

Аудиторское заключение  
о консолидированной финансовой отчетности  
**Открытого акционерного общества**  
**«Территориальная генерирующая компания №2»**  
**и его дочерних организаций**  
за 2015 год  
Апрель 2016 г.

**Аудиторское заключение о консолидированной финансовой  
отчетности Открытого акционерного общества  
«Территориальная генерирующая компания №2»  
и его дочерних организаций**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный отчет об изменении капитала	9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров  
Открытого акционерного общества  
«Территориальная генерирующая компания №2»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.





Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

#### **Основание для выражения мнения с оговоркой**

Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении справедливой стоимости дебиторской задолженности в сумме 6 963 544 тыс. рублей по состоянию на 28 апреля 2014 г., дату приобретения контроля над Группой Bitar путем зачета этой дебиторской задолженности. Кроме того, мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении обоснованности предположений, использованных для определения справедливой стоимости активов Группы Bitar по состоянию на 28 апреля 2014 г., 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2015 г., а также в отношении стоимости связанных с ними обязательств на вышеуказанные даты. Данные активы, предназначенные для продажи, и обязательства, связанные с активами, предназначенными для продажи, были отражены в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г. в сумме 17 945 015 тыс. рублей и 9 040 446 тыс. рублей, соответственно, и по состоянию на 31 декабря 2015 г. в сумме 18 432 363 тыс. рублей и 8 979 659 тыс. рублей, соответственно. В отношении Группы Bitar в консолидированной финансовой отчетности за 2014 год были признаны убыток от прекращенной деятельности в сумме 34 673 тыс. рублей, прочий совокупный доход в сумме 1 975 698 тыс. рублей и расход по отложенному налогу в сумме 395 140 тыс. рублей, за 2015 год были признаны убыток от прекращенной деятельности в сумме 551 604 тыс. рублей, прочий совокупный доход в сумме 1 099 739 тыс. рублей и расход по отложенному налогу в сумме 219 948 тыс. рублей. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей, а также прочих показателей, раскрытых в Примечании 8 к консолидированной финансовой отчетности.

#### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на консолидированную финансовую отчетность обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Совершенство бизнес,  
улучшаем мир

### **Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на то, что, как указано в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, Группа понесла убытки в размере 3 244 829 тыс. рублей за 2015 год и на 31 декабря 2015 г., и краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 9 343 387 тыс. рублей. Данные условия, наряду с прочими обстоятельствами, изложенными в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно.

Р.Г. Романенко  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

28 апреля 2016 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057601091151.  
Местонахождение: 150040, Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская Палата России» (Ассоциация) (СРО АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»  
Консолидированный отчет о финансовом положении  
на 31 декабря 2015 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	21 594 125	22 782 064
Нематериальные активы	11	258 415	260 191
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	12	212 907	1 595 569
Долгосрочная дебиторская задолженность	13	241 201	335 023*
Прочие внеоборотные активы	10, 13	1 058 383	1 684*
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>23 365 031</b>	<b>24 974 531</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	14	1 623 930	1 461 354
Дебиторская задолженность и авансы выданные	15	7 732 342	6 389 085
Денежные средства и их эквиваленты	16	70 040	89 922
Прочие оборотные активы		264	98 206
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>9 426 576</b>	<b>8 038 567</b>
Активы, предназначенные для продажи	10	18 461 648	19 173 064
<b>Итого активы</b>		<b>51 253 255</b>	<b>52 186 162</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	17	14 749 054	14 749 024
Эмиссионный доход		5 294 986	5 294 986
Непокрытый убыток		(19 058 824)	(16 565 580)
Прочие резервы	17	8 996 132	8 997 500
<b>Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-2»</b>		<b>9 981 348</b>	<b>12 475 930</b>
Неконтролирующая доля участия		24 370	21 870
<b>Итого капитал</b>		<b>10 005 718</b>	<b>12 497 800</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	20	1 943 555	10 736 783
Отложенные налоговые обязательства	18	458 930	923 382
Пенсионные обязательства	19	365 263	281 795
Прочие долгосрочные обязательства	9	1 248 178	1 444 910
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>4 015 926</b>	<b>13 386 870</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	20	13 663 484	5 079 477
Кредиторская задолженность и начисления	21	13 696 022	11 642 405
Задолженность по прочим налогам	22	892 446	539 164
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>28 251 952</b>	<b>17 261 046</b>
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	10	8 979 659	9 040 446
<b>Итого обязательства</b>		<b>41 247 537</b>	<b>39 688 362</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>51 253 255</b>	<b>52 186 162</b>

\* с целью сопоставимости данных строки «долгосрочная дебиторская задолженность» и «прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31 декабря 2014 года представлены отдельно

Руководитель

28 апреля 2016 г.



*Зарубин*

П.М. Зарубин  
по доверенности № 0001 юр/424-15  
от 15 октября 2015 г.

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»  
Консолидированный отчет о совокупном доходе  
за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка	23	31 225 877	30 236 109
Операционные расходы	24	(29 904 600)	(29 333 452)
Доход/(убыток) от переоценки основных средств	9	25 674	(1 117 974)
Прочие операционные доходы	25	22 952	336 568
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности		1 369 903	121 251
Доля в убытке совместных предприятий и зависимых компаний	12	(1 447 386)	(1 207 010)
Финансовые доходы	26	84 969	206 856
Финансовые расходы	27	(3 350 487)	(2 995 116)
Убыток до налога на прибыль от продолжающейся деятельности		(3 343 001)	(3 874 019)
Налог на прибыль	18	649 776	730 607
Убыток за год от продолжающейся деятельности		(2 693 225)	(3 143 412)
В том числе, приходящийся на акционеров ОАО «ТГК-2»		(2 695 725)	(3 141 417)
Прекращенная деятельность (Убыток)/прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	8	(551 604)	434 552
Итого убыток за год		(3 244 829)	(2 708 860)
В том числе, приходящийся на: Акционеров ОАО «ТГК-2»		(3 247 329)	(2 706 865)
Неконтролирующие доли участия		2 500	(1 995)
Прочий совокупный доход Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		879 791	1 580 558
Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций	8	1 099 739	1 975 698*
Эффект налога на прибыль		(219 948)	(395 140)*
Итого прочий совокупный расход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		(127 074)	(573 472)
Обесценение основных средств за счет резерва	9	(96 055)	(766 149)*
Актуарный (расход)/доход, признанный в составе прочего совокупного дохода	19	(62 787)	49 309*
Эффект налога на прибыль		31 768	143 368*
Итого прочий совокупный доход за год		752 717	1 007 086
Итого совокупный расход за год		(2 492 112)	(1 701 774)
В том числе, приходящийся на: Акционеров ОАО «ТГК-2»		(2 494 612)	(1 699 779)
Неконтролирующую долю участия		2 500	(1 995)
Базовый убыток, приходящийся на держателей обыкновенных акцию (в российских рублях на акцию)	28	(0,0022)	(0,0019)
Базовый убыток от продолжающейся деятельности, приходящийся на держателей обыкновенных акций ОАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		(0,0018)	(0,0022)

\* с целью сопоставимости данных доход / (расход) по налогу на прибыль в составе прочего совокупного расхода / дохода за 12 месяцев 2014 года представлен развернуто

Руководитель

28 апреля 2016 г.



*Зарубин*

П.М. Зарубин  
по доверенности № 0001 юр/424-15  
от 15 октября 2015 г.

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>Операционная деятельность</b>		
	(3 343 001)	(3 874 019)
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности	(551 604)	437 069
(Убыток)/прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>(3 894 605)</b>	<b>(3 436 950)</b>
<b>Финансовый результат от продажи доли в ООО «Тверская генерация»</b>		
	–	(1 023 256)
Доля Группы в убытке совместных и ассоциированных предприятий	1 447 386	1 207 010
Доля Группы в убытке Группы Bitar	8 551 604	34 673
Финансовые доходы	26 (84 969)	(206 856)
Финансовые расходы	27 3 350 487	2 995 116
Переоценка основных средств	9 (25 674)	1 275 117
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9, 11 1 812 426	2 042 756
Убыток от выбытия основных средств	24 82 634	56 991
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	15 543 196	449 234
Резерв под оценочные обязательства	24, 30 319 243	128 687
Финансовый результат от выбытия прочих активов	32 206	(230 188)*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>	<b>4 133 934</b>	<b>3 292 334</b>
Увеличение дебиторской задолженности	(2 187 789)	(377 385)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(162 576)	73 244
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов	20 847	(175 038)
Увеличение кредиторской задолженности	1 677 586	1 458 519
Увеличение/уменьшение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	353 282	(542 919)
Налог на прибыль уплаченный	(2 856)	–
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>3 832 428</b>	<b>3 728 755</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Поступления от продажи доли в ООО «Тверская генерация»	300 000	–
Поступления от продажи основных средств	206 795	3 377 718
Поступления от возврата предоставленных займов	86 333	–
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 059 522)	(826 077)
Приобретение финансовых активов	(2 000)	(1 295 340)
Выбытие денежных средств в результате продажи доли в ООО «Тверская генерация»	–	(32 080)
<b>Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности</b>	<b>(468 394)</b>	<b>1 224 221</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступление кредитов и займов	3 503 142	11 676 416
Погашение кредитов и займов	(4 086 159)	(12 306 402)
Проценты уплаченные	(2 449 536)	(1 850 474)
Неустойка за несвоевременный возврат кредита	27 (3 956)	(318 061)
Платежи по финансовой аренде	27 (347 407)	(2 259 870)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(3 383 916)</b>	<b>(5 058 391)</b>
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(19 882)</b>	<b>(105 415)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	16 89 922	195 337
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16 70 040	89 922

\* с целью сопоставимости финансовый результат от выбытия прочих активов за 12 месяцев 2014 года представлен свернуто

Руководитель

28 апреля 2016 г.



П.М. Зарубин  
по доверенности № 0001 юр/424-15  
от 15 октября 2015 г.

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет об изменении капитала

за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТЭК-2»				Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Непокрытый убыток	Прочие резервы			
<b>На 1 января 2014 г.</b>	14 749 024	5 294 986	(15 015 092)	9 154 761	14 183 679	15 895	14 199 574
Убыток за год	-	-	(2 706 865)	-	(2 706 865)	(1 995)	(2 708 860)
Прочий совокупный доход	-	-	-	1 007 086	1 007 086	-	1 007 086
<b>Итого совокупный (расход)/доход за 2014 год</b>	-	-	(2 706 865)	1 007 086	(1 699 779)	(1 995)	(1 701 774)
Эффект от приобретения доли в дочерних компаниях	-	-	(7 970)	-	(7 970)	7 970	-
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	1 164 347	(1 164 347)	-	-	-
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	14 749 024	5 294 986	(16 565 580)	8 997 500	12 475 930	21 870	12 497 800
Убыток за год	-	-	(3 247 329)	-	(3 247 329)	2 500	(3 244 829)
Прочий совокупный доход	-	-	-	752 717	752 717	-	752 717
<b>Итого совокупный (расход)/доход за 2015 год</b>	-	-	(3 247 329)	752 717	(2 494 612)	2 500	(2 492 112)
Размещение дополнительного выпуска акций (Примечание 17)	30	-	-	-	30	-	30
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	754 085	(754 085)	-	-	-
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	14 749 054	5 294 986	(19 058 824)	8 996 132	9 981 348	24 370	10 005 718

Руководитель  
П.М. Зарубин  
по доверенности № 0001 юр/424-15  
от 15 октября 2015 г.



28 апреля 2016 г.

Примечания 1-32 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

## 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2», сокращенное наименование ОАО «ТГК-2» (далее «Общество» или «Компания») создано 19 апреля 2005 г. в рамках реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России».

Юридический адрес: Российская Федерация, г. Ярославль, проспект Октября, д. 42.

Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности Компании и ее дочерних обществ (далее – «Группа»). Дочерние общества Компании, входящие в Группу (по состоянию на 31 декабря 2015 г.):

- ▶ ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей» (доля голосующих акций – 90,32%);
- ▶ ООО «Шарьинская ТЭЦ» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Долговое агентство» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Инвест» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Архангельская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Вологодская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Новгородская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Ярославская генерация» (доля голосующих акций – 100%);
- ▶ ООО «Костромская генерация» (доля голосующих акций – 100%).

Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии в северо-западном и центральном регионах России. Под управлением Компании находится 12 электростанций, 5 котельных, 4 предприятия тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 2 560,6 МВт; общая тепловая мощность – 8 832,2 Гкал/час.

Обыкновенные и привилегированные акции, а также облигации серии БО-02 Общества торгуются на Московской бирже с тикерами TGKB, TGKBP и RU000A0JU7L6 соответственно.

