

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая информация за девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2019 года**

**и Отчет независимых аудиторов по обзору  
консолидированной промежуточной сокращенной  
финансовой информации**

Алматы, 2019

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

### Содержание

Подтверждение руководства об ответственности за подготовку и утверждение консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	3
Отчет независимых аудиторов по обзору консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	4-5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	6-7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	10-11
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	12-41

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

### ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

Руководство отвечает за подготовку консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «СЕВКАЗЭНЕРГО» (далее «Компания») и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 сентября 2019 года, а также результаты деятельности, изменения в капитале и движение денежных средств Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

При подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации руководство Группы несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО (IAS) 34;
- подготовку консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство Группы также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля Группы;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО (IAS) 34;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества, ошибок и прочих злоупотреблений.

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация была одобрена и утверждена для выпуска руководством 25 декабря 2019 года.

Татаров И.В.  
Генеральный директор



Алексеев И.В.  
Главный бухгалтер



«ALMIR CONSULTING»  
жауапкершілігі шектеулі  
серіктесті

Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы  
Әл-Фараби даңғылы 19, «Нұрлы-Тау»  
Бизнес Орталығы, 2 Б корпусы, 4 қабат  
телефондары: 8(727) 311 01 18  
факс: 8(727) 31 101 18  
email: [almirconsulting@mail.ru](mailto:almirconsulting@mail.ru)



Товарищество с ограниченной  
ответственностью  
«ALMIR CONSULTING»  
Республика Казахстан, г. Алматы  
Пр. Аль-Фараби 19, Бизнес Центр  
«Нұрлы-Тау», корпус 2 Б, 4 этаж  
телефоны: 8(727) 311 01 18, 311 01 19,  
311 01 20  
email: [almirconsulting@mail.ru](mailto:almirconsulting@mail.ru)

ТОО «ALMIR CONSULTING», Государственная  
лицензия  
на занятие аудиторской деятельностью на территории РК

№0000014, выданная МФ РК 27 ноября 1999 года

«Утверждаю»

Управляющий партнер

ТОО «ALMIR CONSULTING»

Квалификационное свидетельство аудитора

№ МФ-0000171 от 23.12.2013 г.

Махамбетова Г.У.



Акционерам и руководству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

### *Введение*

Мы провели обзорную проверку консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (далее «Компания»), которая включает в себя консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 года и соответствующие консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также краткое описание существенных элементов учетной политики и прочие пояснительные примечания.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### *Объем обзорной проверки*

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка консолидированной 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.



### ***Основание для вывода с оговоркой***

Как указано в Примечании 3 к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, Группа учитывает основные средства на основе модели учета по переоцененной стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства». Группа проводила переоценку основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года. По состоянию на 30 сентября 2019 года наблюдались факторы, указывающие на то, что справедливая стоимость основных средств могла существенно измениться. Однако, Группа не проводила переоценку основных средств по состоянию на 30 сентября 2019 года, как того требует МСФО (IAS) 16 «Основные средства», а также Группа не провела оценку обесценения основных средств, как того требует МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Соответственно, мы не имели возможности определить, необходимы ли какие-либо корректировки в отношении соответствующих показателей консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 года и консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за период, закончившийся на указанную дату.

### ***Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности***

Мы обращаем внимание на Примечание 3 к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, в котором указано, что на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма краткосрочных обязательств Группы превысила сумму краткосрочных активов на 21 879 921 тыс. тенге и 19 950 848 тыс. тенге соответственно. Данное обстоятельство, вместе с прочими обстоятельствами, изложенными в Примечании 3, указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Как указано в Примечании 3, увеличение краткосрочных обязательств Группы связано со спецификой энергетической отрасли, то есть рост обязательств обусловлен исполнением инвестиционных программ в летний период. Руководство Группы считает, что соотношение краткосрочных обязательств к краткосрочным активам к концу 2019 года будет снижено за счет погашения кредиторской задолженности поставщикам за выполненные работы. Руководством Группы принимаются меры для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и формирования достаточных ресурсов для погашения обязательств в текущем и долгосрочном периоде. Фактором, свидетельствующем о намерениях и способности Группы продолжать свою деятельность, является повышение тарифов на электрическую энергию (Примечание 34).

Таким образом, есть основания для выводов руководства о том, что деятельность Группы будет продолжаться в обозримом будущем, и подготовка настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации соответствует принципу непрерывной деятельности.

### ***Вывод с оговоркой***

На основе проведенной нами обзорной проверки, за исключением факта, описанного в разделе «Основание для вывода с оговоркой», не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

#### **Аудитор**

**ТОО «ALMIR CONSULTING»**

Квалификационное свидетельство аудитора

№ 0000464 от 14.11.1998г.

г. Алматы

25 декабря 2019 года, г. Алматы



**Грегуба И. Е.**



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ  
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

(в тысячах тенге)

	Примечание	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства	4	99 762 915	100 119 870
Авансы выданные	7	120 908	293 247
Отложенный налоговый актив		23 353	23 353
Нематериальные активы		159 834	187 750
Прочие долгосрочные активы	17	348 648	302 495
Займы выданные	9	2 542 550	-
Прочие финансовые активы	10	401 039	2 090
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>103 359 247</b>	<b>100 928 805</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	5	2 513 404	2 132 305
Торговая дебиторская задолженность	6	2 680 779	2 510 220
Авансы выданные	7	965 875	609 544
Предоплата по подоходному налогу		165 173	46 343
Прочие текущие активы	8	701 907	701 321
Займы выданные	9	2 000 000	383 470
Прочие финансовые активы	10	86 350	-
Денежные средства	11	1 694 810	454 400
<b>Итого текущие активы</b>		<b>10 808 298</b>	<b>6 837 603</b>
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>		<b>114 167 545</b>	<b>107 766 408</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Акционерный капитал	12	16 291 512	16 291 512
Дополнительно оплаченный капитал	14	(115 666)	277 168
Резерв по переоценке основных средств		18 598 874	19 310 757
Нераспределенная прибыль		22 857 599	20 308 992
<b>Итого капитал</b>		<b>57 632 319</b>	<b>56 188 429</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Выпущенные облигации	15	-	5 542 187
Займы	16	4 554 308	-
Отложенные налоговые обязательства		15 701 429	15 701 429
Доходы будущих периодов	18	2 412 480	2 852 276
Обязательства по рекультивации	3	446 382	446 382
Обязательства по вознаграждениям работникам		50 708	50 708
Обязательства по аренде	17	681 700	196 546
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>23 847 007</b>	<b>24 789 528</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Текущая часть выпущенных облигаций	15	5 660 157	324 339
Торговая кредиторская задолженность	19	2 939 921	2 092 488
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	16	20 678 294	20 301 687
Авансы полученные	20	364 354	490 737
Текущая часть обязательств по рекультивации	3	61 665	61 665
Текущая часть доходов будущих периодов	18	562 239	136 784



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

		(в тысячах тенге)	
	Примечание	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам		6 062	6 062
Обязательства по аренде	17	106 536	63 155
Прочие обязательства и начисленные расходы	21	2 308 991	3 311 534
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>32 688 219</b>	<b>26 788 451</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>114 167 545</b>	<b>107 766 408</b>

От имени руководства Группы:

Татаров И.В.  
Генеральный директор

25 декабря 2019 г.



Алексеев娜 Т.В.  
Главный бухгалтер

25 декабря 2019 г.

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ  
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

	Примечание	9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (не аудировано)
ДОХОДЫ	22	26 508 170	23 166 889
СЕБЕСТОИМОСТЬ	23	(20 098 552)	(17 661 150)
<b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>		<b>6 409 618</b>	<b>5 505 739</b>
Расходы по реализации	24	(221 799)	(235 451)
Общие и административные расходы	25	(1 710 582)	(2 040 787)
Финансовые расходы	26	(2 045 790)	(1 904 617)
Финансовые доходы	27	170 977	160 474
(Расход)/доход от курсовой разницы, нетто		36 011	(812 801)
Прочие доходы/(расходы), нетто	28	311 454	233 189
<b>ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>		<b>2 949 889</b>	<b>905 746</b>
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ		(238 586)	(331 568)
<b>Чистая прибыль и итого совокупный доход за год</b>		<b>2 711 303</b>	<b>574 178</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>			
Прибыль за год на акцию, базовая и разводненная, в тенге	13	18.85	3.99

От имени руководства Группы:

Татаров И.В.  
Генеральный директор

25 декабря 2019 г.



Алексеевич Т.В.  
Главный бухгалтер

25 декабря 2019 г.

