

Аудиторское заключение  
о консолидированной финансовой отчетности  
**ОАО «ТГК-2» и его дочерних организаций**  
за 2014 год

*Апрель 2015 г.*

**Аудиторское заключение о консолидированной финансовой отчетности  
ОАО «ТГК-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



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

Ernst & Young LLC  
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1  
Moscow, 115035, Russia  
Tel: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Fax: +7 (495) 755 9701  
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Факс: +7 (495) 755 9701  
ОКПО: 59002827

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров ОАО «ТГК-2»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-2» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2014 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

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

Руководство ОАО «ТГК-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.

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.



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

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

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

В связи с тем, что Группа не завершила оценку справедливой стоимости активов и обязательств Bitar Holdings Limited, мы не смогли получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении справедливой стоимости дебиторской задолженности в сумме 6 761 487 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 г., и в сумме 6 963 544 тыс. рублей по состоянию на 28 апреля 2014 г., дату приобретения контроля над Bitar Holdings Limited путем зачета этой дебиторской задолженности. Кроме того, мы не смогли получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении справедливой стоимости активов и обязательств Bitar Holdings Limited на 28 апреля 2014 г. и на 31 декабря 2014 г. Данные активы, предназначенные для продажи, и обязательства, связанные с активами, предназначенными для продажи, были отражены в консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря 2014 г. в сумме 17 945 015 тыс. рублей и 9 040 446 тыс. рублей, соответственно. В отношении Bitar Holdings Limited в консолидированной финансовой отчетности за 2014 год был признан убыток от прекращенной деятельности в сумме 34 673 тыс. рублей и прочий совокупный доход в сумме 1 975 698 тыс. рублей. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей.

#### **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 ОАО «ТГК-2» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 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 2 708 860 тыс. рублей за 2014 год. Данное условие, наряду с прочими обстоятельствами, изложенными в Примечании 2 к консолидированной финансовой отчетности, указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно.

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

27 апреля 2015 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО «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 область, 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 Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП 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 2014 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	22 782 064	25 274 296
Нематериальные активы	12	260 191	277 703
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	13	1 595 569	1 438 162
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	14	336 707	25 621
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>24 974 531</b>	<b>27 015 782</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	15	1 461 354	1 702 821
Дебиторская задолженность и авансы выданные	16	6 389 085	16 082 728
Денежные средства и их эквиваленты	17	89 922	195 337
Прочие оборотные активы		98 206	11 801
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>8 038 567</b>	<b>17 992 687</b>
Активы, предназначенные для продажи	8, 11	19 173 064	895 655
<b>Итого активы</b>		<b>52 186 162</b>	<b>45 904 124</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	18	14 749 024	14 749 024
Эмиссионный доход		5 294 986	5 294 986
Непокрытый убыток		(16 565 580)	(15 015 092)
Прочие резервы	18	8 997 500	9 154 761
<b>Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-2»</b>		<b>12 475 930</b>	<b>14 183 679</b>
Неконтролирующая доля участия		21 870	15 895
<b>Итого капитал</b>		<b>12 497 800</b>	<b>14 199 574</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	21	10 736 783	4 006 915
Отложенные налоговые обязательства	19	923 382	1 402 343
Пенсионные обязательства	20	281 795	310 818
Прочие долгосрочные обязательства	10	1 444 910	721 025
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>13 386 870</b>	<b>6 441 101</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	21	5 079 477	12 557 076
Кредиторская задолженность и начисления	22	11 642 405	11 600 834
Задолженность по прочим налогам	23	539 164	1 105 539
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>17 261 046</b>	<b>25 263 449</b>
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	8, 11	9 040 446	—
<b>Итого обязательства</b>		<b>39 688 362</b>	<b>31 704 550</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>52 186 162</b>	<b>45 904 124</b>

Генеральный директор

А.Ю. Королев

27 апреля 2015 года

Примечания 1-33 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка	24	30 236 109	29 667 558
Операционные расходы (Убыток от обесценения) / восстановление ранее начисленного обесценения основных средств	25	(29 333 452)	(29 635 177)
Прочие операционные доходы	10	(1 117 974)	142 761
	26	336 568	116 520
<b>Операционная прибыль от продолжающейся деятельности</b>		<b>121 251</b>	<b>291 662</b>
Доля в убытке совместных предприятий и зависимых компаний	13	(1 207 010)	-
Финансовые доходы	27	206 856	1 039 299*
Финансовые расходы	28	(2 995 116)	(2 361 813)*
<b>Убыток до налога на прибыль от продолжающейся деятельности</b>		<b>(3 874 019)</b>	<b>(1 030 852)</b>
Налог на прибыль	19	730 607	228 858
<b>Убыток за год от продолжающейся деятельности</b> <i>В том числе, приходящийся на акционеров ОАО «ТГК-2»</i>		<b>(3 143 412)</b> <i>(3 141 417)</i>	<b>(801 994)</b> <i>(789 713)</i>
<b>Прекращенная деятельность</b> Прибыль / (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	8, 9	434 552	(435 456)
<b>Итого убыток за год</b> В том числе, приходящийся на: Акционеров ОАО «ТГК-2» Неконтролирующую доле участия		<b>(2 708 860)</b>  (2 706 865) (1 995)	<b>(1 237 450)</b>  (1 229 907) (7 543)
<b>Прочий совокупный доход / (расход)</b>			
<b>Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе:</b>		<b>1 580 558</b>	-
Курсовые разницы, связанные с переводом из функциональной валюты в валюту представления отчетности	8	1 580 558	-
<b>Итого прочий совокупный расход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе:</b>		<b>(573 472)</b>	<b>(1 086 299)</b>
Обесценение основных средств за счет резерва	10	(612 919)	(1 112 020)
Актuarные прибыли, признанные в составе прочего совокупного дохода	20	39 447	25 721
<b>Итого прочий совокупный доход / (расход) за год</b>		<b>1 007 086</b>	<b>(1 086 299)</b>
<b>Итого совокупный расход за год</b> В том числе, приходящийся на: Акционеров ОАО «ТГК-2» Неконтролирующую долю участия		<b>(1 701 774)</b>  (1 699 779) (1 995)	<b>(2 323 749)</b>  (2 311 468) (12 281)
Базовый убыток, приходящийся на держателей обыкновенных акцию (в российских рублях на акцию)	29	(0,0019)	(0,0008)
Базовый убыток от продолжающейся деятельности, приходящийся на держателей обыкновенных акций ОАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		(0,0022)	(0,0005)