### Изменения в структуре Группы

В январе 2015 года Обществом были учреждены и зарегистрированы новые дочерние общества ООО «Ярославская генерация» и ООО «Костромская генерация». По состоянию на 31 декабря 2015 г. данные дочерние общества несут существенны для Группы.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**1. Группа и ее деятельность (продолжение)**

**Состав акционеров Группы**

Акционеры, распоряжающиеся более 5% акций Общества:

<b>Акционер</b>	<b>На 31 декабря 2015 г., %</b>	<b>На 31 декабря 2014 г., %</b>
Prosperity Capital Management Limited, Cayman Islands (косвенное распоряжение), в том числе через управление:		
Sonara Limited, Cyprus (прямое распоряжение)	26,99	26,99
Jamica Limited, Cyprus (прямое распоряжение)	19,78	19,78
Litim Trading Limited, BVI (прямое распоряжение)	7,21	7,21
Janan Holdings Limited, BVI (прямое распоряжение)	19,89	19,89
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)	14,54	14,54
Raltaka Enterprises Limited, BVI (прямое распоряжение)	9,55	9,55
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	7,25	7,24
	21,78	21,79
<b>Итого</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

**Отношения с государством и действующее законодательство**

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на реализацию теплоэнергии, электроэнергии и мощности, через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) и Региональные энергетические комиссии (РЭК). Федеральная служба по тарифам РФ (ФСТ РФ) упразднена указом Президента РФ от 21 июля 2015 г. № 373, функции ФСТ России переданы Федеральной антимонопольной службе России (ФАС России). Деятельность всех вырабатывающих мощностей координируется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» («СО ЕЭС»). Деятельность «СО ЕЭС» контролируется государством.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по производству электрической и тепловой энергии. Тарифы на тепловую энергию определяются методом экономически обоснованных затрат, тарифы на электрическую энергию и мощность определяются методом индексации.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

**Условия ведения деятельности Общества**

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

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**1. Группа и ее деятельность (продолжение)**

**Условия ведения деятельности Общества (продолжение)**

В 2015 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В 2015 году процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки, которая на 31 декабря 2015 г. составила 11%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

**2. Финансовое положение**

**Финансовое состояние Группы**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходят в ходе обычной деятельности.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г. Группа понесла чистый убыток в размере 3 244 829 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. – в размере 2 708 860 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2015 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами составило 9 343 387 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами – 910 139 тыс. рублей). При этом чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности за 2015 год составила 3 832 428 тыс. рублей (за 2014 год – 3 728 755 тыс. рублей).

Увеличение дефицита оборотных средств по состоянию на отчетную дату по сравнению с 31 декабря 2014 г., в основном, было связано с досрочным истребованием Банком ВТБ (ПАО) обязательств по кредитному соглашению в размере 9 505 529 тыс. рублей.

Руководство Общества ведет следующие переговоры для покрытия вышеуказанного дефицита в течение 2016 года:

- ▶ относительно продажи Архангельской ТЭЦ, принадлежащей Обществу. Сумма сделки, по ожиданиям Руководства Общества, составит около 5 000 000 тыс. рублей;
- ▶ относительно продажи турбины ГТЭ-160, принадлежащей Обществу, балансовая стоимость которой составляет 1 057 867 тыс. рублей;
- ▶ с Банком ВТБ (ПАО) относительно восстановления первоначальных условий кредитного соглашения с окончательным сроком погашения кредита в 2019 году. Сумма основной суммы долга по кредиту – 9 505 529 тыс. рублей (см. Примечание 20).



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**2. Финансовое положение (продолжение)**

**Финансовое состояние Группы (продолжение)**

В течение 2015 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 28 251 952 тыс. рублей. Часть данных обязательств не может быть погашена Группой в установленные сроки без привлечения дополнительного финансирования, либо достижения соглашения с кредиторами о реструктуризации долга.

Руководство ожидает, что Группе удастся привлечь дополнительное финансирование, либо достичь соглашения о реструктуризации долгов с основными кредиторами. Соответствующая работа проводится на дату подписания настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Таким образом, приведенные выше факторы указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать серьезные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно. Руководство Группы в краткосрочной перспективе намеревается предпринять все необходимые действия, чтобы обеспечить способность Группы непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. стоимость чистых активов Общества меньше величины уставного капитала. Руководство Общества полагает, что в результате осуществления указанных выше мероприятий в течение 2016 года, стоимость чистых активов превысит величину уставного капитала.

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности**

**Принцип соответствия**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО), и принятые Министерством финансов РФ для использования на территории Российской Федерации. Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением основных средств, которые отражены по переоцененной стоимости, и активов, предназначенных для продажи, которые отражены по справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Эти положения последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иное.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Принцип соответствия (продолжение)**

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»), за исключением иностранного дочернего общества (См. Примечание 8). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ОАО «ТГК-2» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональной валютой компаний Группы Bitar является македонский денар (см. Примечание 8).

При консолидации активы и обязательства Группы Bitar пересчитываются по курсу македонского денара на отчетную дату, а их отчеты о прибыли или убытке пересчитываются по обменным курсам на даты операций. Курсовые разницы, возникающие при пересчете для консолидации, признаются в составе Прочего совокупного дохода.

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы (далее – «иностранная валюта»), первоначально отражаются организациями Группы в функциональной валюте в пересчете по соответствующим курсам на дату, когда операция впервые удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, деноминированные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам на каждую отчетную дату. Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка.

Немонетарные статьи, оцениваемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату первоначальной операции.

Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости.

**Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Обществу (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Принципы консолидации (продолжение)**

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства, оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Для каждой сделки по объединению бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтрольные доли участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долевого инструмента, вычитаются из суммы капитала, затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долговых обязательств в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть капитала дочерней компании, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

**Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность**

Группа классифицирует внеоборотные активы и группы выбытия как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Такие внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Критерий классификации объекта в качестве предназначенного для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение продать актив или группу выбытия в течение одного года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность (продолжение)**

Активы и обязательства, классифицированные в качестве предназначенных для продажи, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в отчете о финансовом положении.

Прекращенной деятельностью является компонент предприятия, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и

- ▶ представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций;
- ▶ является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; или
- ▶ является дочерним предприятием, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи.

Прибыли и убытки от прекращенной деятельности представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от прибылей и убытков от продолжающейся деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 8. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

**Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия в капитале. В соответствии с данным методом инвестиция в ассоциированную компанию или совместное предприятие первоначально признается по стоимости приобретения. Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в чистой прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля чистой прибыли или убытка и прочего совокупного дохода ассоциированного предприятия признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании.

Полученные от ассоциированной компании или совместного предприятия дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в ассоциированную компанию или совместное предприятие, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени ассоциированной компании или совместного предприятия. Если впоследствии предприятие получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравняется с долей непризнанных убытков.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)**

Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированную компанию или совместное предприятие тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.

В случае потери значительного влияния над ассоциированной компанией или совместного контроля над совместным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной компании или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

**Дивиденды**

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

**Основные средства**

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Модель по переоцененной стоимости применяется в отношении всех групп основных средств, за исключением средств коммуникаций, автомобилей, компьютеров, инструмента, станков, измерительного оборудования, прочих механизмов, балансовая стоимость которых незначительна. Указанные группы основных средств отражены по стоимости приобретения за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Амортизация основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию.

Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценок зависит от существенности изменений справедливой стоимости основных средств.

Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно в уменьшение прочего совокупного дохода; все последующие снижения стоимости признаются в составе убытка.

Ранее признанная дооценка переносится в состав нераспределенной прибыли по мере использования основного средства, равно как и в результате выбытия основного средства, по которому ранее была признана данная дооценка. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Основные средства (продолжение)**

При первоначальном признании объекты основных средств оцениваются по стоимости приобретения.

Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых частей. Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год. Начисление износа по объектам основных средств производится линейным способом в течение всего срока их полезного использования. Объекты незавершенного строительства и земля не амортизируются. Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете.

Сроки полезного использования в годах по переоцененным основным средствам в зависимости от типа представлены в таблице ниже:

<b>Тип основных средств</b>	<b>Оставшийся срок полезного использования (количество лет)</b>
Производственные здания	до 98
Гидротехнические сооружения	до 20
Оборудование и установки	до 36
Подстанции и силовое оборудование	до 39
Линии электропередач и устройства к ним	до 48
Тепловые сети	до 24
Прочие	до 80

**Операционная аренда**

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят все риски и выгоды, связанные с правом собственности, платежи по договорам операционной аренды относятся на расходы текущего года линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор заключил договор аренды актива, и в течение которого договор не может быть расторгнут, и на который арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без таковой, в случае, когда на начало срока аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор намерен воспользоваться этим правом.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Финансовая аренда**

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе всех существенных рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы признаются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением суммы обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, если он более короткий и если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

**Нематериальные активы**

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования.

Приобретенное программное обеспечение капитализируется в сумме затрат, понесенных на его приобретение и ввод в эксплуатацию.

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы «СЭД», информационная система «Тепло», информационная система «Кредиты и займы», прочие нематериальные активы.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования:

<b>Вид нематериальных активов</b>	<b>Срок полезного использования (количество лет)</b>
Модули информационной системы «СЭД»	15
Информационная система «Тепло»	10
Информационная система «Кредиты и займы»	15
Прочие	5-20

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из стоимости, которая может быть получена в результате их использования, или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

**Товарно-материальные запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и возможной чистой цены реализации. Чистая возможная цена реализации – это оценочная цена реализации, определенная в процессе обычной деятельности, за вычетом расходов на завершение производства и расходов на реализацию. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. На случай потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью создается резерв с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

**Финансовые активы**

Все финансовые активы при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно относящиеся к приобретению финансового актива затраты по сделке.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы выданные и дебиторскую задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

В течение 2015 и 2014 годов Группа не проводила операций с финансовыми активами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убыток, инвестициями, удерживаемыми до погашения и финансовыми активами, имеющимися в наличии для продажи. По состоянию на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые активы.

**Займы выданные и дебиторская задолженность**

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие объективного подтверждения обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, если одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива, оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Подтверждение обесценения может включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к такому подтверждению относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью расчетных будущих денежных потоков. Приведенная стоимость расчетных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счета оценочного резерва, а убыток признается в консолидированном отчете о совокупном доходе. Если в течение следующего года сумма расчетного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается или уменьшается посредством корректировки счета оценочного резерва.

**Прекращение признания финансовых активов**

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (а) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (б) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением, или (в) Группа не передала и не оставила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

**Финансовые обязательства**

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Финансовые обязательства (продолжение)**

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты, займы и кредиторскую задолженность, производные инструменты, обозначенные, как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

В течение 2015 и 2014 годов Группа не проводила операций с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и производными инструментами, обозначенными, как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. По состоянию на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые обязательства.

**Кредиты, займы и кредиторская задолженность**

После первоначального признания данные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное.

**Прекращение признания финансовых обязательств**

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющего обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в Консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Взаимозачет финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма – представлению в Консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется обеспеченное в настоящий момент юридической защитой право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Оценочные обязательства**

Оценочные обязательства признаются, если Группа имеет существенную обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, которые потребуются для погашения данной обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Расход, относящийся к оценочному обязательству отражается в Консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Пенсионные обязательства**

На предприятиях Группы действуют планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию, а также выплаты в связи с юбилеями, которые работник будет получать в период работы на предприятии. Размер выплат обычно зависит от нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное на отчетную дату в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты за вычетом справедливой стоимости активов плана.

**Выручка**

Выручка от реализации тепловой, электрической энергии и мощности признается в момент их поставки покупателю. Выручка отражается без учета налога на добавленную стоимость.

**Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях и убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде. Текущий налог представляют собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущий периоды.

Оценочные обязательства по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить его сумму. Оценочные обязательства начисляются в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций.

**Отложенный налог на прибыль**

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Отложенный налог на прибыль (продолжение)**

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе операции, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается, как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется обеспеченное юридической защитой право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой организации и налоговому органу.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

#### **4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций**

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу 1 января 2015 г.

В отчетном периоде Группа применила все новые и пересмотренные стандарты и интерпретации, принятые Советом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) и Комитетом по интерпретации Международных стандартов финансовой отчетности (IFRIC), и принятые Минфином для использования на территории Российской Федерации, которые применимы к деятельности Группы и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2015 г. Содержание каждого из новых стандартов или изменений описано ниже.

МСФО (IAS) 19 «*Вознаграждения работникам*» – незначительные изменения в сфере применения относительно взносов работников или третьих лиц в пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений – упростить учет взносов, не зависящих от выслуги лет, например, взносов работников, которые рассчитываются как фиксированный процент от оклада. Эта поправка не применима к деятельности Группы, так как ни одна из компаний Группы не имеет пенсионных планов с установленными выплатами, предусматривающих взносы работников или третьих лиц.