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ  
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

(в тысячах тенге)

	Акционер- ный капитал	Дополни- тельно оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспреде- ленная прибыль	Итого капитал
Сальдо на 31 декабря 2018 года	16 291 512	277 168	19 310 757	20 308 992	56 188 429
Чистый доход и итого совокупный доход за период	-	-	-	2 711 303	2 711 303
Дисконт при первоначальном признании финансовой помощи акционеру	-	(392 834)	-	-	(392 834)
Резерв по переоценке основных средств	-	-	(711 883)	711 883	-
Объявленные дивиденды	-	-	-	(874 579)	(874 579)
Сальдо на 30 сентября 2019 года (не аудировано)	16 291 512	(115 666)	18 598 874	22 857 599	57 632 319
Сальдо на 31 декабря 2017 года	16 291 512	277 168	20 274 349	20 080 465	56 923 494
Переход на МСФО (IFRS) 9: - переоценка ожидаемых кредитных убытков	-	-	-	(445 524)	(445 524)
Сальдо на 01 января 2018 года	16 291 512	277 168	20 274 349	19 634 941	56 477 970
Чистый доход и итого совокупный доход за период	-	-	-	574 178	574 178
Резерв по переоценке основных средств	-	-	(723 166)	723 166	-
Обязательства по выданным финансовым гарантиям	-	-	-	(108 773)	(108 773)
Объявленные дивиденды	-	-	-	(1 008 859)	(1 008 859)
На 30 сентября 2018 года (не аудировано)	16 291 512	277 168	19 551 183	19 814 653	55 934 516

От имени руководства Группы:

Татаров И.В.  
Генеральный директор

25 декабря 2019 г.



Алексеев Г.В.  
Главный бухгалтер

25 декабря 2019 г.

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ  
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

	9 месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 9 месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года (не аудировано)
<b>I. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
<b>1. Прибыль до налогообложения</b>	<b>2 949 889</b>	<b>905 746</b>
<b>Корректировки на:</b>		
Амортизация и износ	3 833 939	3 750 010
Финансовые расходы	2 045 790	1 904 617
Восстановление/начисление резерва по сомнительным	27 994	363 622
Убыток/(доход) от выбытия основных средств	34 944	45 109
Восстановление/начисление резерва по неиспользованным	(42 308)	-
отпускам		
Доход/расход от курсовой разницы	(36 011)	812 801
Прочие корректировки на неденежные статьи	(23 810)	(49 879)
Финансовые доходы	(170 977)	(160 474)
<b>Движение денежных средств до изменений в оборотном</b>	<b>8 619 450</b>	<b>7 571 552</b>
<b>капитале</b>		
<b>2. Увеличение (уменьшение) оборотного капитала, всего</b>	<b>(472 562)</b>	<b>(1 481 943)</b>
<b>в т.ч.</b>		
Увеличение (уменьшение) товарно-материальных запасов	(381 099)	(452 746)
Увеличение (уменьшение) торговой дебиторской	(170 559)	1 132 034
задолженности		
Увеличение (уменьшение) авансов, выданных на	(356 331)	(408 950)
приобретение краткосрочных активов		
Увеличение (уменьшение) налогов к возмещению и	(85 321)	186 145
оплаченных налогов		
Увеличение (уменьшение) прочей дебиторской	716 772	27 603
задолженности		
Увеличение (уменьшение) торговой кредиторской	847 433	(1 160 687)
задолженности		
Увеличение (уменьшение) авансов полученных	(126 383)	(210 693)
Увеличение (уменьшение) налогов к оплате	(321 383)	44 699
Увеличение (уменьшение) прочих обязательств и	(595 691)	(639 348)
начисленных расходов		
<b>3. Денежные средства, полученные от операционной</b>	<b>8 146 888</b>	<b>6 089 609</b>
<b>деятельности</b>		
Уплаченный подоходный налог	(397 856)	(46 681)
Уплаченные проценты	(2 160 621)	(2 031 471)
<b>4. Чистые денежные средства, полученные от</b>	<b>5 588 411</b>	<b>4 011 457</b>
<b>операционной деятельности</b>		





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ  
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ  
30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	9 месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 9 месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года (не аудировано)
<b>II. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Приобретение основных средств	(2 944 819)	(1 831 629)
Изменение в авансах, выданных на приобретение основных средств	172 339	107 247
Приобретение нематериальных активов	(316)	(2 448)
Размещение депозитов	(17 912 781)	(9 996 000)
Поступление процентов, начисленных на размещенные	119 926	29 295
Изъятие депозитов	17 588 000	9 816 750
Финансовая помощь связанной стороне	(6 126 220)	-
Погашение финансовой помощи связанной стороной	1 274 580	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(7 829 291)</b>	<b>(1 876 785)</b>
<b>III. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Поступление займов	15 998 404	4 380 000
Размещение облигаций		
Погашение займов	(11 033 675)	(2 479 812)
Погашение облигаций	-	(2 725 186)
Выплата дивидендов	(1 483 439)	(1 309 556)
Поступления по государственным субсидиям	-	21 335
<b>Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>3 481 290</b>	<b>(2 113 219)</b>
<b>ИТОГО Увеличение (+), уменьшение (-) денежных средств</b>	<b>1 240 410</b>	<b>21 453</b>
Денежные средства на начало отчетного периода	454 400	70 705
Влияние обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	-	-
<b>Денежные средства на конец отчетного периода</b>	<b>1 694 810</b>	<b>92 158</b>

От имени руководства Группы:

Татаров И.В.  
Генеральный директор

25 декабря 2019 г.

Алексеев И.В.  
Главный бухгалтер

25 декабря 2019 г.

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

**1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» (ранее ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск») (далее – «Компания») образовано 19 января 1999 г. и преобразовано в акционерное общество 13 июля 2009 г. на основании протокола общего собрания участников ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» от 19 июня 2009 г.

Компания расположена по адресу: Республика Казахстан, 150009, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. единственным акционером Компании является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – «АО «ЦАЭК», и его дочерние организации, совместно именуемые «Группа ЦАЭК»), владеющее 100% долей акционерного капитала. Конечными акционерами Компании являются АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» (далее – «АО «ЦАТЭК», и его дочерние организации, совместно именуемые «Группа ЦАТЭК»), владеющее 92.75%, и прочие акционеры, владеющие 7.25%.

Окончательными контролирующими акционерами АО «ЦАТЭК» на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 г. совместно являются г-н С.Кан и г-н А. Клебанов, резиденты Республики Казахстан.

Компания является учредителем/акционером следующих организаций (далее вместе именуемых «Группа»):

Дочерняя организация	Характер деятельности	Место-положение	Процент участия	
			30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»	Передача и распределение электрической энергии	Петропавловск, Казахстан	100 %	100 %
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»	Передача и распределение тепловой энергии	Петропавловск, Казахстан	100 %	100 %
ТОО «Севказэнергосбыт»	Продажа электрической и тепловой энергии	Петропавловск, Казахстан	100 %	100 %

Основная деятельность Группы – производство, передача и снабжение электрической и тепловой энергией.

Группа имеет лицензию на покупку электрической энергии в целях снабжения электрической энергией.

Группа включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по Северо-Казахстанской области по видам регулируемых услуг: производство и снабжение тепловой энергией, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии.

Общая численность работников Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года составляла 2 432 человека (31 декабря 2018 г.: 2 545 человек).

**2. ТЕКУЩАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ**

**Операционная среда**

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

20 августа 2015 г. Национальный банк и Правительство Республики Казахстан приняли решение о прекращении поддержки обменного курса тенге и реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, отмене валютного коридора и переходе к свободно плавающему обменному курсу. При этом, политика Национального банка в отношении обменного курса допускает интервенции, чтобы предотвратить резкие колебания обменного курса тенге для обеспечения финансовой стабильности.

По состоянию на дату консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 387,63 тенге за 1 доллар США по сравнению с 384,20 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2018 г. (30 сентября 2018 г.: 363,07 тенге за 1 доллар США). Таким образом, сохраняется неопределенность в отношении обменного курса тенге и будущих действий Национального банка и Правительства, а также влияния данных факторов на экономику Республики Казахстан.

В сентябре 2018 г. международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги Казахстана по обязательствам в иностранной и национальной валютах на уровне – «BBB-» и краткосрочные рейтинги Казахстана по обязательствам в иностранной и национальной валютах на уровне – «A-3», а рейтинг по национальной шкале – «kzAAA». Прогноз по долгосрочным рейтингам «стабильный». Стабильный прогноз подтверждается наличием положительных балансовых показателей, сформированных за счет дополнительных поступлений в Национальный фонд Республики Казахстан, а также невысокий государственный долг, совокупный объем которого не превысит внешние ликвидные активы государства в течении двух лет.

Рост объемов добычи и устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2018 г. Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Кроме того, энергетический сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической систем, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Группы в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах.

Группа имеет стратегическое значение для Республики Казахстан, так как она объединяет предприятия электроэнергетического комплекса, обеспечивающие электроснабжение населения и промышленных предприятий. Правительство Республики Казахстан приняло долгосрочную программу развития энергетического сектора экономики, предусматривающую строительство новых и реконструкцию действующих электростанций. Руководство ожидает, что, Группа получит поддержку Правительства Республики Казахстан, так как отрасль электроэнергетики является стратегически важной частью экономики страны.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

### **3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Заявление о соответствии МСФО**

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всей информации необходимой для полной годовой финансовой отчетности, и ее следует рассматривать в совокупности с консолидированной отчетностью Группы по состоянию на и за год, завершившийся 31 декабря 2018 года, так как данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация представляет собой обновление ранее выпущенной финансовой отчетности.

#### **Принципы подготовки отчетности**

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением основных средств и финансовых инструментов, учитываемых по оценочной стоимости или справедливой стоимости на отчетную дату.