Генеральный директор



А.Ю. Королев

27 апреля 2015 года

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности		(3 874 019)	(1 030 852)
Прибыль / (убыток) до налогообложения от прекращенной деятельности	8, 9	437 069	(482 931)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>(3 436 950)</b>	<b>(1 513 783)</b>
Финансовый результат от продажи доли в ООО «Тверская генерация»	9	(1 023 256)	-
Доля Группы в убытке совместных и ассоциированных предприятий	13	1 207 010	-
Доля Группы в убытке Bitar Holdings limited	8	34 673	-
Финансовые доходы	27	(206 856)	(1 039 299)
Финансовые расходы	28	2 995 116	2 361 813
Обесценение основных средств	10	1 275 117	176 865
Амортизация основных средств и нематериальных активов	10, 12	2 042 756	2 618 295
Убыток от выбытия основных средств	25	56 991	365 544
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	6	449 234	330 314
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	25	128 687	201 270
Финансовый результат от выбытия товарно-материальных ценностей		24 475	50 574
Финансовый результат от выбытия прочих активов	26	(254 663)	9 926
Прочие		-	20 834
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>3 292 334</b>	<b>3 582 353</b>
Увеличение дебиторской задолженности		(377 385)	(1 040 535)
Уменьшение товарно-материальных запасов		73 244	70 361
Увеличение прочих оборотных активов		(175 038)	(62 827)
Увеличение кредиторской задолженности		1 458 519	2 609 162
(Уменьшение) / увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(542 919)	622 450
Налог на прибыль уплаченный		-	-
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3 728 755</b>	<b>5 780 964</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от продажи основных средств		3 377 718	923 534
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(826 077)	(1 772 734)
Приобретение финансовых активов		(1 295 340)	(809 800)
Выбытие денежных средств в результате продажи доли в ООО «Тверская генерация»		(32 080)	-
<b>Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности</b>		<b>1 224 221</b>	<b>(1 659 000)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление кредитов и займов		11 676 416	13 402 459
Погашение кредитов и займов		(12 306 402)	(15 231 275)
Проценты уплаченные		(1 850 474)	(1 699 681)
Неустойка за несвоевременный возврат кредита	28	(318 061)	-
Платежи по финансовой аренде	28	(2 259 870)	(606 146)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(5 058 391)</b>	<b>(4 134 643)</b>
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(105 415)	(12 679)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	17	195 337	208 016
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17	89 922	195 337

Генеральный директор

А.Ю. Королев

27 апреля 2015 года

Примечания 1-33 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности





Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»  
Консолидированный отчет об изменении капитала  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-2»				Итого капитал		
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Непокрытый убыток	Прочие резервы		Итого	Неконтролирующая доля участия
На 1 января 2013 года	14 749 024	5 294 986	(16 393 252)	12 844 389	16 495 147	28 176	16 523 323
Убыток за год	-	-	(1 229 907)	-	(1 229 907)	(7 543)	(1 237 450)
Прочий совокупный расход	-	-	-	(1 081 561)	(1 081 561)	(4 738)	(1 086 299)
<b>Итого совокупный расход за 2013 год</b>	-	-	<b>(1 229 907)</b>	<b>(1 081 561)</b>	<b>(2 311 468)</b>	<b>(12 281)</b>	<b>(2 323 749)</b>
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	2 608 067	(2 608 067)	-	-	-
На 31 декабря 2013 года	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>	-	-	<b>(2 706 865)</b>	<b>1 007 086</b>	<b>(1 699 779)</b>	<b>(1 995)</b>	<b>(1 701 774)</b>
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)	-	-	-
На 31 декабря 2014 года	14 749 024	5 294 986	(16 565 580)	8 997 500	12 475 930	21 870	12 497 800

Генеральный директор

А.Ю. Королев

27 апреля 2015 года



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2014 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 2014 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%).

Общества ООО «Каменская промышленная котельная», ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ», ООО «Конаковская водогрейная котельная» признаны несостоятельными (банкротами) решениями Арбитражного суда Ярославской и Тверской области в 2012 году. В отношении них открыто конкурсное производство. Финансовые показатели данных компаний не включаются в состав настоящей консолидированной отчетности с момента утраты контроля Общества над ними в 2012 году.

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 Общества котируются на Московской бирже с тикером TGKB ([www.moex.com](http://www.moex.com)).

**Изменения в структуре Группы.**

28 декабря 2014 г. ОАО «ТГК-2» реализовало 100% долю участия в дочернем предприятии ООО «Тверская генерация» (см. Примечание 9).

В декабре 2014 года Обществом были учреждены и зарегистрированы новые дочерние общества ООО «Архангельская генерация», ООО «Вологодская генерация» и ООО «Новгородская генерация». По состоянию на 31 декабря 2014 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 2014 г., %</b>	<b>На 31 декабря 2013 г., %</b>
Prosperity Capital Management Limited, Cayman Islands (косвенное распоряжение), в том числе через управление:		
<i>Sonara Limited, Cyprus (прямое распоряжение)</i>	26,99	26,99
<i>Jamica Limited, Cyprus (прямое распоряжение)</i>	19,78	19,78
<i>Litim Trading Limited, BVI (прямое распоряжение)</i>	7,21	7,21
<i>Janan Holdings Limited, BVI (прямое распоряжение)</i>	19,89	19,89
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)	14,54	8,32
Raltaka Enterprises Limited, BVI (прямое распоряжение)	9,55	9,55
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров	7,24	5,05
	21,79	30,20
<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). 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 2014 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 декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. 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 Общества. Руководство Общества 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 2014 г. Группа понесла чистый убыток в размере 2 708 860 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. – убыток в размере 1 237 450 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2014 г. превышение оборотных активов Группы над краткосрочными обязательствами составило 910 139 тыс. рублей (на 31 декабря 2013 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 6 375 107 тыс. рублей). При этом чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности за 2014 год составила 3 728 755 тыс. рублей (за 2013 год – 5 780 964 тыс. рублей).

Уменьшение дефицита оборотных средств по состоянию на отчетную дату по сравнению с 31 декабря 2013 г., в основном, было связано с реструктуризацией краткосрочных кредитов и займов и, соответствующей их реклассификацией в состав долгосрочной задолженности по кредитам и займам.

Руководство планирует использовать следующие дополнительные источники денежных средств в течение 2015 года:

- ▶ в феврале 2015 года было подписано соглашение с ОАО «Газпромбанк» о предоставлении кредитной линии на сумму 1 000 000 тыс. рублей, а также о продлении овердрафта с лимитом 500 000 тыс. рублей (см. Примечание 33);
- ▶ ведутся переговоры относительно продажи турбины ГТЭ-160, принадлежащей Обществу, балансовая стоимость которой составляет 1 057 867 тыс. рублей.

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 17 261 046 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 значительные сомнения в способности Общества 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.

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

**Принцип соответствия**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением переоценки основных средств. 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. 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 Holdings limited является македонский динар (см. Примечание 8).

Курсовые разницы, возникающие в связи с переводом активов и обязательств Группы Bitar Holdings limited в валюту представления консолидированной финансовой отчетности, учитываются в составе Прочего совокупного дохода.