#### ***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.***

Данные улучшения вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или позже, и Группа впервые применила их в отчетном году, однако они не оказали влияния на отчетность Группы. Эти улучшения включают в себя:

- ▶ МСФО (IFRS) 2 «*Платеж, основанный на акциях*» в отношении определения условий получения права на выплаты;
- ▶ МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнеса*» в отношении учета условного возмещения, передаваемого при объединении бизнеса;
- ▶ МСФО (IFRS) 8 «*Операционные сегменты*» в отношении агрегирования операционных сегментов и сверки суммы активов операционных сегментов с общей стоимостью активов предприятия;
- ▶ МСФО (IFRS) 13 «*Оценка справедливой стоимости*» в отношении краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности;
- ▶ МСФО (IAS) 16 «*Основные средства*» и МСФО (IAS) 38 «*Нематериальные активы*» – в отношении пропорционального пересчета накопленной амортизации;
- ▶ МСФО (IAS) 24 «*Раскрытие информации о связанных сторонах*» в отношении раскрытия информации об управляющей компании.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций (продолжение)**

**Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.**

Данные улучшения вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или позже, и Группа впервые применила их в отчетном году, однако они не оказали влияния на отчетность Группы. Эти улучшения включают в себя:

- ▶ МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» в отношении значения понятия «МСФО, вступившие в силу»;
- ▶ МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» в отношении исключения из сферы применения для совместных предприятий;
- ▶ МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» в отношении сферы применения параграфа 52 (исключение для возможности оценки справедливой стоимости на уровне портфеля);
- ▶ МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» в отношении классификации недвижимости в качестве инвестиционной или занимаемой собственником.

**5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент**

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на консолидированную финансовую отчетность.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент (продолжение)**

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 16 «*Основные средства*», и МСБУ (IAS) 38 «*Нематериальные активы*», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Компании ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную версию стандарта МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*». Окончательная версия стандарта МСФО (IFRS) 9 заменяет стандарт МСБУ (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

В сентябре 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*» и МСБУ (IAS) 28 «*Инвестиции в зависимые компании*» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнеса*», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. В настоящее время вступление в силу указанных поправок, изначально планировавшееся для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее – отложено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

В декабре 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 1 «*Представление финансовой отчетности*». Данные поправки направлены на улучшение качества раскрытий в финансовой отчетности. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Компании ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент (продолжение)**

В январе 2016 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 упраздняет классификацию аренды на операционную и финансовую и представляет собой единое руководство по учету аренды у арендодателя. Наиболее существенным ожидаемым эффектом от внедрения нового стандарта является увеличение активов и финансовых обязательств на балансе арендодателя. Новое руководство заменяет стандарт МСБУ (IAS) 17 «Аренда», а также соответствующие интерпретации положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии, что его требования будут применяться одновременно с применением МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

**6. Связанные стороны**

Для целей настоящего раскрытия, связанными сторонами являются акционеры, оказывающие существенное влияние на Группу, совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» и зависимое общество ООО «Расчетный центр».

30 июня 2015 г. годовым Общим собранием акционеров Общества был переизбран состав Совета директоров. В новом составе нет представителей ЗАО «Группа СИНТЕЗ» (до 30 июня 2015 г. было 2 представителя). Таким образом, по мнению Руководства Группы, компания не оказывает существенного влияния на решения, принимаемые в Группе, и не является связанной стороной в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». В данном раскрытии были отражены операции с вышеуказанным обществом с 1 января до 30 июня 2015 г.

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Выручка» консолидированного отчета и совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (совместное предприятие)	74 371	85 446

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**6. Связанные стороны (продолжение)**

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Операционные расходы» консолидированного отчета и совокупном доходе, а также стоимость прочих приобретенных товаров и услуг у связанных сторон:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ЗАО «Группа «СИНТЕЗ»	66 314*	109 107
<b>Всего операции с акционерами, оказывающими существенное влияние</b>	<b>66 314</b>	<b>109 107</b>
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (финансовый результат от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства)	61 643	69 250
ООО «Расчетный центр»	15 637	14 006
<b>Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом</b>	<b>77 274</b>	<b>83 256</b>

\* в период с 1 января по 30 июня 2015 г.

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Финансовые расходы» консолидированного отчета и совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (акционер, оказывающий существенное влияние)	–	18 167

Состояние расчетов со связанными сторонами (дебиторская задолженность):

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (совместное предприятие)	228 590	296 191

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ЗАО «Группа «СИНТЕЗ»*	–	1 352
<b>Всего состояние расчетов с акционерами, оказывающими существенное влияние</b>	<b>–</b>	<b>1 352</b>
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	42	44 373
ООО «Расчетный центр»	801	2 001
<b>Всего состояние расчетов с совместным предприятием и зависимым обществом</b>	<b>843</b>	<b>46 374</b>

\* ЗАО «Группа СИНТЕЗ» не являлось связанной стороной по состоянию на 31 декабря 2015 г., соответственно состояние расчетов с этим обществом не были отражены в данном раскрытии.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**6. Связанные стороны (продолжение)**

Закупки и продажи продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. и 2014 г. ЗАО «Группа «СИНТЕЗ», а так же один из членов управленческого персонала Общества выдали поручительства за ОАО «ТГК-2» по заключенному кредитному договору с Банк ВТБ (ПАО) на общую сумму 9 550 000 тыс. рублей.

**Основной управленческий персонал**

К основному управленческому персоналу Группа относит членов Совета директоров и членов Правления.

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу</b>	<b>63 365</b>	<b>54 772</b>
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	63 365	51 077
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	–	3 695

Вознаграждение основному управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

**7. Информация по сегментам**

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 Группа представляет анализ результатов своей деятельности в разрезе операционных сегментов.

Операционный сегмент – это компонент предприятия, который задействован в деятельности, от которой он может получать доходы и нести расходы, операционные результаты которого регулярно рассматриваются руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, и в отношении которого имеется отдельная финансовая информация. Под руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут распределять ресурсы и оценивать операционную деятельность сегментов. Данные функции в Группе выполняет Правление Общества.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

Группа действует в одном географическом регионе, в Российской Федерации. Основными потребителями электроэнергии и теплоэнергии, производимых Группой, являются региональные сбытовые компании. Единственным крупным контрагентом (выручка по которому составляет более 10% от выручки Группы) является ОАО «Архангельская сбытовая компания» (сегмент ГУ по АО). Выручка от реализации данному контрагенту составила 5 338 963 тыс. рублей за 12 месяцев 2015 года (17% от выручки Группы), 5 536 578 тыс. рублей за 12 месяцев 2014 года (18% от выручки Группы).

Правление Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по следующим главным управлениям:

- ▶ Главное управление по Верхневолжскому региону г. Ярославль (ГУ ВВР г. Ярославль);
- ▶ Главное управление по Верхневолжскому региону г. Вологда (ГУ ВВР г. Вологда);
- ▶ Главное управление по Верхневолжскому региону г. Кострома (ГУ ВВР г. Кострома);
- ▶ Главное управление по Архангельской области (ГУ по АО);
- ▶ Главное управление по Новгородской области (ГУ по НО).

Для целей анализа Руководством Группы показатели деятельности Исполнительного аппарата ОАО «ТГК-2» не распределяются между отчетными сегментами по географическому принципу. Так как доходы, расходы, денежные потоки, а также активы и обязательства Исполнительного аппарата относятся к Группе в целом, то для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности они не выделяются в отдельный отчетный сегмент.

Показатели выручки, себестоимости за 12 месяцев 2015 и 2014 гг., а также суммы активов и обязательств по состоянию на отчетную дату (31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно), которые не были включены ни в один из сегментов, указаны в столбце «Прочие». В данную категорию, кроме показателей Исполнительного аппарата, включены показатели ОАО «ПМТЭЦ Белый Ручей», ООО «Шарьинская ТЭЦ», ООО «Долговое агентство», ООО «ТГК-2 Инвест», ООО «Архангельская генерация», ООО «Вологодская генерация», ООО «Новгородская генерация», ООО «Ярославская генерация», ООО «Костромская генерация». Агрегированная выручка предприятий, включенных в столбец «Прочие», не превышает 10 процентов выручки Группы.

Правление Общества оценивает результаты деятельности сегментов на основе маржинальной прибыли за период, а также активы, которые состоят из основных средств, незавершенного строительства, товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности, и обязательства, которые включают в себя займы и кредиторскую задолженность.

Маржинальная прибыль каждого операционного сегмента определяется как разница между выручкой от реализации и расходами на топливо, покупную электроэнергию и мощность и прочими переменными затратами.

Показатели сегмента, анализируемые Правлением Общества, подготовлены на основе учетных принципов, действующих на территории Российской Федерации (РСБУ). Ниже приведена сверка между финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, и сегментной информацией.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.:

	ГУ ВВР г. Ярославль	ГУ ВВР г. Вологда	ГУ ВВР г. Кострома	ГУ по Новгородской области	ГУ по Архангельской области	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	3 134 103	1 962 316	1 233 232	2 826 652	6 316 482	113 589	<b>15 586 374</b>
Выручка от реализации тепла	4 960 155	796 656	1 629 286	967 581	5 579 996	32 199	<b>13 965 873</b>
Прочая выручка	558 937	87 637	87 688	427 473	438 831	73 064	<b>1 673 630</b>
Расходы на топливо	(4 585 305)	(1 106 599)	(1 824 730)	(2 180 283)	(6 696 603)	(30 299)	<b>(16 423 819)</b>
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(549 848)	(129 697)	(214 403)	(194 329)	(129 454)	(3 070)	<b>(1 220 801)</b>
Водопотребление	(326 435)	(3 324)	(8 941)	(11 519)	(286 046)	(76)	<b>(636 341)</b>
Транспортировка теплоэнергии	(518 249)	(6 309)	(251 727)	–	(53 756)	–	<b>(830 041)</b>
<b>Маржинальная прибыль</b>	<b>2 673 358</b>	<b>1 600 680</b>	<b>650 405</b>	<b>1 835 575</b>	<b>5 169 450</b>	<b>185 407</b>	<b>12 114 875</b>

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.:

	ГУ ВВР г. Ярославль	ГУ ВВР г. Вологда	ГУ ВВР г. Кострома	ГУ по Новгородской области	ГУ по Архангельской области	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	3 268 739	1 404 680	1 227 183	2 367 229	6 392 222	920 327	<b>15 580 380</b>
Выручка от реализации тепла	4 726 234	825 167	1 705 327	926 968	5 535 323	1 274 425	<b>14 993 444</b>
Прочая выручка	521 712	66 778	95 710	378 481	397 429	397 828	<b>1 857 938</b>
Расходы на топливо	(4 722 302)	(1 008 758)	(1 906 255)	(2 142 378)	(6 946 605)	(1 584 138)	<b>(18 310 436)</b>
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(580 400)	(132 152)	(220 210)	(290 438)	(1 267 041)	(179 300)	<b>(2 669 541)</b>
Водопотребление	(306 631)	(2 595)	(11 560)	(11 633)	(252 742)	(114 600)	<b>(699 761)</b>
Транспортировка теплоэнергии	(456 036)	(6 122)	(246 936)	–	(51 904)	–	<b>(760 998)</b>
<b>Маржинальная прибыль</b>	<b>2 451 316</b>	<b>1 146 998</b>	<b>643 259</b>	<b>1 228 229</b>	<b>3 806 682</b>	<b>714 542</b>	<b>9 991 026</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2015 г.:

	ГУ ВВР г. Ярославль	ГУ ВВР г. Вологда	ГУ ВВР г. Кострома	ГУ по Новгородской области	ГУ по Архангельской области	Прочие	Итого
<b>Активы отчетных сегментов</b>							
Основные средства	3 976 133	8 309 865	1 362 038	5 570 731	3 129 594	599 096	<b>22 947 457</b>
Незавершенное строительство	1 537 834	14 018	12 999	20 801	683 756	30 990	<b>2 300 398</b>
Товарно-материальные запасы	415 742	68 138	157 170	139 712	833 322	14 517	<b>1 628 601</b>
Дебиторская задолженность и НДС к получению	1 946 256	715 296	1 197 531	95 417	3 606 944	792 251	<b>8 353 695</b>
<b>Обязательства отчетных сегментов</b>							
Кредиты и займы	1 360 588	1 789 392	716 423	2 915 539	4 268 703	4 655 400	<b>15 706 045</b>
Кредиторская задолженность	4 577 414	3 819 610	1 462 150	373 651	6 528 681	1 589 567	<b>18 351 073</b>

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2014 г.:

	ГУ ВВР г. Ярославль	ГУ ВВР г. Вологда	ГУ ВВР г. Кострома	ГУ по Новгородской области	ГУ по Архангельской области	Прочие	Итого
<b>Активы отчетных сегментов</b>							
Основные средства	4 154 994	8 462 173	1 242 738	5 987 242	3 248 254	775 644	<b>23 871 045</b>
Незавершенное строительство	1 300 334	14 720	17 736	64 683	734 352	38 101	<b>2 169 926</b>
Товарно-материальные запасы	374 516	60 542	170 166	134 506	712 463	186 213	<b>1 638 406</b>
Дебиторская задолженность и НДС к получению	1 424 831	1 140 487	1 112 756	130 739	2 660 741	868 562	<b>7 338 116</b>
<b>Обязательства отчетных сегментов</b>							
Кредиты и займы	(1 397 070)	(1 736 571)	(922 767)	(2 898 673)	(4 443 654)	(4 648 725)	<b>(16 047 460)</b>
Кредиторская задолженность	(2 727 162)	(4 744 620)	(1 349 304)	(598 668)	(5 916 450)	(1 771 573)	<b>(17 107 777)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

Расхождения между величиной активов, обязательств, прибылей или убытков отчетных сегментов и величиной активов, обязательств, прибылей или убытков Группы, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности связаны с поправками и реклассификациями, используемыми для приведения бухгалтерских данных, подготовленных на основании РСБУ, в соответствие с МСФО.