Историческая стоимость обычно определяется на основе себестоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары или услуги.

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением инструментов, на которые распространяется МСФО 2, арендных соглашений, регулируемых МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IFRS) 9.

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости (Уровень 1, 2 или 3). Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом:

- уровень 1 — котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

#### **Принцип консолидации**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация включает в себя отчетность Компании и дочерних предприятий.

При необходимости в отчетность дочернего предприятия вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли или убытки, и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

**Принцип непрерывной деятельности**

Руководство подготовило настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Группы, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам.

Как описано в Примечании 16 по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 г. Группой и другими компаниями Групп ЦАЭК и ЦАТЭК были нарушены определенные условия кредитных соглашений. Группа не получила отказов от права требования о незамедлительном погашении задолженности от соответствующих банков до 30 сентября 2019 г., и соответственно, по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 г., займы полученные были отнесены к категории до востребования, и отражены в качестве краткосрочных обязательств в отчете о финансовом положении. В результате на указанную дату сумма краткосрочных обязательств Группы превысила сумму оборотных активов на 21 879 921 тыс. тенге и 19 950 848 тыс. тенге соответственно. Группа также является со-гарантом и гарантом по обязательствам АО «ЦАТЭК» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» соответственно.

Увеличение краткосрочных обязательств Группы связано со спецификой энергетической отрасли, то есть рост обязательств связан с исполнением инвестиционных программ в летний период. Руководство Группы считает, что соотношение краткосрочных обязательств к концу отчетного периода к краткосрочным активам будет снижено за счет погашения кредиторской задолженности поставщикам за выполненные работы.

Эти факторы указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать сомнения в способности Группы продолжить свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Следующие факторы рассматривались при оценке способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности:

- в целях повышения эффективности и уровня ликвидности Группа рефинансировала валютные займы по ЕБРР в займы, полученные с льготным периодом на выплаты основного долга на 12 месяцев;
- руководство материнской компании также получило устные заверения от уполномоченных представителей ЕБРР и Сбербанк об отказе требования незамедлительного погашения на период не менее 12 месяцев с даты утверждения консолидированной финансовой отчетности за 2018 год в отношении задолженности по займам;
- Группа является значительным участником в сфере генерации, передачи, распределения и реализации электроэнергии и теплоэнергии на территории Северо-Казахстанской области и г. Петропавловск, что указывает на стратегическую значимость Группы для региона;
- у руководства нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Группы;
- руководство получило письмо-подтверждение об оказании поддержки от конечной материнской компании.

Руководство считает, что имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании допущения о непрерывности деятельности является уместной, и, соответственно, Группа будет в состоянии реализовать свои активы и погашать обязательства в ходе обычной деятельности.

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация раскрывает все вопросы, связанные со способностью Группы продолжать непрерывную деятельность, включая все значительные условия и события, смягчающие факторы и планы Группы.

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не включает какие-либо корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов, а также классификации статей консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом



## **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

положении, которые были бы необходимы в случае невозможности применения допущения о непрерывности деятельности.

#### **Функциональная валюта и валюта презентации**

Функциональной валютой компаний Группы и валютой презентации данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации является тенге.

Все данные консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации округлены с точностью до целых тысяч тенге.

#### **Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с требованиями МСФО обязывает руководство делать суждения, расчетные оценки и допущения, влияющие на применение учетной политики и величину представленных в консолидированной промежуточной финансовой информации активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения пересматриваются на регулярной основе. Корректировки в оценках признаются в том отчетном периоде, в котором были пересмотрены соответствующие оценки, и в любых последующих периодах, которые они затрагивают.

Ниже рассматриваются основные допущения, касающиеся будущих и прочих основных источников неопределенности оценки на отчетную дату, которые несут существенный риск материальной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

#### *Обязательства по рекультивации*

Группа в производственных целях использует два золоотвала. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Для определения суммы обязательств по рекультивации данных золоотвалов руководство Группы проводит оценку будущей стоимости рекультивации золоотвалов. При оценке амортизированной стоимости данных обязательств Группа использовала эффективную процентную ставку в размере 8,28-8,68%, ставка дисконта отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денежных средств, а также риски по обязательствам, которые не были учтены в наилучших оценках затрат. Руководство Группы рассчитывает оценочное обязательство на основе планируемых расходов по рекультивации и на основе планируемого графика проведения работ. Руководство Группы пересматривает сумму оценочного обязательства в случае существенных изменений графика и/или суммы планируемых затрат.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. балансовая стоимость резерва под обязательство по рекультивации золоотвалов составила 508 047 тыс. тенге.

#### *Переоценка основных средств*

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости основных средств. Определение справедливой стоимости основных средств, предполагает использование суждений и основывается на большом количестве факторов, таких как изменения ожиданий рынка, изменение в доступности финансирования в будущем и другие изменения условий. Эти оценки, включая методологии, могут оказать существенное влияние на переоцененную стоимость и, в конечном счете, на сумму любой переоценки основных средств.

Переоценка основных средств Группы была проведена по состоянию на 31 декабря 2014 г.

На каждую отчетную дату руководство Группы анализирует изменения в справедливой стоимости основных средств. В случае существенного изменения в справедливой стоимости основных средств, Группа корректирует их балансовую стоимость на основе результатов независимой оценки.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. руководство проанализировало изменения в законодательстве, рынке электро- и теплоэнергетики и других ключевых допущениях, примененных при оценке справедливой стоимости основных средств, и пришло к заключению, что результаты оценки,



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
проведенной по состоянию на 31 декабря 2014 г., являются актуальными. При этом руководство приняло во внимание следующие факторы:

- а) стоимость основных средств была определена на основе оценки доходным методом;
- б) активы Группы являются специализированными и не могут быть использованы в других целях;
- в) индустрия электро- и теплоэнергетики сильно регулируема и не подвержена быстрым изменениям.

*Сроки полезной службы основных средств*

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого финансового года. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на дату данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. В результате изменения этих оценок сумма износа может существенно отличаться от сумм, отраженных в прошлых годах. Любые корректировки учитываются перспективно как изменение в расчетных оценках.

Группа использовала следующие сроки полезного использования в отчетные и сравнительные периоды:

Здания и сооружения	5-40 лет
Машины и производственное оборудование	3-40 лет
Транспортные средства	3-15 лет
Прочие	3-15 лет

*Резервы*

Группа создает резервы по ожидаемым кредитным убыткам. Значительные суждения используются при определении сомнительной задолженности. При определении сомнительной задолженности рассматриваются сроки возникновения задолженности и историческое и ожидаемое поведение покупателей. Изменения в экономике или финансовых условиях покупателей могут потребовать корректировок резервов по сомнительным долгам в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа ежегодно рассматривает необходимость создания резервов на устаревшие товарно-материальные запасы на основе данных ежегодных инвентаризаций и оценки о дальнейшем использовании неликвидных запасов.

Фактическая сумма убытков от списания товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности может отличаться от их оценочных сумм, что может оказать существенный эффект на будущие операционные результаты.

*Справедливая стоимость финансовых гарантий*

Справедливая стоимость выданных Группой финансовых гарантий без премий определяется с использованием методов оценки. Группа применяет свое суждение для определения справедливой стоимости выданных финансовых гарантий. Группа применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Справедливая стоимость обязательства по финансовой гарантии рассчитывается как ставка кредитно-дефолтного свопа, умноженная на гарантированную сумму займа и дисконтированная с использованием эффективной ставки гарантированного займа. Для кредитных договоров, по которым Группа несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов, и распределяется между гарантами. Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Группы кредитному риску, связанному с выданными гарантиями.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

На 30 сентября 2019 г. финансовые гарантии были учтены по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости. Группа оценила резервы под ожидаемые кредитные убытки по финансовым гарантиям по состоянию на 30 сентября 2019 г. Величина оценочных резервов под ожидаемые кредитные убытки не превысила балансовые стоимости финансовых гарантий.

*Признание дохода от реализации электрической энергии*

Группа признает доход в момент поставки электроэнергии согласно данным показаний счетчиков потребителей электроэнергии. Показания счетчиков предоставляются потребителями ежемесячно и проверяются Группой на достоверность на выборочной основе. В случае отсутствия показаний текущего месяца, Группа признает доход за электроэнергию, реализованную с момента последнего снятия показания счетчиков до конца отчетного периода на основе оценки. Согласно этому методу рассчитывается ежедневный объем потребленной электроэнергии по данным предыдущего месяца, который умножается на тариф.

**Принятие новых и пересмотренных стандартов**

Группа приняла следующие стандарты с датой первоначального применения 01 января 2019 года:

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

МСФО (IFRS) 16 заменяет руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 01 января 2019 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжат классифицировать аренду на финансовую и операционную.

Кроме того, изменился характер расходов, признаваемых в отношении договоров аренды, так как в соответствии с МСФО (IFRS) 16 вместо расходов по аренде, равномерно признаваемых в течение срока действия договора, Группа начала отражать расходы по амортизации активов в форме права пользования и процентные расходы, относящиеся к обязательствам по аренде.

