к выплате	25,912	26,051
Задолженность по налогу на прибыль к уплате	5,530	194,720
	<b>215,937</b>	<b>298,383</b>

**Прочие текущие нефинансовые обязательства**

	<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г. (пересмотре- но)*</b>
Авансы от покупателей	975,331	662,464
Оценочное обязательство на приобретение основных средств (Примечание 7)	215,856	575,975
Обязательство по налогам к уплате, кроме налога на прибыль	203,249	51,439
Краткосрочные вознаграждения работникам	2,528	2,528
Прочее	30,593	36,598
	<b>1,427,557</b>	<b>1,329,004</b>

Прочие текущие обязательства выражены в тенге.

\*Начиная с текущего года для более детальной презентации классификация линий прочих текущих активов по состоянию на 31 декабря 2019 г. была изменена.

**13. ВЫРУЧКА**

	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано, пересмот- рено)*</b>
Передача электроэнергии	6,777,565	6,068,501
Передача электроэнергии по нулевому тарифу (Примечание 7)	612,108	486,285
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 11)	33,564	33,564
	<b>7,423,237</b>	<b>6,588,350</b>

\*Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., так как они были пересчитаны. Подробная информация приведена в Примечании 4.

## АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО) (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

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.

В силу выполнения предписания суда в отношении компенсирующего тарифа, приказом ДКРЕМ №57-ОД от 20 сентября 2019 г. на период с 1 ноября 2019 г. по 31 октября 2020 г. были утверждены следующие тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии (Примечание 20):

с 1 января по 31 октября 2020 г.

- для юридических лиц - 4.69 кВт/ч;
- для населения - 2.28 кВт/ч;
- для государственных предприятий - 2.4 кВт/ч.

Приказом ДКРЕМ №79-ОД от 25 декабря 2019 г. на период с 1 ноября 2020 г. по 31 декабря 2020 г. были утверждены следующие тарифы услуги по передаче и распределению электроэнергии:

- для юридических лиц - 4.84 тенге за кВт/ч;
- для государственных предприятий - 3.36 тенге за кВт/ч;
- для физических лиц - 2.66 тенге за кВт/ч.

Все тарифы указаны без учета НДС.

#### 14. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудировано)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудировано, пересмотрено)*
Износ и амортизация	1,328,508	1,042,148
Потери электроэнергии в сетях	995,468	872,216
Оплата труда и связанные расходы	798,780	673,991
Ремонт и прочие услуги сторонних компаний	118,230	52,392
Покупка готовой мощности	116,061	71,585
Товарно-материальные запасы	105,985	97,128
НДС по продажам по нулевому тарифу	68,580	58,354
Командировочные расходы	41,950	36,375
Услуги по передаче электроэнергии	39,836	44,977
Электричество для собственных нужд	15,717	14,943
Начисление резерва по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	14,114	24,232
Прочие услуги сторонних компаний	197,767	194,622
	<b>3,840,996</b>	<b>3,182,963</b>

\*Некоторые суммы в данной колонке не соответствуют промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., так как они были пересчитаны. Подробная информация приведена в Примечании 4.

**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. тенге)

**15. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано)</b>
Налог на имущество и прочие налоги	387,851	249,338
Оплата труда и связанные расходы	124,389	116,237
Юридические, консультационные и аудиторские услуги	53,508	31,673
Аренда автотранспорта	35,040	34,943
Износ и амортизация	34,425	36,224
Аренда помещений	10,100	10,950
Расходы на связь	4,175	4,632
Товарно-материальные запасы	2,411	3,478
Рекламные расходы	2,264	4,332
Командировочные расходы	855	2,876
Банковские сборы	669	1,289
Изменение резервов под ожидаемые кредитные убытки	(65,700)	69,351
Прочее	12,530	24,193
	<b>602,517</b>	<b>589,516</b>

**16. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано)</b>
Процентный доход	90,383	143,847
Амортизация отложенного дохода по займу от ЕБРР	9,295	-
Доход от курсовой разницы по индексированным облигациям, нетто (Примечание 11)	-	35,781
	<b>99,678</b>	<b>179,628</b>

**17. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано)</b>
Процентные расходы по займам (Примечание 11)	996,703	771,161
Убыток от курсовой разницы по индексированным облигациям (Примечание 11)	200,251	-
Долгосрочные займы: амортизация дисконта приведенной стоимости (Примечание 11)	35,509	39,971
Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями (Примечание 11)	17,187	13,494
Амортизация дисконта по займу от ЕБРР	9,295	-
Прочие финансовые расходы	14,047	23,023
Капитализированные процентные расходы по займам (Примечание 11)	(139,595)	(704,031)
	<b>1,133,397</b>	<b>143,618</b>



## АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)

(ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

#### 18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано, пересмот- рено)*
Расход по текущему налогу на прибыль (Экономия)/расход по отложенному налогу на прибыль	440,665 (6,513)	515,591 68,640
	<b>434,152</b>	<b>584,231</b>
Эффективная процентная ставка	27%	20%

#### 19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В раскрытиях судебных разбирательств, вопросов охраны окружающей среды и регулирования деятельности Компании изменений не было после выпуска годовой отчетности за 2019 г.

##### **Обязательства капитального характера**

По состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг капитального характера на общую сумму порядка 1,203,866 тыс. тенге (31 декабря 2019 г.: 1,507,205 тыс. тенге). На покрытие данных обязательств Компания намерена использовать собственные и заемные средства.

##### **Инвестиционные обязательства**

В соответствии с приказом ДКРЕМ об утверждении инвестиционной программы Компании на 2016-2020 гг. с учетом корректировок №3-ОД от 21 января 2020 г., инвестиционные обязательства Компании на 2020 г. составляют 4,241,961 тыс. тенге. По состоянию на 30 июня 2020 г. (неаудировано) Компания выполнила инвестиционный план на сумму 959,765 тыс. тенге (без капитализации вознаграждений по займам). Процент выполнения инвестиционного плана за первое полугодие 2020 г. составил 23%.

#### 20. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ

Руководство Компании координирует доступ к местным и международным финансовым рынкам, осуществляет контроль и управление финансовыми рисками на основе управленческих отчетов, анализирующих вероятность и величину существующих рисков Компании. Указанные риски включают рыночные риски (в том числе валютные риски, риски изменения процентных ставок и ценовые риски), кредитные риски и риски ликвидности. Политика управления рисками не претерпела изменений с конца 2019 г.

##### **Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств определяется, как указано в годовой финансовой отчетности Компании за 2019 г.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО)  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

21. РАСЧЕТ БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ АКЦИИ

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

**Балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета**

		<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
TA	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
IA	Активы эмитента акций в отчете на дату расчета	56,703,753	56,670,899
TL	Нематериальные активы на дату расчета	238,101	272,260
TL	Обязательства	28,356,957	29,569,339
PS	Уставный капитал привилегированных акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	<b>NAV=(TA-IA)-TL-PS</b>	<b>28,096,376</b>	<b>26,816,981</b>
		<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
NAV	Чистые активы для простых акций на дату расчета	28,096,376	26,816,981
Nos	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
<b>BVcs=NAV/Nos</b>	<b>Балансовая стоимость простых акций, тенге</b>	<b>13.980</b>	<b>13.344</b>

**Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета**

		<b>30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
EPS	Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы	12,319	12,319
DCps1	Долговая составляющая привилегированных акций первой группы	44,000	44,000
NOps1	Количество привилегированных акций первой группы	96,272	96,272
<b>BVps1=</b>	<b>Балансовая стоимость одной</b>		
<b>(EPS+DCps1)/</b>	<b>привилегированной акции на дату расчета,</b>		
<b>NOps1</b>	<b>тенге</b>	<b>585</b>	<b>585</b>

## АО «МАНГИСТАУСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 г. (НЕАУДИРОВАНО) (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

#### 22. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

##### *Вознаграждение ключевому персоналу*

Ниже представлена информация о выплатах вознаграждения ключевому персоналу Компании:

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г. (неаудиро- вано)	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г. (неаудиро- вано)
Заработная плата и премии	<u>51,231</u>	<u>48,663</u>

В 2020 г. АО «Самрук-Энерго» продало часть облигаций шестого выпуска Компании в пользу ТОО «Казахстанские коммунальные системы» и ТОО «KBI Energy» в количестве 78,328,125 и 78,328,125, соответственно.

Наименование	Задолженность перед связанной стороной по облигациям	
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	78,328	-
ТОО «KBI Energy»	78,328	-
	<u>156,656</u>	<u>-</u>

#### 23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События, произошедшие после отчетной даты 30 июня 2020 г. и до даты утверждения промежуточной сокращенной финансовой информации, влияние, которых должны быть отражены или раскрыты в данной финансовой информации, отсутствуют.

#### 24. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Данная финансовая информация была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 5 октября 2020 г.