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**

К дочерним обществам относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций и в отношении которых Группа способна контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Обществу (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете по методу приобретения. Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией. 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 долевым инструментам, 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 чистых результатов деятельности и капитала дочерней компании, принадлежащую на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

**Внеоборотные активы, удерживаемые 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.

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, удерживаемые для продажи, и прекращенная деятельность (продолжение)**

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.

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.

Прекращенная деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется в отчете о прибылях и убытках отдельной статьей как прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 9. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

**Финансовые вложения 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 первоначальной стоимости. 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 в консолидированном отчете о прочем совокупном доходе Компании.

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

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.

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 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.



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)**

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 на прочий совокупный доход; все последующие снижения стоимости относятся на убытки текущего года.

Амортизация ранее признанной дооценки, равно как и выбытие основных средств, по которым ранее была признана дооценка, приводит к уменьшению резерва по переоценке и относится на нераспределенную прибыль.

Приобретение основных средств в период между проводимыми переоценками признается по фактическим затратам на приобретение таких основных средств.

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 99
Гидротехнические сооружения	до 21
Оборудование и установки	до 38
Подстанции и силовое оборудование	до 41
Линии электропередач и устройства к ним	до 49
Тепловые сети	до 25
Прочие	до 81

**Обесценение основных средств**

Балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения, за исключением случаев, когда производится переоценка основных средств.

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 основных средств (продолжение)**

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риска, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется поток денежных средств от использования соответствующих активов (единица, генерирующая денежные средства), и этот поток, по большей части, не зависит от потока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится актив, оказывается выше его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения признаются в качестве убытка текущего года, если ранее под них не был создан резерв по дооценке. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, пропорционально относятся на уменьшение балансовой стоимости активов в составе соответствующей единицы (группы единиц). На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они отражались бы, если бы не был признан убыток от обесценения.

**Нематериальные активы**

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования.

Приобретенное программное обеспечение капитализируются 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. 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

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)**

**Нематериальные активы (продолжение)**

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.

**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.

**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 капитализируются 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.

**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. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

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)**

**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 инструменты – основные подходы к оценке**

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

*Справедливая стоимость* – это сумма, на которую можно обменять актив или посредством которой можно урегулировать обязательство при совершении сделки на рыночных условиях между хорошо осведомленными, независимыми сторонами, действующими на добровольной основе. Для определения справедливой стоимости некоторых финансовых инструментов, по которым отсутствует информация о рыночных ценах из внешних источников, используются такие методы оценки, как модель дисконтированных денежных потоков, модели, основывающиеся на информации о недавних сделках между независимыми сторонами, а также анализ финансовой информации об объектах инвестирования. Применение методов оценки может потребовать допущений, не подкрепленных наблюдаемыми рыночными данными. В данной финансовой отчетности сделаны соответствующие раскрытия, если изменения любого из данных допущений на возможную альтернативу приведут к существенным изменениям прибыли, доходов, общей суммы активов или обязательств.

*Амортизированная стоимость* представляет собой первоначальную стоимость инструмента за вычетом выплат основного долга, но включая начисленные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого уменьшения стоимости в результате понесенных убытков от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы, включая начисленный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при первоначальном признании комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств в отчете о финансовом положении.

*Метод эффективной ставки процента* – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по кредитам) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

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)**

**Классификация финансовых активов**

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

Группа в основном владеет финансовыми активами категории «займы и дебиторская задолженность», которая представляет собой не котирующиеся на активном рынке непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

*Займы выданные и дебиторская задолженность* являются непроизводными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, если у Группы нет намерения продать их в краткосрочный период.

*Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, включаются в финансовые доходы (или расходы) в тот момент, когда у Группы возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в составе прочего совокупного дохода до тех пор, пока инвестиции не переклассифицированы или не обесценены. При этом прибыль или убыток переносятся из капитала в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющих в наличии для продажи, относятся на прибыль или убыток текущего года в момент их возникновения, как результат одного или нескольких событий, произошедших после первоначального признания данных инвестиций. Значительное или продолжительное отклонение справедливой стоимости ценных бумаг от их балансовой стоимости составляет их обесценение. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом ранее признанного убытка переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов текущего года.

**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.

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)**

**Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками корректируется с учетом резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует существенное сомнение в возможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента. Резерв признается в качестве убытка текущего года.

**Классификация финансовых обязательств**

Группа классифицирует свои финансовые обязательства как прочие финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости.

**Кредиторская задолженность и начисления**

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС, если не указано иное. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально принимается к учету по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

**Заемные средства**

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой при первоначальном признании и суммой к погашению относится на прибыли (убытки) текущего года и признается как расходы на выплату процентов равномерно в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

**Резервы**

Резервы признаются в том случае, если у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется отток экономических выгод Группы, и может быть получена надежная оценка величины такого обязательства.

**Вознаграждения сотрудникам**

Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудникам Группы.

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)**

**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.

**Признание выручки**

Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту поставки товаров и услуг, не относящихся к энергетике, в течение отчетного периода. Показатели выручки приводятся без учета НДС.

**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.

Резервы 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. Резервы сохраняются и 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 на прибыль рассчитывается по методу обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода, и применение которых ожидается в период сторнирования временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной компании Группы.

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 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.

**Важнейшие принятые оценки и допущения**

Группа делает ряд допущений и использует оценки, которые в течение следующих периодов повлияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на практическом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующих периодах, включают следующие:

**а) Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости**

Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

**б) Тест на обесценение основных средств**

Для определения возмещаемой стоимости объектов основных средств при проведении теста на обесценение по состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа делает ряд допущений, которые представляют собой оценку руководства относительно влияния экономических условий в течение периода использования объектов основных средств и незавершенного строительства. Отклонения от этих допущений могут привести к значительным колебаниям стоимости использования основных средств и незавершенного строительства. Допущения, использованные руководством Группы при проведении теста на обесценение по состоянию на 31 декабря 2014 г. методом дисконтирования будущих денежных потоков, приведены в Примечании 10.

**в) Сроки полезного использования основных средств**

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения Руководства, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.



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)**

**Важнейшие принятые оценки и допущения (продолжение)**

**г) Условные налоговые обязательства**

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

**д) Активы, предназначенные для продажи**

В отношении имущества, предназначенного для продажи руководство Группы применяет профессиональные суждения и использует МСФО (IFRS) 5, «*Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность*», исходя из того, что продажа будет осуществлена с высокой вероятностью в течение 12 месяцев после отчетной даты.

**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 2014 г.

Применение следующих новых стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании:

- ▶ «*Зачет финансовых активов и обязательств*» – поправки к МСФО (IAS) 32 «*Финансовые инструменты: представление в отчетности*». Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации;
- ▶ «*Возмещаемая сумма для нефинансовых активов*» – поправки к МСФО (IAS) 36 «*Обесценение активов*». Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу;
- ▶ «*Новация деривативов и продолжение учета хеджирования*» – Поправки к стандарту МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*». В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента, при условии соблюдения определенных критериев;
- ▶ Интерпретация IFRIC 21 «*Обязательные платежи*». Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством.