**Определение наличия в соглашении признаков аренды**

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа могла по собственному усмотрению решить:

- применить ли ко всем своим договорам определение аренды, установленное МСФО (IFRS) 16; или
- воспользоваться упрощением практического характера и не анализировать повторно, являются ли существующие договоры в целом договорами аренды или содержат ли они отдельные компоненты аренды.

Группа применила указанное упрощение практического характера. Таким образом, Группа применила МСФО (IFRS) 16 ко всем договорам, заключенным до 01 января 2019 года и определенным как договоры аренды в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 17 и IFRIC 4.

**Переход на новый стандарт**

Группа осуществила переход на МСФО (IFRS) 16 01 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного подхода.

Эффект применения МСФО 16 по состоянию на 01 января 2019 года (увеличение/(уменьшение)) представлен ниже:



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

(в тысячах тенге)

01 января 2019 года

<b>АКТИВЫ</b>	
Активы в форме права пользования (Примечание 4)	568 614
<b>Итого активы (не аудировано)</b>	<b>568 614</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
Обязательства по аренде (Примечание 17)	568 614
<b>Итого обязательства (не аудировано)</b>	<b>568 614</b>

Суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 в размере 568 614 тысяч тенге был отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении в качестве активов в форме права пользования и обязательств по аренде.

Группа решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

***Характер влияния применения МСФО (IFRS) 16***

До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды (по которому она являлась арендатором) на дату начала арендных отношений как операционную аренду, стоимость арендованного имущества не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в составе прибыли или убытка линейным методом на протяжении срока аренды. Все авансовые арендные платежи и начисленные арендные платежи признавались в составе прочих активов.

В результате применения МСФО (IFRS) 16 Группа начала использовать единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа применила особые переходные требования и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

***Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда***

Группа признала активы в форме права пользования и обязательства по аренде для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Активы в форме права пользования по большинству договоров аренды оценивались по балансовой стоимости, как если бы стандарт применялся всегда, но дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. В некоторых договорах аренды активы в форме права пользования признавались по величине, равной обязательствам по аренде, с корректировкой на величину авансовых платежей. Обязательства по аренде были признаны по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения.

Группа также применила доступные упрощения практического характера, в результате чего она:

- использовала одну ставку дисконтирования в отношении портфеля договоров аренды с обоснованно аналогичными характеристиками;
- положила на свой анализ обременительного характера договоров аренды непосредственно до даты первоначального применения;
- применила освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к договорам аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- исключила первоначальные прямые затраты из оценки актива в форме права пользования на дату первоначального применения;
- использовала суждения задним числом при определении срока аренды, если договор содержал опцион на продление или прекращение аренды.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
*Основные положения новой учетной политики*

Ниже представлены основные положения новой учетной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

*Активы в форме права пользования*

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

*Обязательства по аренде*

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

*Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью*

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды, то есть к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку. Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

*Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление*

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

По некоторым договорам аренды у Группы имеется опцион на продление аренды активов на дополнительный срок. Группа применяет суждение, чтобы определить наличие достаточной уверенности в том, что она исполнит данный опцион на продление. При этом она учитывает все уместные факторы, которые приводят к возникновению экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды. После даты начала аренды Группа повторно оценивает срок аренды при возникновении значительного события либо изменения обстоятельств, которое подконтрольно Группе и влияет на ее способность исполнить (или не исполнить) опцион на продление аренды (например, изменение бизнес-стратегии).

**Основные положения учетной политики**

За исключением принятия новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу с 01 января 2019 года, учетная политика, применяемая Группой в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, соответствует учетной политике, использованной для подготовки консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Ряд новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений еще не вступивших в действие по состоянию на 01 января 2019 года, не применялись при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации. Группа планирует начать применение таких стандартов, поправок и разъяснений с момента их вступления в действие.

Группа еще не проанализировала вероятные последствия введения новых стандартов, поправок и разъяснений с точки зрения их влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	(в тысячах тенге)						
	Право пользования активом	Земля, здания и сооружения	Машины и производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Переоцененная стоимость</b>							
На 31 декабря 2017 года	-	11 871 478	99 681 771	320 174	59 960	2 740 429	114 673 812
Поступления	-	555	531 310	55 333	3 488	3 013 483	3 604 169
Внутренние перемещения	-	1 812 565	(134 574)	145 380	585 892	(2 409 263)	-
Изменение в оценке по ликвидационному фонду	-	152 331	-	-	-	-	152 331
Выбытия	-	(5 380)	(150 413)	(29 946)	(1 509)	(6 569)	(193 817)
На 31 декабря 2018 г.	-	13 831 549	99 928 094	490 941	647 831	3 338 080	118 236 495
<b>Изменение в Учетной политике</b>	568 614	-	-	-	-	-	568 614
Поступления	-	26	41 034	13 433	8 304	2 882 022	2 944 819
Изменение в оценке по ликвидационному фонду	-	37 878	809 021	-	-	(846 899)	-
Выбытия	-	(3 183)	(43 977)	-	(1 757)	(27 240)	(76 157)
На 30 сентября 2019 г. (не аудировано)	568 614	13 866 270	100 734 172	504 374	654 378	5 345 963	121 673 771
<b>Накопленный износ и обесценение</b>							
На 31 декабря 2017 г.	-	(2 503 375)	(10 504 251)	(99 501)	(31 971)	-	(13 139 098)
Начислено за год	-	(854 242)	(4 088 463)	(45 724)	(41 336)	-	(5 029 765)
Внутренние	-	(234 104)	380 732	(40 626)	(106 002)	-	-



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

перемещения

Выбытия	-	3 439	47 674	192	933	-	52 238
На 31 декабря 2018 г.	-	(3 588 282)	(14 164 308)	(185 659)	(178 376)	-	(18 116 625)
Начислено за период	(12 813)	(588 161)	(3 155 128)	(35 748)	(13 857)	-	(3 805 707)
Выбытия	-	633	10 740	-	103	-	11 476
На 30 сентября 2019 г. (не аудировано)	(12 813)	(4 175 810)	(17 308 696)	(221 407)	(192 130)	-	(21 910 856)
<b>Балансовая стоимость</b>							
На 31 декабря 2018 г.	-	10 243 267	85 763 786	305 282	469 455	3 338 080	100 119 870
На 30 сентября 2019 г. (не аудировано)	555 801	9 690 460	83 425 476	282 967	462 248	5 345 963	99 762 915

По состоянию на 30 сентября 2019 г. балансовая стоимость основных средств Группы в залоге по обеспечению займов составляет 68 595 702 тыс. тенге (31 декабря 2018 г.: 70 419 266 тыс. тенге) (Примечание 16).

По состоянию на 30 сентября 2019 г. полностью амортизированные основные средства по переоцененной стоимости составили 1 137 734 тыс. тенге (31 декабря 2018 г.: 433 459 тыс. тенге).

#### 5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года (в тысячах тенге)
Запасные части и материалы для эксплуатации	1 099 775	1 024 134
Уголь, мазут	687 540	794 793
Прочее	757 943	345 232
	<b>2 545 258</b>	<b>2 164 159</b>
Резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(31 854)	(31 854)
<b>Итого</b>	<b>2 513 404</b>	<b>2 132 305</b>

#### 6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года (в тысячах тенге)
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	2 945 441	2 791 202
Прочее	431 267	380 593
	<b>3 376 708</b>	<b>3 171 795</b>
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(695 929)	(661 575)
<b>Итого</b>	<b>2 680 779</b>	<b>2 510 220</b>

Основную долю торговой дебиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года составляет задолженность потребителей за реализованную электрическую и тепловую энергию. Клиентская база Группы разнообразная, и включает бытовых потребителей и промышленных потребителей. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года средний срок возникновения торговой дебиторской задолженности составляет 60 дней.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
За товары	246 173	360 213
Авансы, выданные на покупку основных средств	120 908	296 574
За услуги	708 928	234 404
Прочее	10 774	11 600
<b>Итого</b>	<b>1 086 783</b>	<b>902 791</b>
Краткосрочные	965 875	609 544
Долгосрочные	120 908	293 247
<b>Итого</b>	<b>1 086 783</b>	<b>902 791</b>

**8. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	624 773	625 730
Расходы будущих периодов	24 211	10 981
Задолженность работников	5 308	3 909
Прочее	47 615	60 701
<b>Итого</b>	<b>701 907</b>	<b>701 321</b>

**9. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Финансовая помощь предоставленная	4 851 640	-
Вознаграждение по финансовой помощи	83 744	-
Дисконт по финансовой помощи	(392 834)	-
<b>Итого</b>	<b>4 542 550</b>	-
Краткосрочная	2 000 000	-
Долгосрочная	2 542 550	-
<b>Итого</b>	<b>4 542 550</b>	-

Займы выданные представлены возвратной финансовой помощью.