Ниже в таблицах представлена увязка результатов сегментов с консолидированной финансовой отчетностью:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>Маржинальная прибыль по сегментам (РСБУ)</b>	<b>12 114 875</b>	<b>9 991 026</b>
Условно-постоянные расходы*	(10 793 598)	(9 482 403)
Переоценка основных средств	25 674	(1 117 974)
Прочие операционные доходы	22 952	336 568
Исключение выручки и расходов по прекращенной деятельности (Примечание 8)	–	394 034**
<b>Операционная прибыль от продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>1 369 903</b>	<b>121 251</b>

\* Условно-постоянные расходы включают в себя все операционные расходы, кроме расходов на топливо, тепло- и электроэнергию, мощность, водопотребление, транспортировку тепловой энергии, входящие в расчет маржинальной прибыли по сегментам (РСБУ).

\*\* Включают в себя выручку, расходы на топливо, тепло- и электроэнергию, мощность, водопотребление, транспортировку тепловой энергии, входящие в расчет маржинальной прибыли по сегментам (РСБУ) по столбцу «Прочие».

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>Выручка по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>31 225 877</b>	<b>32 431 762</b>
Исключение межсегментной выручки	–	(28 214)
Представление выручки с расходами на нетто-основе	–	(65 000)
Исключение выручки от прекращенной деятельности	–	(2 102 439)*
<b>Выручка от продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>31 225 877</b>	<b>30 236 109</b>

\* Включается расчет выручки по сегментам (РСБУ) по столбцу «Прочие».



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Основные средства по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>22 947 457</b>	<b>23 871 045</b>
<b>Незавершенное строительство по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>2 300 398</b>	<b>2 169 926</b>
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	(2 537 626)	(2 387 192)
Переклассификация авансов, выданных на капитальное строительство	6 814	207 421
Переклассификация товарно-материальных запасов в состав незавершенного строительства	4 671	6 871
Переклассификация нематериальных активов из состава незавершенного строительства	(40 437)	(28 140)
Переклассификация в прочие внеоборотные активы/активы, предназначенные для продажи	(1 087 152)	(1 057 867)
<b>Основные средства (МСФО)</b>	<b>21 594 125</b>	<b>22 782 064</b>
	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>На 31 декабря 2014 г.</b>
<b>Товарно-материальные запасы по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>1 628 601</b>	<b>1 638 406</b>
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	–	(170 181)
Переклассификация товарно-материальных запасов в состав незавершенного строительства	(4 671)	(6 871)
<b>Товарно-материальные запасы (МСФО)</b>	<b>1 623 930</b>	<b>1 461 354</b>
	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>На 31 декабря 2014 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность и НДС входящий по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>8 353 695</b>	<b>7 338 116</b>
Переклассификация авансов выданных на капитальное строительство	(6 814)	(207 421)
Авансы по финансовому лизингу	(414 063)	(690 968)
Исключение внутригрупповых операций	(182 709)	(46 648)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(20 124)	–
Прочие поправки	2 357	(3 994)
<b>Дебиторская задолженность и авансы выданные (МСФО)</b>	<b>7 732 342</b>	<b>6 389 085</b>
	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>На 31 декабря 2014 г.</b>
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>15 706 045</b>	<b>16 047 460</b>
Исключение внутригрупповых займов	(99 006)	(128 644)
Поправка на отражение займов по справедливой стоимости	–	(102 556)
<b>Кредиты и займы (МСФО)</b>	<b>15 607 039</b>	<b>15 816 260</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Кредиторская задолженность по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>18 351 073</b>	<b>17 107 777</b>
Резерв по невыплаченным бонусам	93 889	78 607
Поправка МСФО на финансовую аренду	(2 056 264)	(2 779 005)
Исключение внутригрупповых операций	(551 064)	(780 398)
Прочие поправки	(988)	(502)
<b>Кредиторская задолженность и начисления, задолженность по прочим налогам и прочие долгосрочные обязательства (МСФО)</b>	<b>15 836 646</b>	<b>13 626 479</b>

Ниже представлена информация, отражающая переоцененную стоимость основных средств и незавершенного строительства Группы в разрезе регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, и эксплуатационного назначения объектов:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Архангельская ТЭЦ	3 436 290	3 565 953
Северодвинская ТЭЦ-1	879 221	965 446
Северодвинская ТЭЦ-2	2 773 402	2 867 208
Архангельские городские тепловые сети	663 961	821 687
Северодвинские городские тепловые сети	398 549	528 353
Прочие	87 445	74 696
<b>Всего в Архангельской области</b>	<b>8 238 868</b>	<b>8 823 343</b>
Вологодская ТЭЦ	5 076 996	5 491 947
ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»	208 167	212 164
<b>Всего в Вологодской области</b>	<b>5 285 163</b>	<b>5 704 111</b>
Новгородская ТЭЦ	4 017 186	3 683 108
<b>Всего в Новгородской области</b>	<b>4 017 186</b>	<b>3 683 108</b>
Костромская ТЭЦ-1	66 832	171 199
Костромская ТЭЦ-2	110 632	306 979
Костромские тепловые сети	3 200	100 267
Прочие	3 808	35 533
<b>Всего в Костромской области</b>	<b>184 472</b>	<b>613 978</b>
Ярославская ТЭЦ-1	421 319	388 604
Ярославская ТЭЦ-2	1 140 612	1 046 228
Ярославская ТЭЦ-3	931 404	796 939
Ярославские тепловые сети	468 493	484 782
Ляпинская котельная	303 644	434 583
Тенинская водогрейная котельная	225 448	195 229
Исполнительный аппарат ОАО «ТГК-2»	192 386	237 893
Прочие	173 645	158 974
<b>Всего в Ярославской области</b>	<b>3 856 951</b>	<b>3 743 232</b>
Авансы выданные и материалы	11 485	214 292
<b>Итого по Группе</b>	<b>21 594 125</b>	<b>22 782 064</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8. Прекращенная деятельность**

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г.
Убыток до налогообложения Группы Bitar (с даты приобретения)	(551 604)	(34 673)
Прибыль до налогообложения от активов в г. Тверь	–	471 742
<b>Всего (убыток)/прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b>(551 604)</b>	<b>437 069</b>
Расход по налогу на прибыль	–	(2 517)
<b>Всего (убыток)/прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b>(551 604)</b>	<b>434 552</b>
<b>Базовый (убыток)/прибыль от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную акцию)</b>	<b>(0,0004)</b>	<b>0,0003</b>

Чистые денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г. (с даты приобретения)
Чистый приток (отток) от операционной деятельности	42 777	(3 746)
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(238 893)	(38 376)
Чистый отток от финансовой деятельности	(49 101)	(37 567)
<b>Чистый отток денежных средств от прекращенной деятельности</b>	<b>(245 217)</b>	<b>(79 689)</b>

28 апреля 2014 г. Обществом было принято решение и оформлена сделка о взыскании дебиторской задолженности компании TE-TO AD Skopje, зарегистрированной в Республике Македония (далее – TE-TO), путем реализации своего права на залог в 100% акций компании Bitar Holdings limited, зарегистрированной в Республике Кипр (далее – «Bitar» и «Группа Bitar»). Справедливая стоимость совокупного переданного возмещения составила 6 963 544 тыс. рублей на дату взыскания (справедливая стоимость дебиторской задолженности TE-TO, которая на дату взыскания равна непоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами).

Основными, приобретенными в результате объединения бизнеса, активами являются имущественный комплекс компании TE-TO, предназначенный для выработки электроэнергии и теплоты, расположенный в г. Скопье, Македония (установленная электрическая мощность 220 Мвт, тепловая мощность – 137,6 Гкал/час), и Группа компаний BEG, являющаяся оператором 3 газовых котельных совокупной установленной мощностью 478 Мвт и тепловых сетей в республике Македония.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8. Прекращенная деятельность (продолжение)**

Наиболее приоритетным вариантом использования Группы Bitar является реализация 100% пакета акций третьему лицу. С даты приобретения и по настоящее время Руководством Группы инициирован активный поиск покупателя, ведутся переговоры. В связи с экономической нестабильностью, поиск покупателя занял более 12 месяцев, однако, по мнению Руководства Группы, вероятность продажи актива в ближайшем будущем является высокой, в связи, с чем Группа продолжает классифицировать инвестицию в Группу Bitar как прекращенную деятельность и признавать консолидированные активы как «активы, предназначенные для продажи», а консолидированные обязательства Группы Bitar как «обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи».

В 2015 году был выявлен ряд юридических дефектов касательно оформления передачи в Общество прав собственности на 100% акций компании Bitar, однако Руководство Общества полагает, что с 28 апреля 2014 г. по настоящее время Общество сохраняет и осуществляет контроль над Группой Bitar.

Результаты деятельности Группы Bitar за отчетный период представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г. (с даты приобретения)
Выручка	2 853 780	2 225 969
Расходы	(3 405 384)	(2 260 642)
<b>Убыток до налогообложения Группы Bitar</b>	<b>(551 604)</b>	<b>(34 673)</b>
Налоговый доход/(расход), относящийся к убытку до налогообложения за текущий период	-	-
<b>Чистый убыток Группы Bitar</b>	<b>(551 604)</b>	<b>(34 673)</b>

Чистые денежные потоки Группы Bitar представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г. (с даты приобретения)
Чистый приток (отток) от операционной деятельности	42 777	(36 769)
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(238 893)	(24 060)
Чистый отток от финансовой деятельности	(49 101)	(37 567)
<b>Чистый отток денежных средств Группы Bitar</b>	<b>(245 217)</b>	<b>(98 396)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8. Прекращенная деятельность (продолжение)**

Итоговые суммы консолидированных активов и обязательств Группы Bitar представлены ниже (по курсу российский рубль/македонский денар по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 1,29 рублей/денар, по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 1,11 рублей/денар):

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Активы, предназначенные для продажи	18 432 353	17 945 015
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(8 979 659)	(9 040 446)
<b>Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой</b>	<b>9 452 704</b>	<b>8 904 569</b>

Курсовые разницы в размере 1 099 739 тыс. рублей, образовавшиеся из-за перевода консолидированных активов и обязательств Группы Bitar в валюту представления отчетности, отражены в составе прочего совокупного дохода (1 975 698 тыс. руб. за 12 месяцев 2014 года).

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Компания с участием независимого оценщика произвела оценку справедливой стоимости активов и обязательств Группы Bitar. По результатам проведенной оценки, руководство Компании пришло к выводу, что балансовая стоимость активов и обязательств Группы Bitar не превышает их справедливую стоимость за вычетом расходов на продажу.