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, разработанные, но еще не принятые 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 2017 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Компания 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 Компания анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на консолидированную финансовую отчетность.

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.

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, разработанные, но еще не принятые на данный момент (продолжение)**

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. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

**6. Связанные стороны**

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений. При рассмотрении любой операции, возможно вовлекающей связанную сторону, основное внимание уделяется содержанию отношений, а не правовой форме.

В связи с этим, для целей настоящего раскрытия, связанными сторонами признаются все акционеры (прямое или косвенное распоряжение акциями), с долей владения в ОАО «ТГК-2» более 5% и/или имеющие представительство в Совете директоров. Также связанными сторонами признаются совместные предприятия ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» и ООО «Тверьтепло» (до даты утраты существенного влияния в связи с открытием конкурсного производства 9 августа 2013 г.), а также зависимое Общество ООО «Расчетный центр».

Дочерние общества ООО «Каменская промышленная котельная», ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ», ООО «Конаковская водогрейная котельная» признаны несостоятельными (банкротами) решениями Арбитражного суда Ярославской и Тверской области в 2012-ом году. В отношении них открыто конкурсное производство. Для целей данного раскрытия они не признаются связанными сторонами в связи с утратой Группой возможности оказывать существенное влияние на их операционную, инвестиционную и финансовую деятельность.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	85 446	76 533
ООО «Тверьтепло» (до даты утраты существенного влияния)	–	63 827
<b>Итого</b>	<b>85 446</b>	<b>140 360</b>

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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (финансовый результат от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства)	69 250	326 619
ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» (ранее – ОАО «Группа «СИНТЕЗ»)	109 107	78 934
ООО «Расчетный центр»	14 006	8 163
<b>Итого</b>	<b>192 363</b>	<b>413 716</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	18 167	85 280
<b>Итого</b>	<b>18 167</b>	<b>85 280</b>

Состояние расчетов со связанными сторонами (дебиторская задолженность):

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	296 191	3 144 861
<b>Итого</b>	<b>296 191</b>	<b>3 144 861</b>

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	44 373	243
ООО «Расчетный центр»	2 001	1 076
ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» (ранее – ОАО «Группа «СИНТЕЗ»)	1 352	84 032
<b>Итого</b>	<b>47 726</b>	<b>85 351</b>

Состояние расчетов со связанными сторонами (займы):

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	–	785 280
<b>Итого</b>	<b>–</b>	<b>785 280</b>

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 2014 г. ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» (ранее – ОАО «Группа «СИНТЕЗ»), а также один из членов управленческого персонала Общества выдали поручительства за ОАО «ТГК-2» по заключенным кредитным договорам с ОАО «Банк ВТБ» 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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу:		
краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	54 772	43 999
вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	51 077	40 490
	3 695	3 509

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.

Группа действует в одном географическом регионе, в Российской Федерации. Основными потребителями электроэнергии и теплотенергии, 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 5 536 578 тыс. рублей за 12 месяцев 2014 года (18% от выручки Группы), 6 153 102 тыс. рублей за 12 месяцев 2013 года (21% от выручки Группы).

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)**

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).

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Руководством Группы был выполнен план по прекращению бизнеса в г. Твери (более подробно смотрите в Примечании 9). В связи с этим для целей настоящего раскрытия Обществом было принято решение не выделять ГУ по Тверской области в отдельный сегмент. Операционные результаты, движение денежных потоков за 12 месяцев 2014 года, а также активы и обязательства Группы в Тверской области по состоянию на 31 декабря 2014 г. незначительны для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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 2014 и 2013 гг., а также суммы активов и обязательств по состоянию на отчетную дату (31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 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 «Тверская генерация» (до даты продажи 100% доли Общества, подробнее смотрите в Примечании 9), ООО «Шарьинская ТЭЦ», ООО «Долговое агентство», ООО «ТГК-2 Инвест», ООО «Архангельская генерация», ООО «Вологодская генерация», ООО «Новгородская генерация». С момента утраты контроля, финансовые результаты следующих дочерних компаний не включаются в состав настоящей консолидированной финансовой отчетности: ООО «Вышне-Волоцкая ТЭЦ», ООО «Конаковская водогрейная котельная», ООО «Каменская промышленная котельная». 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. Сегментные активы состоят из основных средств, незавершенного строительства, товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности.

Сегментные обязательства 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 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)	(18 310 436)
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>
Амортизация основных средств	(273 198)	(295 378)	(101 451)	(433 232)	(417 328)	(285 900)	<b>(1 806 487)</b>
Расходы по аренде	(23 429)	(2 720)	(9 912)	(12 461)	(25 901)	(122 318)	<b>(196 741)</b>
Расходы по налогу на прибыль	(171 151)	(148 157)	1 290	(65 295)	(276 875)	538 286	<b>(121 902)</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 за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (скорректированная\*):

	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	3 452 129	247 002	1 287 802	2 402 317	6 937 607	185 248	<b>14 512 105</b>
Выручка от реализации тепла	4 603 548	830 766	1 674 077	879 287	5 433 922	304 325	<b>13 725 925</b>
Прочая выручка	529 513	24 117	105 133	225 372	512 354	437 018	<b>1 833 507</b>
Расходы на топливо	(5 012 345)	(638 714)	(1 816 881)	(2 095 842)	(7 015 809)	(368 625)	(16 948 216)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(586 048)	(59 850)	(221 512)	(253 505)	(1 175 562)	(22 350)	<b>(2 318 827)</b>
Водопотребление	(288 782)	(2 591)	(11 245)	(11 450)	(237 540)	(72 798)	<b>(624 406)</b>
Транспортировка теплоэнергии	(418 840)	(695)	(228 824)	–	(50 520)	–	<b>(698 879)</b>
<b>Маржинальная прибыль</b>	<b>2 279 175</b>	<b>400 035</b>	<b>788 550</b>	<b>1 146 179</b>	<b>4 404 452</b>	<b>462 818</b>	<b>9 481 209</b>
Амортизация основных средств	(277 528)	(80 315)	(130 393)	(434 238)	(541 671)	(293 833)	<b>(1 757 978)</b>
Расходы по аренде	(24 274)	(10 234)	(14 827)	(13 313)	(37 821)	(113 259)	<b>(213 728)</b>
Расходы по налогу на прибыль	(118 854)	33 517	(73 541)	12 362	(203 139)	85 705	<b>(263 950)</b>

\* смотри изменения в презентации данных в описании выше.