**10. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Депозиты	487 060	387 322
Проценты к получению	1 271	459
	<b>488 331</b>	<b>387 781</b>
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(942)	(2 221)
<b>Итого</b>	<b>487 389</b>	<b>385 560</b>
Краткосрочные	86 350	383 470





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

Долгосрочные	401 039	2 090
<b>Итого</b>	<b>487 389</b>	<b>385 560</b>

Из них:

Денежные средства, ограниченные в использовании:	(в тысячах тенге)	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
Денежные средства на резервном счете обслуживания долга	475 290	380 478
Неснижаемые остатки по депозитам	13 041	7 303
<b>Итого</b>	<b>488 331</b>	<b>387 781</b>

Денежные средства, ограниченные в использовании представлены средствами на счете обслуживания долга, согласно требованиям по договору займа, заключенного между Группой и ЕБРР. Данные суммы предназначены для уплаты основного долга и процентов по займам, накапливаемыми в течение полугодового периода, предшествующего дате выплаты и могут быть использованы исключительно для целей, определенных кредитным соглашением с ЕБРР.

Ставки вознаграждения по депозитам составили 1,5-8% в тенге и 1,6% в долларах США.

Депозиты по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года были выражены в следующих валютах:

	(в тысячах тенге)	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
Тенге	483 342	386 594
Доллары США	4 989	1 187
<b>Итого</b>	<b>488 331</b>	<b>387 781</b>

## 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

	(в тысячах тенге)	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
Денежные средства на счетах в банках	1 688 673	450 121
Денежные средства в кассе	5 011	8 256
Денежные средства в пути	7 288	7 268
	<b>1 700 972</b>	<b>465 645</b>
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6 162)	(11 245)
<b>Итого</b>	<b>1 694 810</b>	<b>454 400</b>

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года денежные средства выражены в тенге.

## 12. КАПИТАЛ

	(в тысячах тенге)		
	30 сентября 2019 года (не аудировано) и 31 декабря 2018 года		
	Количество	%	Сумма
АО «ЦАЭК»	143 863 799	100%	16 291 512
Объявленные, но не выпущенные акции	6 136 201		-
	<b>150 000 000</b>		<b>16 291 512</b>

На 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года Компания не имела привилегированных акций.



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

В 2019 году Компания объявила дивиденды по итогам 2018 г. в сумме 874 579 тыс. тенге (2018 г.: дивиденды по итогам 2017 г. 1 008 859 тыс. тенге). В 2019 г. Компания выплатила дивиденды на сумму 1 483 439 тыс. тенге (2018 г.: 2 527 865 тыс. тенге за 2017 г.).

**13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября (не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Прибыль за период	2 711 303	574 178
Средневзвешенное количество простых акций	143 863 799	143 863 799
Прибыль на акцию, тенге	18,85	3,99

Балансовая стоимость одной простой акции по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлена ниже:

	Количество акций в обращении	Чистые активы	Балансовая стоимость одной акции, тенге
Простые акции на:			
30 сентября 2019 г.	143 863 799	57 472 485	399,49
31 декабря 2018 г.	143 863 799	56 000 679	389,26

Балансовая стоимость одной простой акции получена путем деления суммы чистых активов на количество простых акций, размещенных по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Чистые активы представляют собой все активы за минусом нематериальных активов и обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Руководство Группы считает, что оно полностью выполняет требования Казахстанской фондовой биржи по состоянию на отчетную дату.

**14. ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года дополнительно оплаченный капитал составил (115 666) тыс. тенге и 277,168 тыс. тенге соответственно. В 2019 году Группа предоставила беспроцентную финансовую помощь акционеру в размере 4 126 220 тыс. тенге. Сумма дисконта по финансовой помощи составила 392 834 тыс. тенге.

Дополнительно оплаченный капитал включает:

- разницу между балансовой стоимостью основных средств, полученных Группой по договору финансовой аренды, и минимальной стоимостью дисконтированных арендных платежей по этому договору;
- корректировку беспроцентного долгосрочного займа, предоставленного акционером, до справедливой стоимости.

**15. ВЫПУЩЕННЫЕ ОБЛИГАЦИИ**

В декабре 2009 г. Компания объявила о выпуске 80 000 000 купонных облигаций на общую сумму 8 000 000 тыс. тенге с номинальной стоимостью 100 тенге, с фиксированной процентной ставкой в размере 12,5%, полугодовыми платежами и сроком погашения 10 лет.

В июне 2018 года Компания досрочно выкупила 25 017 930 купонных облигаций.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ****ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года эффективные процентные ставки составляли 12,50% годовых.

	Дата погашения	Процентная ставка, %	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
KZ2C0Y10D695	10 января 2020 года	12,5%	8 000 000	8 000 000
Накопленные проценты по облигациям			152 630	324 339
Премия			12 859	47 578
Дисконт			(22)	(81)
Выкуп облигаций			(2 505 310)	(2 505 310)
<b>Итого</b>			<b>5 660 157</b>	<b>5 866 526</b>

Облигации погашаются следующим образом:

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
В течение одного года	5 660 157	324 339
Больше 1 года, но не более 5 лет	-	5 542 187
<b>Итого</b>	<b>5 660 157</b>	<b>5 866 526</b>

**16. ЗАЙМЫ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Основной долг по банковским займам	25 447 276	20 520 003
Вознаграждения к уплате по долгосрочным займам	113 288	240 962
Вознаграждения к уплате по краткосрочным займам	189 357	68 187
<i>За вычетом:</i>		
Корректировки справедливой стоимости займа	(441 943)	(441 943)
Несамортизированной части единовременной комиссии	(75 376)	(85 522)
	<b>25 232 602</b>	<b>20 301 687</b>
<i>Минус:</i>		
Краткосрочные займы	(6 539 936)	(5 048 187)
Текущая часть долгосрочных займов	(14 138 358)	(15 253 500)
<b>Долгосрочные займы</b>	<b>4 554 308</b>	-
<b>Анализ по валютам</b>		
Тенге	14 082 678	11 224 497
Доллар США	6 428 198	9 295 506
Российские рубли	4 936 400	-
	<b>25 447 276</b>	<b>20 520 003</b>

Займы в основном, включают займы от ЕБРР и других международных финансовых институтов, которые предназначены для финансирования долгосрочной инвестиционной программы по реконструкции и модернизации активов Группы.

АО «ЦАЭК» выступает гарантом по займам дочерних предприятий от ЕБРР.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 г. Группой не выполнены ряд ковенантов по кредитным соглашениям с ЕБРР. Группа не получила отказов от права требования о незамедлительном погашении задолженности от соответствующих банков до 30 сентября 2019 г. Соответственно, Группа произвела реклассификацию займов в финансовой отчетности на 30 сентября 2019 и 31 декабря 2018 г. путем переноса из долгосрочных в краткосрочные. Руководство Группы





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

своевременно проинформировало ЕБРР о нарушении соглашения до отчетной даты. ЕБРР не направлял письменное уведомление с требованием досрочного погашения.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года займы обеспечены основными средствами, балансовая стоимость которых раскрыта в Примечании 4.

В 2011 и 2012 гг. Группа получила займы от ЕБРР и Фонда Чистых Технологий («ФЧТ») предназначенные для финансирования проекта восстановления и модернизации сетей централизованного теплоснабжения с целью повышения эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения в размере All-in-cost + 4,5% по траншам от ЕБРР и по ставке вознаграждения в размере 0,75% по траншу от ФЧТ и погашаются полугодовыми платежами согласно графику. Разница между суммой, полученной от ФЧТ, и справедливой стоимостью займа на сумму 444 576 тыс. тенге отражена в доходах будущих периодов.

26 мая 2016 г. Группа заключила дополнительное соглашение к действующему договору банковского займа с ЕБРР на финансирование инвестиционного проекта по модернизации систем теплоснабжения в г. Петропавловск. Общая сумма проекта 9 300 000 тыс. тенге. Финансирование осуществляется при участии государства, с возможностью субсидирования части затрат по реализации проекта в размере 4 650 000 тыс. тенге, т.е. аналогичной суммы, предоставленной ЕБРР. Реализация проекта планируется в период с 2016 по 2019 гг. В рамках данного соглашения в 2018 г. от ЕБРР и Министерства Национальной Экономики РК были получены денежные средства в размере 0 тыс. тенге и 21 335 тыс. тенге в качестве займа и государственных субсидий. В течение 9 месяцев 2019 года денежные средства и государственные субсидии не поступали.

Краткосрочные займы, кроме займом от ЕБРР, включают в себя займы от ДБ АО «Сбербанк России» и АО Исламский Банк «Al Hilal», полученные на пополнение оборотных средств.

**17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

	Минимальные арендные платежи		Дисконтированная стоимость арендных платежей (в тысячах тенге)	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
В течение 1 года	106 536	63 155	106 536	63 155
Больше 1 года, но не более 5 лет	122 322	196 546	122 322	196 546
Больше 5 лет	559 378	-	559 378	-
	<b>788 236</b>	<b>259 701</b>	<b>788 236</b>	<b>259 701</b>
За вычетом будущих финансовых платежей	-	-	-	-
<b>Дисконтированная стоимость арендных платежей</b>	<b>788 236</b>	<b>259 701</b>	<b>788 236</b>	<b>259 701</b>
			<b>30 сентября 2019 года (не аудировано)</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Включая:				
- краткосрочная часть			106 536	63 155
- долгосрочная часть			681 700	196 546
			<b>788 236</b>	<b>259 701</b>

Группа признала право пользования активами и обязательство по аренде на дату вступления в действие МСФО (IFRS) 16 «Аренда» по договорам на право пользования земельными участками. Группа произвела расчет дисконтированных арендных платежей по ставке рефинансирования, действовавшей на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 с учетом срока договоров аренды.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

В 2016 г., ТОО «Севказэнергосбыт», дочернее предприятие, заключило договор финансового лизинга с АО «Фонд развития Жилищно-Коммунального Хозяйства» на установку приборов учета в течение 2016–2018 гг. Лизингодателем по данному договору является АО «Фонд развития Жилищно-Коммунального Хозяйства». Обязательства Группы по договору финансовой аренды обеспечивается сохранением права арендодателя на арендованные активы в течение всего срока аренды.