Ниже представлена чувствительность (изменение величины дисконтированных денежных потоков (ДПП)) при изменении основных допущений, используемых при оценке справедливой стоимости активов и обязательств Группы Bitar:

<b>Изменение стоимости средней цены на газ</b>	<b>2,5%</b>	<b>5,0%</b>	<b>7,5%</b>	<b>10,0%</b>
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(622 116)	(1 244 233)	(1 866 349)	(2 488 465)
<b>Изменение объема реализации электроэнергии</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-5,0%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-10,0%</b>
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(809 405)	(1 618 810)	(2 428 214)	(3 237 619)
<b>Изменение объема реализации теплоэнергии</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-5,0%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-10,0%</b>
Влияние на уменьшение величины дисконтированных денежных потоков	(295 358)	(590 716)	(885 994)	(1 181 352)
<b>Изменение ставки дисконтирования</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>+1%</b>	<b>+2%</b>
Влияние на увеличение/(уменьшение) величины дисконтированных денежных потоков	2 574 459	1 173 701	(991 832)	(1 836 702)



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства**

	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Оборудование и установки	Подстанции и силовое оборудование	Линии электропередач и устройства к ним	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2015 г.</b>	<b>9 145 220</b>	<b>86 040</b>	<b>11 812 500</b>	<b>2 203 031</b>	<b>355 146</b>	<b>3 361 391</b>	<b>1 296 542</b>	<b>6 497 851</b>	<b>34 757 721</b>
Поступление	–	–	590	2 019	–	13 509	675 962	32 119	724 199
Ввод в эксплуатацию	64 184	–	316 593	79 816	10 777	151 730	(684 546)	61 446	–
Выбытие	(51 899)	(424)	(27 674)	–	(360)	(67 627)	(70 268)	(26 240)	(244 492)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	(48 531)	–	(31 232)	(41)	(164)	(3 154)	–	(12 933)	(96 055)
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	(18 306)	–	(3 263)	(6 111)	(218)	(11 464)	–	(11 259)	(50 621)
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>9 090 668</b>	<b>85 616</b>	<b>12 067 514</b>	<b>2 278 714</b>	<b>365 181</b>	<b>3 444 385</b>	<b>1 217 690</b>	<b>6 540 984</b>	<b>35 090 752</b>
<b>Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)</b>	<b>(1 881 396)</b>	<b>(51 038)</b>	<b>(3 598 460)</b>	<b>(1 228 728)</b>	<b>(149 255)</b>	<b>(1 716 844)</b>	<b>(262 633)</b>	<b>(3 087 303)</b>	<b>(11 975 657)</b>
<b>Сальдо на 1 января 2015 г.</b>									
Начислено за период	(238 451)	(2 121)	(519 208)	(87 883)	(12 331)	(601 465)	–	(308 893)	(1 770 352)
Ввод в эксплуатацию	(1 423)	–	(18 963)	(2 399)	(1 479)	(3 995)	29 265	(1 006)	–
Выбытие	53 873	684	33 024	1 090	317	71 763	27 715	13 905	202 371
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/ (убытка) текущего периода	(136 827)	2 474	159 930	57 050	7 461	(90 910)	4 128	22 368	25 674
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	6 253	–	1 706	5 946	149	4 058	–	3 225	21 337
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>(2 197 971)</b>	<b>(50 001)</b>	<b>(3 941 971)</b>	<b>(1 254 924)</b>	<b>(155 138)</b>	<b>(2 337 393)</b>	<b>(201 525)</b>	<b>(3 357 704)</b>	<b>(13 496 627)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2015 г.</b>	<b>7 263 824</b>	<b>35 002</b>	<b>8 214 040</b>	<b>974 303</b>	<b>205 891</b>	<b>1 644 547</b>	<b>1 033 909</b>	<b>3 410 548</b>	<b>22 782 064</b>
В т.ч. объекты в финансовой аренде	–	–	1 777 782	299 135	–	–	–	200 694	2 277 611
<b>Сальдо на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>6 892 697</b>	<b>35 615</b>	<b>8 125 543</b>	<b>1 023 790</b>	<b>210 043</b>	<b>1 106 992</b>	<b>1 016 165</b>	<b>3 183 280</b>	<b>21 594 125</b>
В т.ч. объекты в финансовой аренде	–	–	2 135 708	391 282	–	–	–	228 160	2 755 150
<b>Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>3 852 464</b>	<b>37 339</b>	<b>6 266 481</b>	<b>1 327 805</b>	<b>303 334</b>	<b>723 137</b>	<b>950 027</b>	<b>3 367 560</b>	<b>16 828 147</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства (продолжение)**

	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Оборудование и установки	Подстанции и силовое оборудование	Линии электропередач и устройства к ним	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2014 г.</b>	<b>9 132 686</b>	<b>128 595</b>	<b>9 803 594</b>	<b>1 633 685</b>	<b>232 619</b>	<b>3 526 186</b>	<b>6 256 816</b>	<b>5 397 178</b>	<b>36 111 359</b>
Поступление	150	–	1 008	–	–	13 410	2 667 982	44 159	2 726 709
Ввод в эксплуатацию	806 980	–	2 759 988	826 425	131 565	180 355	(6 193 166)	1 487 853	–
Выбытие	(493 823)	(42 555)	(475 675)	(250 452)	(7 490)	(264 476)	(333 361)	(345 542)	(2 213 374)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	(300 773)	–	(276 415)	(6 627)	(1 548)	(94 084)	(905)	(85 797)	(766 149)
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	–	–	–	–	–	–	(1 100 824)	–	(1 100 824)
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>9 145 220</b>	<b>86 040</b>	<b>11 812 500</b>	<b>2 203 031</b>	<b>355 146</b>	<b>3 361 391</b>	<b>1 296 542</b>	<b>6 497 851</b>	<b>34 757 721</b>
<b>Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2014 г.</b>	<b>(1 670 571)</b>	<b>(86 452)</b>	<b>(3 070 597)</b>	<b>(1 252 872)</b>	<b>(114 122)</b>	<b>(1 123 419)</b>	<b>(888 328)</b>	<b>(2 630 702)</b>	<b>(10 837 063)</b>
Начислено за период	(285 198)	(2 951)	(590 056)	(67 221)	(11 413)	(674 645)	–	(374 222)	(2 005 706)
Ввод в эксплуатацию	(104 457)	–	(52 248)	(52 702)	(15 701)	(10 452)	403 772	(168 212)	–
Выбытие	489 283	42 295	463 835	238 860	7 534	261 514	274 940	321 011	2 099 272
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли / (убытка) текущего периода	(310 453)	(3 930)	(349 394)	(94 793)	(15 553)	(169 842)	(95 974)	(235 178)	(1 275 117)
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	–	–	–	–	–	–	42 957	–	42 957
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>(1 881 396)</b>	<b>(51 038)</b>	<b>(3 598 460)</b>	<b>(1 228 728)</b>	<b>(149 255)</b>	<b>(1 716 844)</b>	<b>(262 633)</b>	<b>(3 087 303)</b>	<b>(11 975 657)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2014 г.</b>	<b>7 462 115</b>	<b>42 143</b>	<b>6 732 997</b>	<b>380 813</b>	<b>118 497</b>	<b>2 402 767</b>	<b>5 368 488</b>	<b>2 766 476</b>	<b>25 274 296</b>
В т.ч. объекты в финансовой аренде	–	–	714 913	152 831	–	–	–	60 199	927 943
<b>Сальдо на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>7 263 824</b>	<b>35 002</b>	<b>8 214 040</b>	<b>974 303</b>	<b>205 891</b>	<b>1 644 547</b>	<b>1 033 909</b>	<b>3 410 548</b>	<b>22 782 064</b>
В т.ч. объекты в финансовой аренде	–	–	1 777 782	299 135	–	–	–	200 694	2 277 611
<b>Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>4 141 828</b>	<b>38 738</b>	<b>6 222 555</b>	<b>1 367 311</b>	<b>312 543</b>	<b>860 565</b>	<b>210 572</b>	<b>3 718 130</b>	<b>16 872 242</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства (продолжение)**

Незавершенное строительство включает авансы, выданные строительным компаниям и поставщикам оборудования, в сумме 6 814 тыс. рублей и 207 421 тыс. рублей (без учета НДС) на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г., соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. основные средства с залоговой стоимостью 16 751 929 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 13 875 203 тыс. рублей).

**Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 г.**

Руководство проанализировало экономическую ситуацию и сделало вывод о необходимости переоценки стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 г. Результаты представлены ниже:

Регион	Общее увеличение/ (уменьшение) стоимости основных средств	Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли / (убытка) текущего периода
Архангельск	–	–	–
Новгород	558 914	–	558 914
Вологда	(394 364)	(75 380)	(318 984)
Кострома	(405 230)	(20 675)	(384 555)
Ярославль	170 299	–	170 299
ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»	–	–	–
<b>Всего</b>	<b>(70 381)</b>	<b>(96 055)</b>	<b>25 674</b>

**Использование метода дисконтированных денежных потоков**

При проведении оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на отчетную дату методом дисконтирования будущих денежных потоков Руководство Группы использовало следующие допущения:

- ▶ Прогнозный период для всех генерирующих единиц составил 5 лет, за исключением Новгорода и Вологды. Для Новгорода и Вологды прогнозный период составил 6 и 7 лет соответственно, т.к. денежные потоки по данным генерирующим единицам стабилизируются в конце этого срока (в связи с окончанием действия тарифов ДПМ). Для расчета постпрогнозной стоимости использовалась модель Гордона с долгосрочным темпом роста, равным 3,7%.
- ▶ Денежные потоки были спрогнозированы на основании операционных данных за 2015 год, бизнес-плана на 2016 год и энерго-топливных балансов до 2018 года. С 2019 года и до конца прогнозного периода объемы реализации равны объемам в 2018 году.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства (продолжение)**

**Использование метода дисконтированных денежных потоков (продолжение)**

- ▶ С 2017 года до 2021 года цены на электроэнергию, теплоэнергию, цены на газ, а также прочие операционные расходы были проиндексированы на основе консенсус-прогноза, подготовленного Институтом «Центр развития» НИУ «Высшая школа экономики» на период до 2021 года. Цены на мощность по договорам поставки мощности в Новгородской и Вологодской областях были рассчитаны в соответствии с порядком расчетов, утвержденном в заключенных договорах.
- ▶ Прогноз капитальных вложений, необходимых для поддержания основных средств в рабочем состоянии, был основан на фактических затратах на капитальные вложения за 2012-2015 годы и утвержденной инвестиционной программе Группы на 2016 год. Начиная с 2017 года и до конца прогнозного периода капитальные затраты рассчитывались на основе средних капитальных затрат за 2012-2016 годы с учетом роста индекса потребительских цен. Прогнозы капитальных вложений оказывают существенное влияние на переоцененную стоимость основных средств, и соответственно величину обесценения (восстановления обесценения), признаваемого по результатам теста. Ниже представлена чувствительность изменения переоцененной стоимости основных средств к изменению в прогнозах капитальных вложений:

	<b>Изменение суммы капитальных вложений</b>			
Ожидаемое влияние	+10%	+20%	+30%	+40%
Влияние на увеличение/ (уменьшение) переоцененной стоимости основных средств	(157 323)	(262 405)	(340 146)	(497 469)

- ▶ Для дисконтирования будущих денежных потоков для всех групп активов, генерирующих денежные потоки, применялась средневзвешенная стоимость капитала в размере 17,69%. В таблице ниже содержится анализ чувствительности переоцененной стоимости основных средств к возможному изменению ставки дисконтирования при сохранении всех прочих переменных постоянными:

	<b>Изменение ставки дисконтирования</b>			
Ожидаемое влияние	-2%	-1%	+1%	+2%
Влияние на увеличение/ (уменьшение) переоцененной стоимости основных средств	1 485 399	625 939	(525 146)	(931 149)

- ▶ Значения основных допущений основывались на предположениях руководства Группы относительно будущих тенденций развития бизнеса и базировались как на внешних, так и на внутренних источниках.

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки и оборудование, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Плата за аренду земли определяется на основании договоров аренды.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства (продолжение)**

**Операционная аренда (продолжение)**

Общая сумма минимальных арендных платежей по неаннулируемым договорам операционной аренды представлена ниже:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Менее одного года	58 345	76 897
От одного года до пяти лет	85 360	169 158
Более пяти лет	232 224	730 627
<b>Итого</b>	<b>375 929</b>	<b>976 682</b>

На участках земли, арендуемых Группой, расположены электростанции, тепловые станции и прочие активы. Срок действия некоторых договоров по аренде земельных участков составляет 49 лет. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Существенное снижение обязательств по операционной аренде связано с перерасчетами арендной платы на 2015 год за пользование земельными участками, находящимися в муниципальной собственности и земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, произведенными уполномоченными государственными (муниципальными) органами.

**Финансовая аренда**

В отчете о финансовом положении по строкам «Кредиторская задолженность и начисления» и «Прочие долгосрочные обязательства» представлены обязательства Группы по финансовой аренде имущества перед ОАО «ВЭБ-Лизинг»:

Обязательство по лизингу на 1 января 2015 г.	1 550 864
Проценты начисленные в течение периода	342 540
Погашение обязательства в течение периода	(339 854)
<b>Всего платежи в течение периода ОАО «ВЭБ-Лизинг»</b>	<b>1 553 550</b>

Информация о минимальных арендных платежах по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Менее одного года	693 342*	536 951
От одного года до пяти лет	1 608 781	1 759 702
Более пяти лет	446 241	791 566
<b>Итого арендные платежи</b>	<b>2 748 364</b>	<b>3 088 219</b>
За вычетом финансовых расходов	(1 194 814)	(1 537 355)
<b>Амортизированная стоимость лизингового обязательства</b>	<b>1 553 550</b>	<b>1 550 864</b>

\* Согласно графику платежей Группа должна была выплатить 536 951 тыс. рублей в течение 2015 года. Фактически же выплаты составили 339 854 тыс. рублей. Таким образом, сумма в размере 197 097 тыс. рублей является просроченной по состоянию на отчетную дату.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Основные средства (продолжение)**

**Финансовая аренда (продолжение)**

Информация о текущей стоимости минимальных арендных платежей по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Менее одного года	315 547	115 600
От одного года до пяти лет	864 556	831 011
Более пяти лет	373 447	604 253
<b>Итого арендные платежи</b>	<b>1 553 550</b>	<b>1 550 864</b>

Информация о переоцененной стоимости основных средств в разрезе регионов представлена в Примечании 7.