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 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>

Информация по сегментам по состоянию на 31 декабря 2013 г. (скорректированная\*):

	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	4 026 846	940 016	1 419 704	6 334 209	3 617 163	2 590 619	<b>18 928 557</b>
Незавершенное строительство	1 480 948	3 144 203	312 675	75 163	693 659	658 380	<b>6 365 028</b>
Товарно-материальные запасы	399 075	51 712	161 723	133 707	841 027	124 326	<b>1 711 570</b>
Дебиторская задолженность и НДС к получению	2 882 421	1 305 846	2 322 388	1 537 243	2 979 033	7 781 799	<b>18 808 730</b>
<b>Обязательства отчетных сегментов</b>							
Кредиты и займы	(2 205 881)	(2 003 295)	(633 353)	(1 468 589)	(5 505 832)	(4 883 744)	<b>(16 700 694)</b>
Кредиторская задолженность	(2 715 864)	(556 377)	(1 103 847)	(4 143 934)	(5 588 491)	(2 707 419)	<b>(16 815 932)</b>

\* смотри изменения в презентации данных в описании выше.

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 переклассификациями, используемыми для приведения бухгалтерских записей, подготовленных на основании РСБУ, в соответствие с МСФО.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>Маржинальная прибыль по сегментам (РСБУ)</b>	<b>9 991 026</b>	<b>9 481 209</b>
Условно-постоянные расходы*	(9 403 703)	(9 267 269)
Поправка на нереализованную прибыль	(72 077)	(339 950)
Обесценение основных средств	(1 117 974)	142 761
Прочие операционные доходы	336 568	116 520
Исключение выручки и расходов по прекращенной деятельности	394 034	163 305
Прочие поправки	(6 623)	(4 914)
<b>Операционная прибыль от продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>121 251</b>	<b>291 662</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).

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>Выручка по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>32 431 762</b>	<b>30 071 537</b>
Исключение межсегментной выручки	(28 214)	(32 315)
Сворачивание выручки с расходами	(65 000)	-
Исключение выручки от прекращенной деятельности	(2 102 439)	(371 664)
<b>Выручка от продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>30 236 109</b>	<b>29 667 558</b>

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Основные средства по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>23 871 045</b>	<b>18 928 557</b>
<b>Незавершенное строительство по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>2 169 926</b>	<b>6 365 028</b>
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой и обесценением основных средств	(2 387 192)	(111 996)
Переклассификация авансов, выданных на капитальное строительство	207 421	1 040 629
Переклассификация товарно-материальных запасов в состав незавершенного строительства	6 871	7 939
Переклассификация нематериальных активов из состава незавершенного строительства	(28 140)	(60 206)
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	(1 057 867)	(895 655)
<b>Основные средства (МСФО)</b>	<b>22 782 064</b>	<b>25 274 296</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 2014 г.	На 31 декабря 2012 г.
<b>Товарно-материальные запасы по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>1 638 406</b>	<b>1 711 570</b>
Переклассификация в активы, удерживаемые для продажи	(170 181)	–
Переклассификация товарно-материальных запасов в состав незавершенного строительства	(6 871)	(7 939)
Прочие поправки	–	(810)
<b>Товарно-материальные запасы (МСФО)</b>	<b>1 461 354</b>	<b>1 702 821</b>
	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Дебиторская задолженность и НДС входящий по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>7 338 116</b>	<b>18 808 730</b>
Переклассификация авансов выданных на капитальное строительство	(207 421)	(1 040 629)
Поправка МСФО на лизинг	(690 968)	(1 304 346)
Исключение внутригрупповых операций	(46 648)	(178 970)
Дисконтирование дебиторской задолженности	–	(202 057)
Прочие поправки	(3 994)	–
<b>Дебиторская задолженность и авансы выданные (МСФО)</b>	<b>6 389 085</b>	<b>16 082 728</b>
	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>16 047 460</b>	<b>16 700 694</b>
Исключение внутригрупповых займов	(128 644)	(136 703)
Поправка на отражение займов по справедливой стоимости	(102 556)	–
<b>Кредиты и займы (МСФО)</b>	<b>15 816 260</b>	<b>16 563 991</b>
	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Кредиторская задолженность по отчетным сегментам (РСБУ)</b>	<b>17 107 777</b>	<b>16 815 932</b>
Резерв по невыплаченным бонусам	78 607	89 966
Поправка МСФО на финансовую аренду	(2 779 005)	(2 428 703)
Исключение внутригрупповых операций	(780 398)	(1 049 005)
Прочие поправки	(502)	(792)
<b>Кредиторская задолженность и начисления, задолженность по прочим налогам и прочие долгосрочные обязательства (МСФО)</b>	<b>13 626 479</b>	<b>13 427 398</b>

**8. Приобретение Bitar Holdings limited**

28 апреля 2014 г. Компанией 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). 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 неоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8. Приобретение Bitar Holdings limited (продолжение)**

В ходе сделки были приобретены следующие компании:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Доля в голосующих акциях
Bitar Holdings ltd	Республика Кипр	Холдинговая Компания	100%
Project Management Consulting ltd	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100%
TE-TO AD Skopje	Республика Македония	Производство электроэнергии и теплоэнергии	89,2%
TE-TO Trade DOOEL	Республика Македония	Торговля электроэнергией	100%
TE-TO Gas Trade DOOEL	Республика Македония	Торговля газом через распределительную систему	100%
Balkan Energy Group AD Skopje	Республика Македония	Консалтинговая и управленческая деятельность	100%
Proizvodstvo na toplina Balkan Energy DOOEL	Республика Македония	Производство теплоэнергии	100%
Distribucija na toplina Balkan Energy DOOEL (Македония)	Республика Македония	Реализация теплоэнергии	100%
Snabduvawe so toplina Balkan Energy DOOEL	Республика Македония	Учет потребителей теплоэнергии и другие вопросы, связанные с потребителями	100%
Balkan Energy Security DOOEL	Республика Македония	Охрана общественного порядка и охранные услуги	100%
Toplifikacija AD Skopje	Республика Македония	Производство теплоэнергии	16,44%

По состоянию на дату настоящей отчетности Общество не закончило распределение справедливой стоимости консолидированных активов и обязательств Bitar.

Основным, приобретенным в результате объединения бизнеса активом является имущественный комплекс, предназначенный для выработки электроэнергии и теплоэнергии, расположенный в г. Скопье, Македония (установленная электрическая мощность 220 Мвт, тепловая мощность – 137,6Гкал/час).

Приобретение компании Bitar не предусматривает обязательств по условному возмещению.

Наиболее приоритетным вариантом использования приобретенного бизнеса является реализация 100% пакета акций третьему лицу. С даты приобретения и по настоящее время Руководством Группы инициирован активный поиск покупателя, ведутся переговоры. По мнению Руководства Группы, вероятность продажи актива в ближайшем будущем является высокой, в связи, с чем Компания классифицировала инвестицию в Bitar как прекращенную деятельность с момента приобретения и признала консолидированные активы как «активы, предназначенные для продажи», а консолидированные обязательства Bitar как «обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи».