За 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 гг., процентная ставка составила 4% годовых, лизинговые платежи определяются согласно графику погашения сроком до 31 августа 2020 г.

Обязательства по финансовой аренде по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года были выражены в тенге.

**18. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Государственные субсидии	2 530 143	2 530 143
Корректировка справедливой стоимости	444 576	458 917
<b>Итого доходы будущих периодов</b>	<b>2 974 719</b>	<b>2 989 060</b>
<i>Минус:</i>		
Текущая часть доходов будущих периодов	(562 239)	(136 784)
<b>Итого долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>2 412 480</b>	<b>2 852 276</b>

Доходы будущих периодов в виде государственных субсидий признаны по справедливой стоимости, и амортизируются на прибыль и убыток в качестве дохода в течение срока полезного использования соответствующих активов.

**19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
За предоставленные услуги	1 257 159	1 203 835
За приобретенные товары	1 681 798	888 409
Прочее	964	244
<b>Итого</b>	<b>2 939 921</b>	<b>2 092 488</b>

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	(в тысячах тенге) 31 декабря 2018 года
Тенге	2 904 161	2 072 578
Российские рубли	35 760	19 910
<b>Итого</b>	<b>2 939 921</b>	<b>2 092 488</b>

**20. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года авансы полученные на сумму 364 354 тыс. тенге и 490 737 тыс. тенге, соответственно, в основном включают авансы полученные за электроэнергию.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
**21. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года (в тысячах тенге)
Обязательства по выданным финансовым гарантиям	1 555 495	1 555 495
Налоги и внебюджетные платежи к оплате	404 958	726 341
Задолженность по дивидендам	-	608 859
Задолженность перед работниками	201 206	187 572
Резервы по неиспользованным отпускам	90 419	175 888
Обязательства по пенсионным отчислениям	32 409	35 491
Прочие	24 504	21 888
<b>Итого</b>	<b>2 308 991</b>	<b>3 311 534</b>

Компания выступила со-гарантом и гарантом перед банком по займам АО «ЦАЭК» и АО «Павлодарэнерго», соответственно.

Расчет оценочной справедливой стоимости финансовых гарантий основывается на оставшемся сроке до погашения гарантированных сумм займов, рыночной ставке комиссии, распределенной между гарантами и дисконтированной с применением эффективной ставки заемных средств.

**22. ДОХОДЫ**

	2019 года	2018 года (в тысячах тенге)
Продажа электрической энергии	14 933 236	15 818 651
Услуги по передаче электрической энергии	3 535 004	3 581 584
Продажа тепловой энергии	1 897 896	1 896 415
Услуги по передаче тепловой энергии	2 181 517	1 858 588
Прочее	3 960 517	11 651
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>26 508 170</b>	<b>23 166 889</b>

Момент признания выручки (по каждому потоку выручки) приводится ниже:

	2019 года	2018 года (в тысячах тенге)
В течение периода	26 508 170	23 166 889
В определенный момент времени	-	-
<b>Итого</b>	<b>26 508 170</b>	<b>23 166 889</b>

**23. СЕБЕСТОИМОСТЬ**

	2019 года	2018 года (в тысячах тенге)
Топливо	8 096 135	7 105 477
Износ и амортизация	3 692 542	3 615 880
Услуги полученные	3 353 730	2 428 880
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	2 342 283	2 299 093
Товарно-материальные запасы	997 772	1 012 530
Электрическая энергия, приобретенная для продажи	914 530	507 537



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

Технические потери	72 948	91 998
Передача электрической и тепловой энергии	162 800	135 194
Расходы/(восстановление) по резервам по неиспользованным отпускам	(29 334)	-
Прочее	495 146	464 561
<b>Итого</b>	<b>20 098 552</b>	<b>17 661 150</b>

**24. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	(не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	172 162	169 580
Услуги полученные	37 921	38 676
Износ и амортизация	13 747	8 776
Расходы/(восстановление) по резервам по неиспользованным отпускам	(6 600)	-
Товарно-материальные запасы	4 255	3 020
Прочее	314	15 399
<b>Итого</b>	<b>221 799</b>	<b>235 451</b>

**25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	(не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	528 052	532 168
Услуги полученные	456 969	391 024
Налоги, кроме подоходного налога	366 874	390 356
Износ и амортизация	95 089	87 744
Расходы/(восстановление) по резервам по неиспользованным отпускам	(5 995)	-
Товарно-материальные запасы	27 773	31 867
Прочее	241 820	607 628
<b>Итого</b>	<b>1 710 582</b>	<b>2 040 787</b>

**26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	(не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Расходы по процентам, относящиеся к банковским займам	1 467 316	1 097 585
Расходы по процентам, относящиеся к выпущенным облигациям	515 127	659 608
Премия по досрочно выкупленным облигациям	-	146 393
Прочие	63 347	1 031
<b>Итого</b>	<b>2 045 790</b>	<b>1 904 617</b>



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
**27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	(не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Амортизация премии, относящейся к выпущенным облигациям	34 719	119 341
Амортизация дисконта по финансовой помощи	83 744	-
Вознаграждение по депозитам	38 173	41 133
Прочее	14 341	-
<b>Итого</b>	<b>170 977</b>	<b>160 474</b>

**28. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	(в тысячах тенге)	
	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	(не аудировано)	
	2019 года	2018 года
Доходы от реализации запасов	278 691	120 838
Доход от списания кредиторской задолженности	383	1 182
Доход от замены, пломбирования (установки) приборов учета	138 155	82 493
Доход от аренды	54 716	53 673
Доходы по пеням и штрафам	18 676	35 656
Прочие доходы	1 198	21 543
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>491 819</b>	<b>315 385</b>
Расходы по созданию резервов под ожидаемые кредитные убытки	(27 994)	14 745
Расходы по аренде	(26 926)	(28 727)
Расходы от выбытия активов	(34 944)	(45 109)
Расходы при обмене валюты	(74 339)	(23 105)
Прочие расходы	(16 162)	-
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(180 365)</b>	<b>(82 196)</b>
<b>Итого, нетто</b>	<b>311 454</b>	<b>233 189</b>

**29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны Группы включают в себя Акционера Группы, его дочерние предприятия и ассоциированные компании или компании, над которыми Группа или ее Акционер осуществляют контроль, и ключевой управленческий персонал.

Операции со связанными сторонами производятся на условиях, которые не обязательно были бы предложены третьим сторонам.

Операции между Компанией и ее дочерними организациями и совместно контролируемые предприятия исключаются при консолидации и не представлены в данном примечании.

В течение девятимесячного периода предприятия Группы осуществляли следующие сделки по основной и прочей деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
(в тысячах тенге)

	Реализация услуг		Приобретение услуг	
	за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября (не аудировано)		за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября (не аудировано)	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Дочерние предприятия АО ЦАЭК	3 234 334	1 663 807	13 350	13 366
АО ЦАЭК	-	-	57 911	56 261
<b>Итого</b>	<b>3 234 334</b>	<b>1 663 807</b>	<b>71 261</b>	<b>69 627</b>

Остатки в расчетах между Группой и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	30 сентября 2019 г. (не аудировано)	31 декабря 2018 г.	30 сентября 2019 г. (не аудировано)	31 декабря 2018 г.
	Дочерние предприятия АО ЦАЭК	547 059	280 914	33
АО ЦАЭК	38	-	12 290	619 016
<b>Итого</b>	<b>547 097</b>	<b>280 914</b>	<b>12 323</b>	<b>619 016</b>

Группа осуществляла финансовые операции со связанными сторонами, такие как: получение займов и размещение денежных средств на депозитах. В результате финансовых операций со связанными сторонами у Группы остатки на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года отсутствуют.

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 гг., у Группы были следующие финансовые операции со связанными сторонами:

	Расходы по вознаграждению, начисленные по займам от связанных сторон		Доходы по вознаграждению, начисленные на денежных депозитах в банке	
	за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября (не аудировано)		за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября (не аудировано)	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
ЕБРР*	-	916 227	-	-
Ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	-	-	-	2 728
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>916 227</b>	<b>-</b>	<b>2 728</b>

\*С 29 декабря 2018 года ЕБРР не является связанной стороной.

#### Ключевой персонал Группы

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 гг. компенсация ключевому персоналу и членам Совета Директоров Группы в виде заработной платы и премиальных составила 88 249 тыс. тенге и 79 641 тыс. тенге соответственно. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года ключевой управленческий персонал и Совет директоров Группы состоял из 19 и 20 человек соответственно.

#### 30. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа определила отчетные сегменты на основе оказываемых услуг, соответственно, Группа выделяет пять основных сегментов: производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

тепловой и электрической энергии, а также, прочие, которые включают реализацию химической воды, регулировку мощности и реализацию химической продукции. Прочие услуги не превышают количественные пороги, следовательно, не требуют отдельного раскрытия.