**10. Активы, предназначенные для продажи**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Консолидированные активы Группы Bitar (Примечание 8)	18 432 363	17 945 015
Основные средства	29 285	–
Незавершенное строительство и оборудование к установке	–	1 228 049
<b>Итого активы, предназначенные для продажи</b>	<b>18 461 648</b>	<b>19 173 064</b>
Консолидированные обязательства Группы Bitar (Примечание 8)	(8 979 659)	(9 040 446)
<b>Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи</b>	<b>(8 979 659)</b>	<b>(9 040 446)</b>

**Газовая турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование**

В течение 2014 года Руководство Группы провело ряд переговоров по продаже газовой турбины ГТЭ-160 и вспомогательного оборудования к ней (далее – «турбина»). По состоянию на 31 декабря 2014 г. Руководство Группы оценивало вероятность продажи в течение 12 месяцев после отчетной даты, как высокую, в связи с чем оборудование было классифицировано, как «активы, предназначенные для продажи» и отражено на балансе Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г. по наименьшей из остаточной стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу (1 057 867 тыс. рублей).

В течение 2015 года турбина не была реализована, однако переговоры о ее продаже продолжались. В октябре 2015 года турбина была передана в залог по договору займа с Lexfinance services inc, в связи с чем уже не может быть реализована покупателям без согласия займодавца. Также данный актив в настоящий момент не может быть использован в качестве основного средства в операционной деятельности. Как следствие, по состоянию на 31 декабря 2015 г. турбина была реклассифицирована в прочие внеоборотные активы.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**11. Нематериальные активы**

	2015 г.	2014 г.
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<b>На 1 января</b>	<b>319 345</b>	<b>353 115</b>
Поступление	40 298	19 538
Выбытие полностью амортизированных и не используемых объектов	(25 954)	(53 308)
<b>На 31 декабря</b>	<b>333 689</b>	<b>319 345</b>
<b>Накопленная амортизация</b>		
<b>На 1 января</b>	<b>(59 154)</b>	<b>(75 412)</b>
Начислено в течение периода	(42 074)	(37 050)
Выбытие полностью амортизированных и не используемых объектов	25 954	53 308
<b>На 31 декабря</b>	<b>(75 274)</b>	<b>(59 154)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января</b>	<b>260 191</b>	<b>277 703</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря</b>	<b>258 415</b>	<b>260 191</b>

**12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия**

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2014 г.		Корректировка на прибыль (убыток) за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2015 г.
		Поступление		
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	1 594 934	64 724	(1 447 386)	212 272
ООО «Тверьтепло»**	–	–	–	–
ООО «Расчетный центр»	635	–	–	635
<b>Итого</b>	<b>1 595 569</b>	<b>64 724</b>	<b>(1 447 386)</b>	<b>212 907</b>

\* ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» – совместное предприятие ОАО «ТГК-2» и «Хуадянь Сингапур Джининг ПТЕ. Лтд», целью которого является строительство ПГУ-450 в Ярославле. В течение отчетного периода в стоимости инвестиции была учтена доля Группы в убытке от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в сумме 64 724 тыс. рублей.

\*\* 29 декабря 2015 г. доля Общества в уставном капитале ООО «Тверьтепло» было отчуждена путем приобретения доли самим ООО «Тверьтепло». Финансовый результат от выбытия финансового вложения равен нулю.

Доля ОАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» передана в залог по Договору залога доли от 18 ноября 2013 г., заключенному с Торгово-Промышленным Банком Китая Лимитед (Industrial and Commercial Bank of China Limited).



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия (продолжение)**

Совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» не подготавливает и не представляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Нижеприведенные таблицы содержат обобщенную финансовую информацию по совместному предприятию, которая основывается на его бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, с учетом поправок, произведенных Группой с целью отражения показателей по МСФО для представления в данной консолидированной финансовой отчетности.

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Данные финансовой отчетности совместного предприятия</b>		
Оборотные активы (в том числе денежные средства и их эквиваленты в размере 5 271 866 тыс. рублей и 2 747 842 тыс. рублей на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	5 757 062	2 774 782
Внеоборотные активы (в том числе отложенные налоговые активы в размере 1 298 330 тыс. рублей и 591 532 тыс. рублей на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	14 025 829	9 698 439
Краткосрочные обязательства (в том числе краткосрочные обязательства по кредитам и займам в размере 3 327 319 тыс. рублей и 43 376 тыс. рублей на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	(3 942 682)	(341 855)
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	(16 713 207)	(10 166 353)
<b>Собственный капитал</b>	<b>(872 998)</b>	<b>1 965 013</b>
Доля Группы в стоимости собственного капитала	(445 229)	1 002 157
Гудвил	161 196	161 196
Доля Группы в убытке от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	496 305	431 581
<b>Стоимость инвестиции на балансе</b>	<b>212 272</b>	<b>1 594 934</b>
	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.</b>
Прочие операционные доходы	33	3 220
Операционные расходы	(507 590)	(108 390)
Курсовые разницы	(3 037 254)	(2 850 732)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(3 544 811)</b>	<b>(2 955 902)</b>
Доход на налогу на прибыль	706 799	589 216
<b>Убыток после налогообложения</b>	<b>(2 838 012)</b>	<b>(2 366 686)</b>
<b>Доля Группы в убытке после налогообложения</b>	<b>(1 447 386)</b>	<b>(1 207 010)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия (продолжение)**

Доли владения в ассоциированных и совместно контролируемых предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2015 г.	Доля владения на 31 декабря 2014 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	Метод долевого участия	51%	51%
ООО «Расчетный центр»	Метод долевого участия	32%	32%

\* Компания является совместно контролируемым предприятием на основании условий управления, контроля и голосования участников на собраниях участников.

**Тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2015 г.**

Руководство провело тест на обесценение путем определения ценности от использования методом дисконтирования будущих денежных потоков. Доля Группы в дисконтированных денежных потоках, полученных по результатам теста, существенно превышали балансовую стоимость финансового вложения, что свидетельствует об отсутствии необходимости начислять обесценение. При проведении теста на обесценение методом дисконтирования будущих денежных потоков Руководство Группы использовало следующие предположения:

- ▶ Прогнозный период для построения денежных потоков составил 12 лет. Руководство Группы считает, что прогнозный период длительностью более пяти лет является оправданным по причине того, что денежные потоки в первые десять лет после введения станции в эксплуатацию существенно зависят от тарифов на мощность по договорам поставки мощности, а также выплат по кредитам и займам предприятия. Как следствие, прогнозируемые денежные потоки не стабилизируются по прошествии пяти лет. Для расчета постпрогнозной стоимости использовалась модель Гордона с долгосрочным темпом роста, равным 3,7%.
- ▶ Денежные потоки были спрогнозированы на основании ожиданий Руководства относительно выручки, операционных, инвестиционных и финансовых расходов совместного предприятия. Значения основных допущений основывались на предположениях руководства Группы относительно будущих тенденций развития бизнеса и базировались как на внешних, так и на внутренних источниках.
- ▶ По ожиданиям Руководства Группы станция будет введена в эксплуатацию 31 декабря 2016 г.
- ▶ Прогноз объема производства и реализации электроэнергии и теплоэнергии был основан на технических возможностях станции с учетом ее оптимальной загрузки, а также прогноза спроса и предложения на электроэнергию и теплоэнергию в Ярославской области. Прогноз объема реализации мощности был основан на договорных объемах.
- ▶ С 2017 года до 2021 года цены на электроэнергию, теплоэнергию, цены на газ, а также прочие операционные расходы были проиндексированы на основе консенсус-прогноза, подготовленного Институтом «Центр развития» НИУ «Высшая школа экономики» на период до 2021 года.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия (продолжение)**

**Тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2015 г. (продолжение)**

- ▶ До 2021 года цены на электроэнергию, теплоэнергию, цены на газ, а также прочие операционные расходы были проиндексированы на основе консенсус-прогноза, подготовленного Институтом «Центр развития» НИУ «Высшая школа экономики» на период до 2021 года. Начиная с 2022 года и до окончания прогнозного периода вышеуказанные показатели были проиндексированы по ставке 3,7%. Цены на мощность были рассчитаны в соответствии с порядком расчетов, утвержденном в заключенных договорах предоставления мощности.
- ▶ Прогноз капитальных вложений, используемый при расчете денежных потоков в 2016 году, был основан на инвестиционной программе предприятия. Утвержденная инвестиционная программа предполагает завершение финансирования строительства в 2016 году. Начиная с 2017 года и до конца прогнозного периода инвестиционные расходы были рассчитаны на основе оценки Руководства расходов, необходимых для поддержания основных средств в рабочем состоянии.
- ▶ Для дисконтирования денежных потоков была использована стоимость привлечения собственного капитала в размере 22,95%.

По причине существенного превышения дисконтированных денежных потоков над балансовой стоимостью финансового вложения Общество приняло решение не представлять в настоящей консолидированной финансовой отчетности анализ чувствительности изменения стоимости финансового вложения к изменению в приведенных выше предположениях.

**13. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 47 723 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 47 723 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.)	241 201	335 023
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>241 201</b>	<b>335 023</b>
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование (Примечание 10)	1 057 867	–
Долгосрочный входящий НДС	516	1 684
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>1 058 383</b>	<b>1 684</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**14. Товарно-материальные запасы**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Топливо	1 237 192	1 120 756
Запасные части	104 426	107 300
Прочие товарно-материальные запасы	282 312	233 298
<b>Итого</b>	<b>1 623 930</b>	<b>1 461 354</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

**15. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 595 024 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 1 143 766 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.)	5 262 427	3 735 713
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 549 862 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 663 371 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.)	2 125 836	2 414 653
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>7 388 263</b>	<b>6 150 366</b>
Предоплата и авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 004 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 0 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.)	126 797	44 435
НДС к возмещению	101 274	53 052
Авансовые платежи в бюджет	116 008	141 232
<b>Итого</b>	<b>7 732 342</b>	<b>6 389 085</b>

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности денежными средствами или неденежными зачетами, и что чистая сумма дебиторской задолженности близка к справедливой стоимости.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**15. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)**

**Резерв под обесценение дебиторской задолженности (продолжение)**

Движение резерва под обесценение задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>1 854 860</b>	<b>2 180 063</b>
Начислено за год	662 538	504 097
Восстановление резерва под обесценение	(119 342)	(54 863)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(204 443)	(774 437)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>2 193 613</b>	<b>1 854 860</b>

Далее приведен анализ просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности по срокам:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Просроченная менее 3 месяцев	2 089 223	410 162
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	826 326	679 782
Просроченная более 1 года	707 604	414 698
<b>Итого</b>	<b>3 623 153</b>	<b>1 504 642</b>

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения по состоянию на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 гг.

**16. Денежные средства и их эквиваленты**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	58 390	80 420
Денежные переводы в пути	9 334	9 220
Средства на специальных счетах в банках	2 316	282
<b>Итого</b>	<b>70 040</b>	<b>89 922</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**16. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)**

Остатки денежных средств и их эквивалентов на банковских счетах:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	BB+	Fitch Ratings	28 291	15 043
ПАО Сбербанк	BBB-	Fitch Ratings	18 985	42 183
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poors	13 152	16 744
Прочие банки			278	6 732
<b>Итого</b>			<b>60 706</b>	<b>80 702</b>

Указанные рейтинги приведены по состоянию на 31 декабря 2015 г.

**17. Капитал**

**Акционерный капитал**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Количество обыкновенных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	1 458 404 850 747	1 458 401 856 250
Количество привилегированных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	16 500 533 681	16 500 533 681
Итого обыкновенных и привилегированных акций, штук	1 474 905 384 428	1 474 902 389 931
Номинальная стоимость (рублей)	0,01	0,01
<b>Итого уставный капитал</b>	<b>14 749 054</b>	<b>14 749 024</b>

1 марта 2015 г. Обществом было завершено размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10420-A-016D от 1 марта 2012 г. (всего было размещено 2 994 497 штук обыкновенных акций, все акции были размещены в 2012 году). 9 апреля 2015 г. Банк России осуществил государственную регистрацию Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. Изменения в Устав Общества относительно размера уставного капитала, количества и номинальной стоимости акций были зарегистрированы 7 мая 2015 г.

**Дивиденды**

Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям в течение отчетного периода не объявлялись и не выплачивались. По состоянию на отчетную дату в связи с принятием решения о невыплате дивидендов по итогам 2014 года на Общем собрании акционеров 30 июня 2015 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**17. Капитал (продолжение)**

**Прочие резервы**

На 31 декабря 2015 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств на сумму 6 541 412 тыс. рублей (7 372 341 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г.), резерв по курсовым разницам, связанным с пересчетом иностранных операций в размере 2 460 351 тыс. рублей (1 580 560 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г.) и резерв по накопленным актуарным убыткам на сумму 5 631 тыс. рублей (прибылям на сумму 44 599 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г.).