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**8. Приобретение Bitar Holdings limited (продолжение)**

Итоговые суммы консолидированных активов и обязательств по состоянию на отчетную дату представлены ниже (по курсу российский рубль/македонский динар на 31 декабря 2014 г. – 1,11 рублей/динар):

Активы, удерживаемые для продажи	17 945 015
Обязательства, непосредственно связанные с активами, удерживаемыми для продажи	<u>(9 040 446)</u>
<b>Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой</b>	<b><u><u>8 904 569</u></u></b>

Доля Группы в консолидированном финансовом убытке Bitar за период составила 34 673 тыс. рублей. Курсовые разницы в размере 1 975 698 тыс. рублей, образовавшиеся из-за перевода консолидированных активов и обязательств Bitar в валюту представления отчетности, отражены в составе прочего совокупного дохода.

На дату утверждения настоящей отчетности был выявлен ряд юридических дефектов касательно передачи в Общество прав собственности на 100% акций компании Bitar. Вместе с тем, Руководство Общества полагает, что с 28 апреля 2014 г. по настоящее время Общество сохраняет и осуществляет контроль над компанией Bitar.

**9. Прекращенная деятельность**

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.
Чистая прибыль/(убыток) от активов в г. Тверь	469 225	(435 456)
Доля Группы в чистом убытке Bitar Holdings limited (Примечание 8)	(34 673)	–
<b>Всего прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b><u><u>434 552</u></u></b>	<b><u><u>(435 456)</u></u></b>

В течение 2013-2014 гг. Компания вложила в уставный капитал дочернего общества ООО «Тверская генерация» имущество, участвующее в технологическом процессе производства тепла и электроэнергии в г. Твери (ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, 3 котельные, тепловые сети и прочее). 28 декабря 2014 г. Компания реализовала 100% долю участия в дочернем обществе ООО «Тверская генерация» третьим лицам. Таким образом, Руководством Группы был завершен план по прекращению бизнеса в г. Твери. По состоянию на 28 декабря 2014 г. имущество ООО «Тверская генерация» не было включено ни в один операционный сегмент Группы (по состоянию на 31 декабря 2013 г. имущество ООО «Тверская генерация» не входило ни в один операционный сегмент Группы, имущество ОАО «ТГК-2» в г. Твери входило в операционный сегмент «ГУ по Тверской области»).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Прекращенная деятельность (продолжение)**

Результаты деятельности имущественных комплексов в г. Твери за отчетный период представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.
Выручка	2 102 439	371 664
Расходы	(2 496 473)	(534 969)
Убыток от обесценения основных средств	(157 480)	(319 626)
Финансовый результат от продажи ООО «Тверская генерация»	1 023 256	–
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения от прекращенной деятельности</b>	<b>471 742</b>	<b>(482 931)</b>
Налоговый доход/(расход)		
Относящийся к прибыли/(убытку) до налогообложения за текущий период	71 246	47 474
Относящийся к доходу от продажи ООО «Тверская генерация»	(73 763)	–
<b>Чистая прибыль/(убыток) от прекращенной деятельности</b>	<b>469 225</b>	<b>(435 456)</b>
<b>Базовая прибыль/(убыток) за год, от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную акцию)</b>	<b>0,0003</b>	<b>(0,0003)</b>

Расшифровка финансового результата от продажи ООО «Тверская генерация» представлена ниже:

Доход от продажи*	577 145
Стоимость чистых активов на дату продажи	(446 111)
<b>Финансовый результат от продажи</b>	<b>1 023 256</b>

\* ООО «Тверская генерация» была реализована пяти покупателям (ООО «Промтехлит», ООО «Антэл», ОАО «Русский энергетический консорциум», ООО «Сигналстрой-69», ООО «Нутри Гарант»). Общая стоимость сделки составила 791 000 тыс. рублей. В соответствии с договорами купли-продажи сумма будет выплачена Обществу по утвержденному графику до 31 декабря 2018 г. Справедливая стоимость дебиторской задолженности от реализации ООО «Тверская генерация» на дату продажи составила 577 145 тыс. рублей (общая сумма задолженности была дисконтирована по ставке 23.5%).

Чистые денежные потоки от имущественных комплексов в г. Твери представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.
Операционная деятельность	33 023	390 922
Инвестиционная деятельность	(14 316)	(14 779)
<b>Чистый приток денежных средств от прекращенной деятельности</b>	<b>18 707</b>	<b>376 143</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**10. Основные средства**

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие 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	<b>2 726 709</b>
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)	<b>(2 213 374)</b>
Обесценение основных средств за счет резерва	(300 773)	–	(276 415)	(6 627)	(1 548)	(94 084)	(905)	(85 797)	<b>(766 149)</b>
Классификация в «активы, удерживаемые для продажи»	–	–	–	–	–	–	(1 100 824)	–	<b>(1 100 824)</b>
<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 обесценение)</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)	<b>(2 005 706)</b>
Ввод в эксплуатацию	(104 457)	–	(52 248)	(52 702)	(15 701)	(10 452)	403 772	(168 212)	–
Выбытия (поступления)	489 283	42 295	463 835	238 860	7 534	261 514	274 940	321 011	<b>2 099 272</b>
Восстановление уценки / (уценка), признанная в составе прибыли / (убытка) текущего периода	(310 453)	(3 930)	(349 394)	(94 793)	(15 553)	(169 842)	(95 974)	(235 178)	<b>(1 275 117)</b>
Классификация в «активы, удерживаемые для продажи»	–	–	–	–	–	–	42 957	–	<b>42 957</b>
<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 финансовой аренды	–	–	714 913	152 831	–	–	–	60 199	<b>927 943</b>
<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 финансовой аренды	–	–	1 777 782	299 135	–	–	–	200 694	<b>2 277 611</b>
<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)