Группа отслеживает множественные показатели прибыльности, такие как: прибыль до налогообложения, прибыль за год и валовую прибыль. Прибыль за год является показателем, используемым для цели распределения ресурсов и для оценки деятельности сегментов.

Группа ведет деятельность в Северо-Казахстанской области и в г. Петропавловск в Республике Казахстан. Основными потребителями Группы являются жители Северо-Казахстанской области и г. Петропавловска, а также крупные промышленные предприятия г. Петропавловска: АО Южно-Уральская Железная дорога, АО «Петропавловский завод тяжелого машиностроения» и АО «Завод имени С.М. Кирова» и АО «ЗИК СТО».

(в тысячах тенге)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (не аудировано)

Ключевые операционные показатели	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	20 504 169	3 612 846	2 199 537	11 797 505	50 206	38 164 263
Внутрисегментные доходы	(1 171 309)	(77 533)	(18 021)	(10 347 620)	(41 610)	(11 656 093)
Доходы от реализации внешним покупателям	19 332 860	3 535 313	2 181 516	1 449 885	8 596	26 508 170
Себестоимость	(14 425 584)	(2 916 773)	(1 879 847)	(832 938)	(43 410)	(20 098 552)
Расходы по реализации	(1 471)	-	-	(220 328)	-	(221 799)
Общие и административные расходы	(701 870)	(486 097)	(421 718)	(100 897)	-	(1 710 582)
Финансовые расходы	(1 572 181)	(164 653)	(308 956)	-	-	(2 045 790)
Финансовые доходы	143 672	-	27 234	71	-	170 977
Прибыль/(убыток) от курсовой разницы	1 820	45 380	(11 189)	-	-	36 011
Прочие доходы	28 999	86 576	27 589	168 290	-	311 454
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(226 786)	-	-	(11 800)	-	(238 586)
<b>Прибыль/ (убыток) за год</b>	<b>2 579 459</b>	<b>99 746</b>	<b>(385 371)</b>	<b>452 283</b>	<b>(34 814)</b>	<b>2 711 303</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	2 085 945	549 306	296 098	13 470	-	2 944 819
Износ	2 701 196	654 810	447 161	17 959	-	3 821 126

(в тысячах тенге)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (не аудировано)

Ключевые операционные показатели	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	18 042 381	3 668 960	1 874 263	12 072 812	66 771	35 725 187
Внутрисегментные доходы	(1 346 602)	(87 376)	(15 694)	(11 053 505)	(55 121)	(12 558 298)
Доходы от реализации внешним покупателям	16 695 779	3 581 584	1 858 569	1 019 307	11 650	23 166 889
Себестоимость	(12 774 471)	(2 924 415)	(1 794 761)	(123 506)	(43 997)	(17 661 150)
Расходы по реализации	(1 768)	-	-	(233 683)	-	(235 451)
Общие и административные расходы	(1 054 924)	(458 963)	(435 336)	(91 564)	-	(2 040 787)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

Финансовые расходы	(1 483 836)	(106 874)	(313 907)	-	-	(1 904 617)
Финансовые доходы	150 525	-	9 421	528	-	160 474
Прибыль/(убыток) от курсовой разницы	(499 508)	(213 154)	(101 515)	1 376	-	(812 801)
Прочие доходы	88 960	60 539	4 102	79 589	-	233 190
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(374 558)	(6 548)	80 056	(30 518)	-	(331 568)
<b>Прибыль/ (убыток) за год</b>	<b>746 199</b>	<b>(67 831)</b>	<b>(693 371)</b>	<b>621 529</b>	<b>(32 347)</b>	<b>574 179</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	1 053 606	501 840	261 287	15 374	-	1 832 107
Износ	2 694 449	606 686	434 622	14 253	-	3 750 010

**31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ**

Основные финансовые инструменты Группы включают займы, облигации, обязательства по финансовой аренде, прочие финансовые активы и денежные средства, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Главными рисками по финансовым инструментам Группы являются риски ликвидности и кредитные риски. Группа также контролирует рыночный риск и риск, связанный с процентными ставками, возникающие по всем финансовым инструментам.

**Категории финансовых инструментов**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года финансовые инструменты представлены следующим образом:

	(в тысячах тенге)	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
<i>Финансовые активы</i>		
Займы выданные (Примечание 9)	4 542 550	-
Прочие финансовые активы (Примечание 10)	487 389	385 560
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 6)	2 680 779	2 510 220
Прочие текущие активы, не включая расходы будущих периодов, налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги и задолженность работников и недостачи (Примечание 8)	12 843	20 513
Денежные средства (Примечание 11)	1 694 810	454 400
<i>Финансовые обязательства</i>		
Выпущенные облигации (Примечание 15)	(5 660 157)	(5 866 526)
Займы (Примечания 16)	(25 232 602)	(20 301 687)
Обязательства по финансовой аренде (Примечания 17)	(788 236)	(259 701)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 19)	(2 939 921)	(2 092 488)
Дивиденды к уплате	-	(608 859)
Обязательства по выданным финансовым гарантиям	(1 555 495)	(1 555 495)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам, пенсионным отчислениям и налогам и внебюджетным платежам к оплате (Примечание 21)	(225 710)	(209 460)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
**Управление риском недостаточности капитала**

Группа управляет риском недостаточности капитала, чтобы убедиться, что Группа сможет продолжить деятельность как непрерывно действующее предприятие при увеличении тарифов и оптимизации баланса, долга и капитала.

Структура капитала Группы включает акционерный капитал, дополнительно оплаченный капитал, резерв по переоценке основных средств и нераспределенную прибыль, как раскрыто в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале.

**Цели управления финансовыми рисками**

Управление риском – важный элемент деятельности Группы. Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Группы, анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают рыночный риск, риск ликвидности и риск изменения процентной ставки в отношении денежных потоков. Ниже приводится описание политики управления рисками Группы.

**Риск, связанный с процентной ставкой**

Риск, связанный с процентными ставками, представляет собой риск изменения рыночных процентных ставок, который может привести к увеличению оттока денег по займам Группы. Группа ограничивает риск процентной ставки путем привлечения займов с фиксированными процентными ставками, кроме займа ЕБРР.

**Кредитный риск**

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Руководство Группы считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой дебиторской задолженности (Примечание 6) и прочих текущих активов (Примечание 8) за вычетом резервов по ожидаемым кредитным убыткам, отраженным на отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность представлена большим количеством покупателей. Группа проводит регулярную оценку кредитоспособности. В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования.

Группа выступает гарантом по обязательствам АО «ЦАТЭК» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» как раскрыто в Примечании 21.

В отношении кредитного риска, связанного с денежными средствами и прочими финансовыми активами, риск Группы связан с возможностью дефолта кредитных институтов, в которых размещены денежные средства и депозиты, при этом максимальный риск равен текущей стоимости данных активов.

*Управление кредитным риском.* Кредитный риск является единственным наиболее существенным риском для бизнеса Группы. Следовательно, руководство уделяет особое внимание управлению кредитным риском.

Оценка кредитного риска для целей управления рисками представляет собой сложный процесс и требует использования моделей, так как риск изменяется в зависимости от рыночных условий, ожидаемых денежных потоков и с течением времени. Оценка кредитного риска по портфелю активов требует дополнительных оценок в отношении вероятности наступления дефолта, соответствующих коэффициентов убыточности и корреляции дефолтов между контрагентами.

**Рыночный риск**

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. В связи с тем, что Группа занимает доминирующее положение





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

на рынке, риск в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен маловероятен.

**Валютный риск**

Группа проводит некоторые операции, выраженные в иностранной валюте. В связи с этим возникает риск изменений в курсах валют.

Балансовая стоимость деноминированных в иностранной валюте монетарных активов и обязательств Группы на отчетную дату представлена следующим образом:

	Активы		Обязательства	
	30 сентября 2019 г. (не аудировано)	31 декабря 2018 г.	30 сентября 2019 г. (не аудировано)	31 декабря 2018 г.
Доллары США	4 989	1 187	(6 428 198)	(9 295 506)
Российские рубли	-	-	(4 972 160)	(19 910)

(в тысячах тенге)

**Анализ чувствительности в отношении иностранной валюты**

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США.

Ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к доллару США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает только остатки по денежным статьям, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при условии 20-процентного изменения курсов валют. В анализе чувствительности к риску участвуют займы, прочие финансовые активы и денежные средства Группы, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Положительная сумма, указанная ниже, отражает увеличение прибыли и прочих статей капитала при укреплении курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20%. Ослабление курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое влияние на прибыль и капитал, при этом указанные ниже суммы будут отрицательными:

(в тысячах тенге)

	Влияние доллара США	
	30 сентября 2019 года (не аудировано)	31 декабря 2018 года
Финансовые активы	998	190
Финансовые обязательства	(1 285 640)	(1 487 281)

**Риск ликвидности**

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционерах Группы, которые создали необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по требованиям управления ликвидностью краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по непроизводным финансовым активам и обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Группы может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и по основной сумме.