**18. Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Доход по отложенному налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	652 632	733 250
Текущий налог на прибыль	(2 856)	(2 643)
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>649 776</b>	<b>730 607</b>

В течение 12 месяцев 2015 года и 2014 года налоговая прибыль компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20%. Ниже приведена сверка теоретической и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности	(3 343 001)	(3 874 019)
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 8)	(551 604)	437 069
<b>Итого убыток до налогообложения</b>	<b>(3 894 605)</b>	<b>(3 436 950)</b>
<b>Теоретический доход по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>778 921</b>	<b>687 390</b>
Влияние более низкой ставки в Республике Македония (10%)	(55 160)	–
Убытки текущего периода, по которым не были признаны отложенный налоговый актив (по Группе Bitar)	(48 278)	–
Эффект от необлагаемых налогом доходов от выбытия доли в ООО «Тверская генерация»	–	89 222
Эффект от прочих необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	(25 706)	(48 522)
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>649 776</b>	<b>728 090</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**18. Налог на прибыль (продолжение)**

**Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль**

Различие в подходах к определению налоговой базы с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей расчета налога на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г., которая предположительно будет применима, когда активы будут реализованы и обязательства будут погашены.

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы различных консолидируемых предприятий не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других консолидируемых компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они выявлены у одного и того же налогоплательщика.

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 гг.:

	На 31 декабря 2014 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2015 г.
Налоговый убыток	538 342	161 081	–	699 423
Дебиторская задолженность и авансы выданные	514 231	68 350	–	582 581
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	165 768	214 654	–	380 422
Кредиторская задолженность и начисления	27 579	121 343	–	148 922
Пенсионные обязательства	54 129	6 648	12 557	73 334
Прочее	20 669	1 679	–	22 348
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1 320 718</b>	<b>573 755</b>	<b>12 557</b>	<b>1 907 030</b>
Основные средства	(1 838 023)	72 427	19 211	(1 746 385)
Активы, предназначенные для продажи (Группа Bitar)	(395 140)	–	(219 948)	(615 088)
Прочее	(10 937)	6 450	–	(4 487)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(2 244 100)</b>	<b>78 877</b>	<b>(200 737)</b>	<b>(2 365 960)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(923 382)</b>	<b>652 632</b>	<b>(188 180)</b>	<b>(458 930)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**18. Налог на прибыль (продолжение)**

**Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)**

	На 31 декабря 2013 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2014 г.
Налоговый убыток	498 697	39 645	–	538 342
Дебиторская задолженность и авансы выданные	533 904	(19 673)	–	514 231
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	–	165 768	–	165 768
Кредиторская задолженность и начисления	90 149	(62 570)	–	27 579
Пенсионные обязательства	61 906	2 085	(9 862)	54 129
Прочее	45 435	(24 766)	–	20 669
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1 230 091</b>	<b>100 489</b>	<b>(9 862)</b>	<b>1 320 718</b>
Основные средства	(2 404 223)	412 970	152 230	(1 838 023)
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	(54 597)	54 597	–	–
Активы, предназначенные для продажи (Группа Bitar)	–	–	(395 140)	(395 140)
Прочее	(173 614)	162 677	–	(10 937)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(2 632 434)</b>	<b>630 244</b>	<b>(241 910)</b>	<b>(2 244 100)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(1 402 343)</b>	<b>730 733</b>	<b>(251 772)</b>	<b>(923 382)</b>

При расчете отложенного налога на прибыль Группа признает отложенный налоговый актив на сумму накопленных налоговых убытков, подлежащих вычету из налогооблагаемой базы в последующие периоды (за исключением налоговых убытков Группы Bitar). У Руководства Группы есть уверенность, что данные налоговые убытки будут использованы в пределах установленного законодательством срока.

**19. Пенсионные обязательства**

Группа реализует программу негосударственного пенсионного обеспечения для осуществления выплат негосударственной пенсии бывшим сотрудникам Группы, являющуюся пенсионным планом с установленными выплатами.

Также Группа осуществляет выплаты по окончании трудовой деятельности (такие, как единовременная выплата при увольнении на пенсию, выплаты по смерти сотрудников/ пенсионеров, материальная помощь пенсионерам) и прочие долгосрочные выплаты (такие, как выплаты на юбилеи сотрудников).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19. Пенсионные обязательства (продолжение)**

Единовременная выплата при выходе на пенсию сотрудника зависит от уровня заработной платы сотрудника в момент достижения пенсионного возраста. Остальные выплаты, в том числе выплаты негосударственной пенсии, выплаты в связи со смертью действующих сотрудников и пенсионеров, выплаты на юбилеи сотрудников, выплаты материальной помощи, фиксированы и не зависят от размера заработной платы. Поскольку будущие выплаты будут индексированы, план подвержен инфляционному риску. Кроме того, план подвержен риску изменения продолжительности жизни участников. В связи с этим для целей оценки Группой установлены консервативные предположения об ожидаемой инфляции, а используемые таблицы смертности скорректированы для учета ожидаемого улучшения продолжительности жизни участников в будущем.

В следующей таблице представлены чистые расходы по пенсионному плану с установленными выплатами, признанные в 2015 и 2014 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Стоимость текущих услуг	15 291	963	<b>16 254</b>	19 367	1 278	<b>20 645</b>
Чистые процентные расходы	29 601	1 514	<b>31 115</b>	20 893	1 171	<b>22 064</b>
Доходы/расходы от переоценки	–	1 022	<b>1 022</b>	–	(3 112)	<b>(3 112)</b>
Секвестр плана	(4 744)	(458)	<b>(5 202)</b>	–	–	<b>–</b>
Стоимость прошлых услуг	–	–	–	4 958	–	<b>4 958</b>
<b>Чистые расходы/ (доходы) по плану</b>	<b>40 148</b>	<b>3 041</b>	<b>43 189</b>	<b>45 218</b>	<b>(663)</b>	<b>44 555</b>

Чистые расходы по пенсионному плану с установленными выплатами, за исключением чистых процентных расходов, были включены в строку «Затраты на персонал» консолидированного Отчета о совокупном доходе. Чистые процентные расходы отражены в строке «Финансовые расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19. Пенсионные обязательства (продолжение)**

В следующей таблице представлены изменения дисконтированной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами в 2015 и 2014 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
<b>На 1 января</b>	<b>315 539</b>	<b>14 543</b>	<b>330 082</b>	<b>341 108</b>	<b>16 710</b>	<b>357 818</b>
Стоимость текущих услуг	15 291	963	<b>16 254</b>	19 367	1 278	<b>20 645</b>
Процентные расходы	34 920	1 514	<b>36 434</b>	24 306	1 171	<b>25 477</b>
Стоимость прошлых услуг	–	–	–	4 957	–	<b>4 957</b>
Актuarные изменения вследствие изменений демографических допущений	2 809	231	<b>3 040</b>	7 321	566	<b>7 887</b>
Актuarные изменения вследствие изменений финансовых допущений	39 207	1 199	<b>40 406</b>	(62 574)	(2 445)	<b>(65 019)</b>
Корректировки на основе опыта	21 187	(408)	<b>20 779</b>	6 497	(1 232)	<b>5 265</b>
Секвестр плана	(4 744)	(458)	<b>(5 202)</b>	–	–	–
Выплаты по плану	(24 534)	(1 929)	<b>(26 463)</b>	(25 443)	(1 505)	<b>(26 948)</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>399 675</b>	<b>15 655</b>	<b>415 330</b>	<b>315 539</b>	<b>14 543</b>	<b>330 082</b>

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2015 и 2014 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
<b>На 1 января</b>	<b>48 287</b>	–	<b>48 287</b>	<b>47 001</b>	–	<b>47 001</b>
Процентные доходы	5 319	–	<b>5 319</b>	3 413	–	<b>3 413</b>
Взносы работодателя	20 581	1 928	<b>22 509</b>	22 763	1 505	<b>24 268</b>
Выплаты по плану	(24 535)	(1 928)	<b>(26 463)</b>	(25 443)	(1 505)	<b>(26 948)</b>
Доходы/(расходы) от переоценки	415	–	<b>415</b>	553	–	<b>553</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>50 067</b>	–	<b>50 067</b>	<b>48 287</b>	–	<b>48 287</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19. Пенсионные обязательства (продолжение)**

В следующей таблице представлены изменения чистой стоимости обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в 2015 и 2014 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
<b>На 1 января</b>	<b>267 252</b>	<b>14 543</b>	<b>281 795</b>	<b>294 107</b>	<b>16 711</b>	<b>310 818</b>
Чистые расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	40 148	3 041	<b>43 189</b>	45 218	(663)	<b>44 555</b>
Чистые доходы/расходы от переоценки, отраженные в составе прочего совокупного дохода	62 787	–	<b>62 787</b>	(49 309)	–	<b>(49 309)</b>
Взносы работодателя	(20 580)	(1 928)	<b>(22 508)</b>	(22 764)	(1 505)	<b>(24 269)</b>
<b>На 31 декабря</b>	<b>349 607</b>	<b>15 656</b>	<b>365 263</b>	<b>267 252</b>	<b>14 543</b>	<b>281 795</b>

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 г.:

	2015 год	2014 год
Ставка дисконтирования	9,70%	12,00%
Ставка роста заработной платы	6,50%	7,00%
Ставка инфляции/роста пенсий	6,50%	7,00%
	РФ 2014	РФ 2013
Таблицы смертности	скорректированные на 77%	скорректированные на 83%

По состоянию на 31 декабря 2015 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 9,0 лет (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 8,1 лет).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19. Пенсионные обязательства (продолжение)**

В следующей таблице представлены взносы по плану с установленными выплатами, ожидаемые в следующем отчетном периоде:

	В 2015 году			В 2014 году		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты	Итого
Наилучшая оценка сумм взносов работодателя планируемых в будущем в счет погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами	81 051	1 365	82 416	55 516	1 417	56 933

Группа провела анализ чувствительности, чтобы проиллюстрировать воздействие изменений ключевых допущений, использованных для оценки, на размер обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Результаты анализа для выплат по окончании трудовой деятельности представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
<b>Уровень чувствительности</b>								
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(28 124)	33 677	21 332	(17 874)	13 666	(11 566)	(10 179)	7 872
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(7,04%)	8,43%	5,34%	(4,47%)	3,42%	(2,89%)	(2,55%)	1,97%

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**19. Пенсионные обязательства (продолжение)**

Результаты анализа для прочих долгосрочных выплат представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
<b>Уровень чувствительности</b>	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(1 050)	1 204	1 237	(1 093)	–	–	(902)	748
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(6,70%)	7,69%	7,90%	(6,98%)	0,00%	0,00%	(5,76%)	4,78%

**20. Кредиты и займы**

**Долгосрочные заемные средства**

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2015 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Облигационный займ БО-02***	12	2016-2018 гг.	1 905 890	2 858 835
ПАО Банк «ФК Открытие»	15,5	2016-2017 гг.	37 665	137 625
Банк ВТБ (ПАО)*	18,5	2016 г.	–	7 740 323
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>1 943 555</b>	<b>10 736 783</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20. Кредиты и займы (продолжение)**

**Краткосрочные заемные средства**

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2015 г., %	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>10 764 932</b>	<b>2 940 758</b>
Банк ВТБ (ПАО)*	18,5	9 505 529	1 662 651
Облигационный займ БО-02***	12	950 866	952 945
ГК «Внешэкономбанк»	10,5	208 577	262 652
ПАО Банк «ФК Открытие»	15,5	99 960	62 510
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>2 898 552</b>	<b>2 138 719</b>
Lexfinance service inc**	10	1 749 185	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	15	1 000 000	1 996 697
Облигационный займ БО-01	–	–	18 522
Начисленные проценты по кредитам и займам	–	149 367	123 500
<b>Итого краткосрочные заемные средства</b>		<b>13 663 484</b>	<b>5 079 477</b>

\* 23 ноября 2015 г. Общество получило уведомление от Банк ВТБ (ПАО) с требованием досрочно исполнить обязательства по кредитному соглашению в полном объеме (9 505 529 тыс. рублей по состоянию на дату уведомления) в связи с неисполнением Обществом обязательств (особых условий) по соглашению. Обязательство по уплате не было исполнено Обществом, в связи с чем задолженность является просроченной по состоянию на отчетную дату и отражена в составе краткосрочной задолженности. В связи с несвоевременным погашением задолженности по основному долгу Общество обязано независимо от уплаты процентов по кредитному соглашению оплачивать Банк ВТБ (ПАО) неустойку в размере 0,05 процента от суммы просроченной задолженности по основному долгу и 0,1 процента от суммы просроченной задолженности по процентам/комиссии за каждый день просрочки.

\*\* 31 октября 2015 г. Общество привлекло займ от компании Lexfinance services inc в размере 24 млн. долларов США (1 503 142 тыс. рублей по курсу на дату получения займа), срок погашения по которому наступил 30 декабря 2015 г. Данное обязательство не было исполнено Обществом, в связи с чем задолженность является просроченной по состоянию на отчетную дату.

\*\*\* 14 октября 2015 г. Общество допустило технический дефолт по биржевым облигациям серии БО-02. Общество не исполнило обязательства по погашению 12,5% номинальной стоимости облигаций в размере 490 003 тыс. рублей и выплате дохода по 4 купону в размере 205 253 тыс. рублей. Основной причиной стал разрыв ликвидности ввиду резкого снижения денежных потоков в весенне-летний период. 23 октября 2015 г. Общество исполнило данные обязательства в полном объеме, а также выплатило владельцам облигаций проценты за просрочку исполнения обязательств в размере 12% годовых за каждый день просрочки.