**10. Основные средства (продолжение)**

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие 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 2013 г.</b>	<b>9 505 486</b>	<b>117 412</b>	<b>9 969 385</b>	<b>1 631 343</b>	<b>219 958</b>	<b>3 747 112</b>	<b>6 514 930</b>	<b>5 422 961</b>	<b>37 128 587</b>
Поступление	–	–	214	1 029	16 790	9 012	1 840 988	38 579	1 906 612
Ввод в эксплуатацию	4 577	11 708	44 799	12 137	–	51 210	(229 973)	105 542	–
Выбытие	(29 266)	536	(6 683)	(3 045)	(83)	(7 740)	(1 475 421)	(11 827)	(1 533 529)
Обесценение основных средств за счет резерва	(348 111)	(1 061)	(204 121)	(7 779)	(4 046)	(273 408)	(393 708)	(158 077)	(1 390 311)
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 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>
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2013 г.</b>	<b>(1 515 712)</b>	<b>(60 752)</b>	<b>(2 407 327)</b>	<b>(1 217 377)</b>	<b>(114 387)</b>	<b>(375 496)</b>	<b>(543 432)</b>	<b>(1 893 607)</b>	<b>(8 128 090)</b>
Начислено за период	(294 803)	(4 128)	(726 656)	(80 032)	(7 786)	(737 644)	–	(721 627)	(2 572 676)
Ввод в эксплуатацию	–	(7 423)	(970)	(2 499)	–	(6 271)	50 718	(33 555)	–
Выбытия (поступления)	1 929	(538)	5 765	10	69	1 789	23 060	8 484	40 568
Восстановление уценки (уценка), признанная в составе прибыли (убытка) текущего периода	138 015	(13 611)	58 591	47 026	7 982	(5 797)	(418 674)	9 603	(176 865)
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 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>
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>Сальдо на 1 января 2013 г.</b>	<b>7 989 774</b>	<b>56 660</b>	<b>7 562 058</b>	<b>413 966</b>	<b>105 571</b>	<b>3 371 616</b>	<b>5 971 498</b>	<b>3 529 354</b>	<b>29 000 497</b>
В т.ч. объекты финансовой аренды	–	–	593 290	128 340	–	–	–	55 500	777 130
<b>Сальдо на 31 декабря 2013 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 финансовой аренды	–	–	714 913	152 831	–	–	–	60 199	927 943
<b>Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>3 614 513</b>	<b>45 779</b>	<b>4 354 122</b>	<b>885 680</b>	<b>174 420</b>	<b>1 079 874</b>	<b>6 214 624</b>	<b>2 621 862</b>	<b>18 990 874</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**10. Основные средства (продолжение)**

Незавершенное строительство включает авансы, выданные строительным компаниям и поставщикам оборудования, в сумме 207 421 тыс. рублей и 1 040 629 тыс. рублей (без учета НДС) на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г., соответственно.

Незавершенное строительство включает запасы, предназначенные для строительства, на сумму 6 871 тыс. рублей и 7 939 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. основные средства с залоговой стоимостью 13 875 203 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2013 г. – 10 908 274 тыс. рублей).

**Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

Руководство проанализировало экономическую ситуацию и наличие индикаторов обесценения или повышения стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 г. Результаты проведенного теста представлены ниже:

<b>Единицы, генерирующие денежные средства</b>	<b>Общее увеличение/ (уменьшение) стоимости основных средств</b>	<b>Восстановление/ (обесценение) ранее при- занной в прочем совокупном доходе дооценки</b>	<b>Восстановление/ (обесценение), признанное в прибылях и убытках</b>
Архангельск	–	–	–
Новгород	383 423	–	383 423
Вологда	(1 202 732)	(247 276)	(956 456)
Кострома	(241 890)	(29 094)	(212 796)
Ярославль	(639 277)	(432 939)	(206 338)
ОАО «ПМТЭЦ Белый ручей»	(34 688)	(12 957)	(21 731)
<b>Всего</b>	<b>(1 736 164)</b>	<b>(722 266)</b>	<b>(1 013 898)</b>

**Использование метода дисконтированных денежных потоков**

При проведении теста на обесценение основных средств по состоянию на отчетную дату методом дисконтирования будущих денежных потоков Руководство Группы использовало следующие предположения:

- ▶ прогнозный период для каждой генерирующей единицы был определен на основании оставшегося срока использования основного оборудования. Руководство Группы считает, что прогнозный период длительностью более пяти лет является оправданным для генерирующих денежные потоки единиц по причине того, что прогнозируемые денежные потоки не стабилизируются по прошествии пяти лет. Постпрогнозная стоимость не рассчитывалась;
- ▶ денежные потоки были спрогнозированы на основании операционных данных за 2014 год, бизнес-плана на 2015 год и энерго-топливных балансов до 2017 года. С 2018 года и до конца прогнозного периода объемы реализации равны объемам в 2017 году;

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**10. Основные средства (продолжение)**

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

- ▶ С 2016 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. Начиная с 2021 года и до окончания прогнозного периода вышеуказанные показатели были проиндексированы на основе прогноза долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года, подготовленного Министерством экономического развития РФ. 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, используемый при расчете денежных потоков был основан на инвестиционной программе Группы до 2017 года. Утвержденная инвестиционная программа предполагает завершение финансирования нового строительства для всех тестируемых активов и определяет инвестиционные расходы до 2017 года, необходимые для поддержания основных средств в рабочем состоянии. Начиная с 2018 года и до конца прогнозного периода капитальные затраты рассчитывались на основе средних капитальных затрат на Мвт установленной мощности за 2015-2017 года. Прогнозы капитальных вложений оказывают существенное влияние на стоимость основных средств, и соответственно величину обесценения (восстановления обесценения), признаваемого по результатам теста. Ниже представлена чувствительность изменения 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) остаточной стоимости основных средств	(82 516)	(165 084)	(247 706)	(330 386)

- ▶ Для дисконтирования будущих денежных потоков для всех групп активов, генерирующих денежные потоки, применялась средневзвешенная стоимость капитала в размере 17,42%. В таблице ниже содержится анализ чувствительности 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) остаточной стоимости основных средств	770 866	369 105	(340 145)	(967 315)

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

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

**10. Основные средства (продолжение)**

**Обесценение имущества в г. Твери**

28 июня 2014 г. между ОАО «ТГК-2», ООО «Тверская генерация», Правительством Тверской области, Муниципальным образованием «город Тверь», Администрацией г. Твери подписано Соглашение о намерениях, в соответствии с которым ОАО «ТГК-2» обязывалась внести в уставный капитал ООО «Тверская генерация» имущество, участвующее в технологическом процессе производства тепла и электроэнергии в г. Твери, и в срок до 1 сентября 2014 г. безвозмездно передать 100% долю в уставном капитале ООО «Тверская генерация» в муниципальную собственность г. Твери. Вышеприведенные факты указывали на значительное изменение в отношении способа использования основных средств в г. Твери и Тверской области, и являлись индикатором обесценения. В соответствии с требованием МСФО (IAS) 36 Группа начислила обесценение на всю остаточную стоимость объектов основных средств и незавершенного строительства, подлежащих безвозмездной передаче (183 028 тыс. рублей, в том числе признанное за счет расходов текущего периода – 157 480 тыс. рублей, признанное за счет прочего совокупного дохода – 25 604 тыс. рублей). Однако, в связи с отказом Тверской городской Думы принятия доли в муниципальную собственность несмотря на исполненные со стороны ОАО «ТГК-2» обязательства, 28 декабря 2014 г. 100% доля в ООО «Тверская генерация» была реализована третьим лицам (более подробно смотрите в Примечании 9).