Таблица по риску ликвидности и риску процентной ставки по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлена следующим образом:

(в тысячах тенге)

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Итого на 30 сентября 2019 года (не аудировано)
<i>Беспроцентные:</i>					
Займы выданные		2 000 000	2 935 384	-	4 935 384
Торговая дебиторская задолженность		2 680 779	-	-	2 680 779
Прочие текущие активы ***		47 615	-	-	47 615
Денежные средства		1 694 810	-	-	1 694 810
Торговая кредиторская задолженность		(2 939 921)	-	-	(2 939 921)
Прочие обязательства		(225 710)			(225 710)
<i>Процентные:</i>					
Прочие финансовые активы	7,5-9,5%	487 389	-	-	487 389
Обязательства по финансовой аренде	4%-9,25%	(158 598)	(122 322)	(2 264 380)	(2 545 300)
Займы	3,82-14,9%	(21 195 613)	(4 554 308)	-	(25 749 921)
Выпущенные облигации	12,50%	(5 647 320)	-	-	(5 647 320)

(в тысячах тенге)

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Итого на 31 декабря 2018 года
<i>Беспроцентные:</i>					
Торговая дебиторская задолженность		2 510 220	-	-	2 510 220
Прочие текущие активы ***		60 701	-	-	60 701
Денежные средства		454 400	-	-	454 400
Торговая кредиторская задолженность		(2 092 488)	-	-	(2 092 488)
Дивиденды к уплате		(608 859)	-	-	(608 859)
Прочие обязательства		(209 460)	-	-	(209 460)
<i>Процентные:</i>					
Прочие финансовые активы	7,5-9,5%	385 598	-	-	385 598
Обязательства по финансовой аренде	4%	(63 954)	(196 546)	-	(260 500)
Займы	3,82-14,9%	(20 829 152)	-	-	(20 829 152)
Выпущенные облигации	12,50%	-	(6 561 959)	-	(6 561 959)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
**32. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ**

По мнению руководства Группы, балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости.

**Методики и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости**

Справедливая стоимость определяется как сумма, на которую может быть обменен финансовый инструмент во время сделки между независимыми осведомленными и согласными сторонами, за исключением сделок по принудительной продаже или ликвидационной продаже. По причине отсутствия легкодоступного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, необходимо проводить оценку при определении справедливой стоимости, основываясь на текущей экономической ситуации и специфичных рисков, присущих инструменту. Справедливая стоимость инструментов, представленных здесь, не обязательно отражает суммы, которые Группы смогла бы получить при рыночной продаже всего имеющегося пакета конкретного инструмента.

Следующие методы и допущения были использованы Группой для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов:

- балансовая стоимость денежных средств приближена к их справедливой стоимости вследствие краткосрочного срока погашения данных финансовых инструментов;
- для финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие относительно короткого срока погашения данных финансовых инструментов;
- для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость дисконтированных оцененных будущих денежных потоков с использованием рыночных ставок, существующих на конец отчетного года.

Справедливая стоимость Уровня 3 земли, зданий и сооружений, а также машин и оборудования была оценена с привлечением независимого оценщика для определения справедливой стоимости основных средств. Справедливая стоимость основных средств была определена путем применения, в совокупности, следующих общепринятых методов определения стоимости: сравнительного, доходного и затратного. Руководство считает, что результаты оценки соответствующим образом отражают экономическое состояние основных средств Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года. Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2019 года не было существенных изменений в справедливой стоимости основных средств.

Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости:

	30 сентября 2019 года (не аудировано)				31 декабря 2018 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость		Справедливая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость	
<i>Активы</i>								
Денежные средства	-	1 694 810	-	1 694 810	-	454 400	-	454 400
Прочие финансовые активы	-	487 389	-	487 389	-	385 560	-	385 560
Займы выданные	-	4 542 550	-	4 542 550	-	-	-	-



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

Торговая дебиторская задолженность	-	2 680 779	-	2 680 779	-	2 510 220	-	2 510 220
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	12 843	-	12 843	-	20 513	-	20 513
<b>Итого финансовые активы</b>	-	<b>9 418 371</b>	-	<b>9 418 371</b>	-	<b>3 370 693</b>	-	<b>3 370 693</b>
<i>Обязательства</i>								
Займы	-	-	(25 232 602)	(25 232 602)	-	-	(20 301 687)	(20 301 687)
Облигации	-	-	(5 660 157)	(5 660 157)	-	-	(5 866 526)	(5 866 526)
Дивиденды к уплате	-	-	-	-	-	-	(608 859)	(608 859)
Торговая кредиторская задолженность	-	(2 939 921)	-	(2 939 921)	-	(2 092 488)	-	(2 092 488)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам, пенсионным отчислениям и налогам и внесбюджетным платежам к оплате	-	(225 710)	-	(225 710)	-	(209 460)	-	(209 460)
Финансовые гарантии	-	-	(1 555 495)	(1 555 495)	-	-	(1 555 495)	(1 555 495)
Финансовая аренда	-	-	(788 236)	(788 236)	-	-	(259 701)	(259 701)
<b>Итого финансовые обязательства</b>	-	<b>(3 165 631)</b>	<b>(33 236 490)</b>	<b>(36 402 121)</b>	-	<b>(2 301 948)</b>	<b>(28 592 268)</b>	<b>(30 894 216)</b>

Оценка справедливой стоимости на 2 Уровне и 3 Уровне иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью модели дисконтированных денежных потоков. Справедливая стоимость финансовых инструментов с плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, была принята равной балансовой стоимости. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на модели дисконтированных денежных потоков с применением действующих процентных ставок на рынке займов для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения.

*Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости.* Справедливая стоимость инструментов с плавающей процентной ставкой приблизительно равна их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на модели дисконтирования сумм ожидаемых будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента.

*Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости.* Справедливая стоимость облигаций основывается на рыночных котировках. Справедливая стоимость займов с плавающей процентной ставкой приблизительно равна их балансовой стоимости. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**

ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения.

### **33. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

#### **Юридические вопросы**

Группа может быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу.

#### **Налогообложение**

Налоговые условия в РК подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации. Расхождения в интерпретации казахстанских законов и положений Компанией и казахстанскими уполномоченными органами может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени.

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Группы. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы обоснована. По мнению руководства, Группы не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной финансовой отчетности.

#### **Условия кредитных соглашений**

Группа на регулярной основе осуществляет контроль и мониторинг исполнения пороговых значений финансовых коэффициентов, установленных кредитными соглашениями. Согласно условиям соглашений, Группа должна выполнять финансовых и нефинансовых показателей. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 г. Группа не выполнила ряд финансовых и нефинансовых показателей по кредитным соглашениям с Европейским Банком Реконструкции и Развития («банк»). Руководство проинформировало банк о нарушении до отчетной даты и периодически обсуждало с банком план решения данного вопроса. Согласно условиям кредитных соглашений, невыполнение финансовых показателей приводит к автоматическому досрочному погашению суммы займа, требование досрочного погашения может быть осуществлено только после письменного уведомления со стороны банка. Руководство Группы реклассифицировало долгосрочные займы в краткосрочные.

#### **Регулирование деятельности**

Деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», поскольку она является монополистом в области производства электроэнергии и теплоэнергии.

Согласно закону, тарифы Группы на производство, передачу и распределение тепловой энергии и передачу электрической энергии подлежит согласованию и утверждению РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области области» («Комитет»). Группа считает, что соблюдает все требования Комитета.





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА**  
**Вопросы охраны окружающей среды, здоровья и безопасности труда**

Руководство Группы считает, что в настоящее время Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Группа не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Руководство Группы на каждую отчетную дату делает оценку будущих обязательств и создает резерв на восстановление использованных золоотвалов в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма резерва на восстановление использованных золоотвалов составила 508,047 тыс. тенге.

#### **Страхование**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа не производила страхование активов, кроме производственного комплекса ТЭЦ-2. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, нет необходимости для создания резерва на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

#### **Капитальные инвестиции**

Группа разработала и согласовала с Департаментом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики по Северо-Казахстанской области («Комитет») план капитальных инвестиций, согласно которому, в течение 2017-2020 гг., Группе подлежит инвестировать в производственные активы 17 221 088 тыс. тенге, не учитывая НДС. В 2018 г. Группа инвестировала в производственные активы 3 936 734 тыс. тенге, не учитывая НДС, и выполнила все обязательства. На 2019 г., Группе подлежит инвестировать в производственные активы 5 636 730 тыс. тенге, не учитывая НДС.

### **34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В течение 4 квартала 2019 года в рамках имеющейся возобновляемой кредитной линии от АО ДБ «Сбербанк» Группа получила краткосрочные займы в сумме 1 883 млн. тенге для пополнения оборотных средств, а также выплатила 1 880 млн. тенге по имеющимся краткосрочным займам.

С 01 октября 2019 года введены в действие изменения в предельные тарифы на электрическую энергию для группы производящих организаций, утвержденные приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 23 сентября 2019 года № 313. Предельные тарифы на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, в которую входит АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», составляют 6,7 тенге/кВтч, что на 3,4 % или 0,22 тенге на 1 кВтч больше ранее действующего тарифа.

### **35. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, была одобрена руководством Группы и утверждена для выпуска 25 декабря 2019 года.