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль, за исключением займа от Lexfinance service inc, который был получен в долларах США. Процентные ставки займов и кредитов фиксированные.

В соответствии с кредитным соглашением между ОАО «ТГК-2» и ГК «Внешэкономбанк» Общество обязано выполнять специальные финансовые и нефинансовые условия (ковенанты), прописанные в соглашении. В случае нарушения таких условий банк имеет право объявить всю сумму непогашенного кредита, включая начисленные проценты и комиссии, срочной к платежу, а также обратиться в судебные органы на предмет принудительного взыскания кредита. В связи с частичным неисполнением специальных условий (ковенант) Руководством Общества было принято решение отразить долгосрочную задолженность перед ГК «Внешэкономбанк» в размере 154 501 тыс. рублей в составе краткосрочных кредитов и займов.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**21. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 340 315	8 840 223
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 369 482	2 054 551
Задолженность работникам	289 672	166 201
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>12 999 469</b>	<b>11 060 975</b>
Авансы полученные	324 881	340 268
Резерв под оценочные обязательства (Примечание 30)	371 672	241 162
<b>Итого</b>	<b>13 696 022</b>	<b>11 642 405</b>

**22. Прочие налоги**

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость	554 913	290 801
Страховые взносы	222 831	197 890
Налог на имущество	71 536	30 203
Прочие налоги	43 166	20 270
<b>Итого</b>	<b>892 446</b>	<b>539 164</b>

**23. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Теплоэнергия	13 965 873	13 930 407
Электроэнергия	10 675 651	10 629 150
Мощность	5 551 297	4 870 057
Циркуляция воды	517 796	458 567
Подключение к теплосетям	145 434	105 091
Прочие доходы	369 826	242 837
<b>Итого выручка от продолжающейся деятельности</b>	<b>31 225 877</b>	<b>30 236 109</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**24. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Расходы на топливо	16 423 817	16 959 967
Затраты на оплату труда	3 386 034	3 196 466
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 812 426	2 021 462
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	1 220 802	1 390 738
Теплоэнергия для перепродажи	1 301 158	1 114 057
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	830 041	760 998
Расходы на сырье и материалы	723 401	414 257
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	690 871	606 581
Расходы на водоснабжение	636 449	589 018
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	543 196	429 884
Штрафы и пени начисленные	238 227	303 694
Начисление резерва по оценочным обязательствам	319 243	128 687
Налоги, кроме налога на прибыль	276 320	231 499
Абонентская плата НОРЭМ	272 773	261 148
Услуги по охране	155 012	140 846
Прочие услуги производственного характера	123 047	69 414
Агентское вознаграждение в рамках инвестиционной деятельности	91 636	64 436
Финансовый результат от реализации/выбытия основных средств и объектов НЗС	82 634	56 991
Расходы по аренде	86 153	101 134
Транспортные услуги	64 582	65 288
Прочие расходы	626 778	426 887
<b>Итого операционные расходы по продолжающейся деятельности</b>	<b>29 904 600</b>	<b>29 333 452</b>

**25. Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Финансовый результат от выбытия дебиторской задолженности	–	254 663
Прочие операционные доходы	22 952	81 905
<b>Итого операционные доходы</b>	<b>22 952</b>	<b>336 568</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**26. Финансовые доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	77 729	202 057
Прочие финансовые доходы	7 240	4 799
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>84 969</b>	<b>206 856</b>

**27. Финансовые расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Проценты по кредитам и займам	2 563 153	1 650 770
Расходы по финансовой аренде	343 499	551 511
Курсовые разницы	260 179	–
Неустойка за несвоевременный возврат кредита*	152 542	318 061
Чистые процентные расходы по пенсионным обязательствам (Примечание 19)	31 114	22 064
Расходы, связанные с досрочным погашением лизинга	–	452 385
Расходы по реструктуризации облигационного займа	–	325
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>3 350 487</b>	<b>2 995 116</b>

\* Неустойка была начислена Банк ВТБ (ПАО) в ноябре-декабре 2015 года за просрочку по выплате задолженности по кредитному соглашению (Примечание 20).

**28. Прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Убыток после налогообложения, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-2», тыс. рублей	(3 247 329)	(2 706 865)
Дивиденды по привилегированным акциям	–	–
Базовый убыток за отчетный период	<b>(3 247 329)</b>	<b>(2 706 865)</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (тысяч штук)*	1 458 404 851	1 458 404 851
<b>Базовый убыток на обыкновенную акцию (рублей)</b>	<b>(0,0022)</b>	<b>(0,0019)</b>

\* с учетом дополнительного размещения обыкновенных акций в количестве 2 994 497 штук (см. Примечание 17).

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**29. Договорные обязательства**

**Обязательства по реализации**

Предприятия Группы осуществляют продажу электроэнергии (мощности) на регулируемом и конкурентном секторах оптового рынка. В регулируемом секторе заключены в основном договора со сбытовыми компаниями. Тарифы на продажу электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам на поставку определяются Федеральной Службой по Тарифам. Для исполнения обязательств по регулируемым договорам возможна покупка электроэнергии на конкурентном рынке по договору с ЗАО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии (мощности) на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены краткосрочные договоры с ЗАО «ЦФР», сбытовыми компаниями и крупными контрагентами.

**Обязательства по приобретению основных средств**

Предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 99 933 тыс. рублей и 351 719 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г., соответственно.

**30. Условные обязательства**

**Политическая обстановка**

Хозяйственная деятельность и финансовые результаты Группы в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений в Российской Федерации.

**Страхование**

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2015 году в налоговом законодательстве произошли изменения, вступающие в силу с 2016 года, направленные против использования низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**30. Условные обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится предприятия Группы в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

**Окружающая среда**

Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

По оценке руководства, у Группы существует обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. Площадь таких земель не превышает 428.9 гектаров. Их текущая наполненность в среднем оценивается на уровне 50%. Руководство Группы оценило величину резерва и приняло решение не признавать обязательство вследствие того, что оно не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы. Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров. Указанные потенциальные обязательства невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

**Оценочные обязательства**

Группой создан резерв по оценочным обязательствам, которые обусловлены незавершенными судебными разбирательствами на отчетную дату, а также возможными штрафами за просрочку исполнения обязательств по договорам предоставления мощности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**30. Условные обязательства (продолжение)**

**Оценочные обязательства (продолжение)**

В таблице ниже представлено движение резерва по оценочным обязательствам по судебным разбирательствам:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>241 162</b>	<b>151 806</b>
Признано за отчетный период	330 446	196 367
Восстановление излишне начисленного резерва	(11 203)	(22 451)
Использование резерва	(188 733)	(84 560)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>371 672</b>	<b>241 162</b>

Кроме этого, компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Руководство Группы ожидает поступление денежных средств в размере 219 263 тыс. рублей в 2016-2017 годах от Администрации г. Шарья по результатам судебных решений по делам № А31-8593/2013 и № А31-8769/2014 (иски дочернего предприятия ООО «Шарьинская ТЭЦ» к Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, связанные с убытками, понесенными предприятием в период вынужденной эксплуатации Шарьинской ТЭЦ с 1 сентября 2012 г. по 31 августа 2013 г. и с 1 сентября 2013 г. по 30 июня 2014 г.). По мнению Руководства, вероятность взыскания данных денежных средств является высокой, однако в силу неопределенности во времени процесса взыскания денежных средств приняло решения не признавать доход по ним до фактического получения денежных средств.

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски**

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Группа подвержена отраслевым рискам, в том числе вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

**Кредитный риск**

Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности. Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении Группы.

Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и раскрывает информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске в Примечании 15.

Финансовые активы, являющиеся просроченными, и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии с положительной кредитной историей и высокой вероятностью взыскания.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются руководством Группы. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банков и их рейтингов на конец отчетного периода приведены в Примечании 16.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

В таблице, представленной ниже, приведен анализ обязательств Группы по срокам погашения. Сумма задолженности представляет собой недисконтированную величину денежных потоков по договору. Остатки торговой и прочей кредиторской задолженности, подлежащие оплате в течение 12 месяцев, предполагаются равными текущему сальдо ввиду незначительности влияния дисконтирования.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	13 514 117	990 610	952 945	–	15 457 672
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2015 г.	149 367	–	–	–	149 367
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	2 248 723	1 909 943	2 243 587	–	6 402 253
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 696 022	–	–	–	13 696 022
Обязательства по финансовой аренде	706 696	467 456	1 151 034	446 241	2 771 427
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>30 314 925</b>	<b>3 368 009</b>	<b>4 347 566</b>	<b>446 241</b>	<b>38 476 741</b>

\* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2015 г.

**Управление капиталом**

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**Управление капиталом (продолжение)**

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к уставному капиталу для акционерных обществ:

- ▶ величина уставного капитала открытого акционерного общества не может быть менее тысячекратной суммы минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом, на дату регистрации компании;
- ▶ если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- ▶ если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то такая компания обязана принять решение о своей ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. стоимость чистых активов Общества меньше величины уставного капитала (по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета). Согласно требованию Федерального закона № 208-ФЗ от 26 декабря 1995 г. (в редакции от 6 апреля 2015 г.) «Об акционерных обществах» в течение 2016 года руководство Общества проведет ряд мероприятий по увеличению размера чистых активов.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, соблюдая интересы акционеров и других заинтересованных сторон и поддержания оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Ниже представлено сравнение значений балансовой и справедливой стоимости финансовых инструментов Группы, представленных в консолидированной финансовой отчетности, по категориям, за исключением тех финансовых инструментов, балансовая стоимость которых приблизительно равна их справедливой стоимости.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочная дебиторская задолженность	241 201	335 023	281 170	335 023
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	37 665	7 937 827	31 586	7 877 948
Облигации серии БО-02	2 856 756	3 811 780	1 220 299	1 670 117
Обязательства по финансовой аренде	1 553 550	1 550 864	1 405 045	1 420 677

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой (за исключением обязательств по облигациям серии БО-02), краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженностей, прочих краткосрочных финансовых активов и обязательств, представленных в консолидированной финансовой отчетности, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительности сроков погашения данных инструментов.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

- ▶ Справедливая стоимость котируемых облигаций серии БО-02 определяется на основе котировок цен на отчетную дату (Уровень 1);
- ▶ Справедливая стоимость некотируемых инструментов: кредитов, займов, обязательств по договорам финансовой аренды – определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения (Уровень 3).

Ниже представлены ставки, используемые для дисконтирования будущих денежных потоков, вместе с количественным анализом чувствительности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**31. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2015 г.:

Финансовый инструмент	Ставка дисконтирования	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочная дебиторская задолженность	13,5%	9 415	4 640	(4 510)	(8 894)
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	18,5%	668	331	(324)	(643)
Обязательства по финансовой аренде	25,4%	53 287	26 157	(25 229)	(49 575)

По состоянию на 31 декабря 2014 г.:

Финансовый инструмент	Ставка дисконтирования	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	23%	340 419	166 904	(160 609)	(315 221)
Обязательства по финансовой аренде	31,4%	52 231	25 637	(24 727)	(48 588)

**Прочий ценовой риск (риск изменения цен на топливо)**

Руководство Группы оценивает риск повышения цен на топливо как умеренный. В случае повышения цен сверх ожидаемого, предполагается осуществлять действия, направленные на сокращение издержек производства, расходов топлива, экономию материалов и прочих сокращений затрат, корректировку ремонтных и инвестиционных программ.

**32. События после отчетной даты**

В феврале 2016 года Банк ВТБ (ПАО) подал исковое заявление в Арбитражный суд Москвы о досрочном взыскании задолженности с Общества по Кредитному соглашению в размере 9 782 642 тыс. рублей. Сумма иска включает кредит, проценты и неустойку за несвоевременное исполнение обязательств. На текущий момент исковое заявление было принято к производству. 5 апреля 2016 г. состоялось предварительное судебное заседание. Суд принял два встречных иска ОАО «ТГК-2» и предложил Банк ВТБ (ПАО) уточнить основания иска. Основное заседание назначено на 19 мая 2016 г.

В марте 2016 года «Газпромбанк» (Акционерное общество) подал исковое заявление в Арбитражный суд г. Ярославля о досрочном взыскании обязательств по Кредитному соглашению в размере суммы основного долга 1 000 000 тыс. рублей и текущих процентов за пользование Кредитом, а также им было заявлено ходатайство о принятии обеспечительных мер. Суд отказал о принятии обеспечительных мер, первое предварительное заседание назначено на 19 мая 2016 г.

В апреле 2016 года ОАО «ТГК-2» произвела частичное погашение номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-02 в размере 490 003 тыс. рублей (в расчете на одну облигацию – 125 рублей), а также выплатило пятый купонный доход в размере 175 931 тыс. рублей.