**Обесценение имущества ООО «Шарьинская ТЭЦ»**

14 мая 2014 г. дочернее общество ООО «Шарьинская ТЭЦ» заключило договор купли-продажи принадлежащего ему на праве собственности имущественного комплекса в г. Шарье Костромской области, участвующего в технологическом процессе производства тепла и электроэнергии. Согласно договору имущественный комплекс должен был быть реализован за 2 000 тыс. рублей. Руководство Группы оценивало вероятность продажи, как высокую, в связи с чем, Группа классифицировала данный имущественный комплекс, как актив, удерживаемый для продажи по состоянию на 30 июня 2014 г.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. имущество ООО «Шарьинская ТЭЦ» готовилось к передаче администрации г. Шарья безвозмездно. В связи с изменениями в плане продажи, по состоянию на 31 декабря 2014 г. активы не были классифицированы, как удерживаемые для продажи. Планы по безвозмездной передаче указывают на значительное изменение в отношении способа использования основных средств в г. Шарья, и являются индикатором обесценения по состоянию на 31 декабря 2014 г. В соответствии с требованием МСФО (IAS) 36 Руководство Группы начислило обесценение на всю остаточную стоимость объектов основных средств и незавершенного строительства, подлежащих безвозмездной передаче (122 018 тыс. рублей, в том числе признанное за счет за счет расходов текущего периода – 103 739 тыс. рублей, признанное за счет прочего совокупного дохода – 18 279 тыс. рублей).

**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)

**10. Основные средства (продолжение)**

**Операционная аренда (продолжение)**

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

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Менее одного года	76 897	145 186
От одного года до пяти лет	169 158	482 011
Более пяти лет	730 627	2 308 939
<b>Итого</b>	<b>976 682</b>	<b>2 936 136</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 минимальных арендных платежей связано с продажей имущественных комплексов, участвующих в технологическом процессе производства тепла и электроэнергии в г. Твери, и соответственно передачей прав и обязанностей Группы по договорам аренды земельных участков, на которых расположены электростанции и прочие активы ООО «Тверская генерация» (более подробно смотрите в Примечании 9).

**Финансовая аренда**

В октябре 2014 года Общество досрочно погасило свои обязательства по договору лизинга перед ЗАО «Бизнес Альянс». Общая сумма платежей, перечисленных лизингодателю за 2014 год, составила 1 802 294 тыс. рублей (без учета НДС).

Обязательство по лизингу на 1 января 2014 г.	981 693
Проценты начисленные в течение периода	368 216
Расходы, связанные с досрочным погашением лизинга	452 385
<b>Всего платежи в течение периода ЗАО «Бизнес Альянс»</b>	<b>1 802 294</b>

30 июня 2014 г. ОАО «ТГК-2» приняла на баланс имущество по договору финансовой аренды с ОАО «ВЭБ-Лизинг». Обязательство по договору была отражено в консолидированном отчете о финансовом положении Группы. Информация о минимальных арендных платежах по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Менее одного года	536 951	700 577
От одного года до пяти лет	1 759 702	2 336 935
Более пяти лет	791 566	1 434 582
<b>Итого арендные платежи</b>	<b>3 088 219</b>	<b>4 472 094</b>
Корректировка на эффективную ставку процента, рассчитанную на дату принятия имущества на баланс Группы	(1 537 355)	–
<b>Амортизированная стоимость лизингового обязательства</b>	<b>1 550 864</b>	<b>–</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**10. Основные средства (продолжение)**

Ниже представлена информация, отражающая остаточную стоимость основных средств и незавершенного строительства Группы (остаточная стоимость представляет собой справедливую стоимость на дату последней переоценки 31 декабря 2012 года за минусом накопленной впоследствии амортизации и убытков от обесценения) в разрезе регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, и эксплуатационного назначения объектов:

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Архангельская ТЭЦ	3 565 953	3 729 016
Северодвинская ТЭЦ-1	965 446	1 096 706
Северодвинская ТЭЦ-2	2 867 208	2 972 230
Архангельские городские тепловые сети	821 687	1 072 999
Северодвинские городские тепловые сети	528 353	707 698
Прочие	74 696	48 533
<b>Всего в Архангельской области</b>	<b>8 823 343</b>	<b>9 627 182</b>
Вологодская ТЭЦ	5 491 947	4 116 313
ОАО "ПМТЭЦ "Белый ручей"	212 164	123 738
<b>Всего в Вологодской области</b>	<b>5 704 111</b>	<b>4 240 051</b>
Новгородская ТЭЦ	3 683 108	3 446 822
<b>Всего в Новгородской области</b>	<b>3 683 108</b>	<b>3 446 822</b>
Костромская ТЭЦ-1	171 199	232 548
Костромская ТЭЦ-2	306 979	471 064
Костромские тепловые сети	100 267	132 671
Прочие	35 533	179 877
<b>Всего в Костромской области</b>	<b>613 978</b>	<b>1 016 160</b>
Ярославская ТЭЦ-1	388 604	505 705
Ярославская ТЭЦ-2	1 046 228	1 388 692
Ярославская ТЭЦ-3	796 939	1 975 586
Ярославские тепловые сети	484 782	721 281
Ляпинская котельная	434 583	316 848
Тенинская водогрейная котельная	195 229	394 772
Исполнительный аппарат ОАО «ТГК-2»	237 893	307 290
Прочие	158 974	109 548
<b>Всего в Ярославской области</b>	<b>3 743 232</b>	<b>5 719 722</b>
<b>Всего в Тверской области</b>	<b>–</b>	<b>175 791</b>
Авансы выданные и материалы	214 292	1 048 568
<b>Итого по Группе</b>	<b>22 782 064</b>	<b>25 274 296</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**11. Активы, предназначенные для продажи**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Консолидированные активы Bitar (Примечание 8)	17 945 015	–
Незавершенное строительство и оборудование к установке	1 228 049	895 655
<b>Итого активы удерживаемые для продажи</b>	<b>19 173 064</b>	<b>895 655</b>
Консолидированные обязательства Bitar (Примечание 8)	(9 040 446)	–
<b>Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, удерживаемыми для продажи</b>	<b>(9 040 446)</b>	<b>–</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. 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, удерживаемые для продажи» и отражено на балансе Группы по наименьшей из остаточной стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу (1 057 867 тыс. рублей).

**Незавершенное строительство и оборудование к установке для реализации ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»**

В конце 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-2» было принято решение о реализации установленного перечня оборудования в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ». Данные активы представляют собой оборудование, предназначенное для строительства Хуадянь-Тенинской ТЭЦ. Вероятность осуществления передачи оценивалась как высокая, в связи с чем по состоянию на 31 декабря 2012 г. Группа классифицировала указанные объекты в качестве активов, удерживаемых для продажи.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. в Отчете о финансовом положении Группы отражены оборудование и объекты незавершенного строительства на сумму 170 182 тыс. рублей, которые не были реализованы на отчетную дату. Группа продолжает классифицировать данные объекты, как предназначенные для продажи, так как существует высокая вероятность осуществления продажи данного имущества в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. Нематериальные активы**

	2014 г.	2013 г.
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<b>На 1 января</b>	<b>353 115</b>	<b>445 784</b>
Поступление	19 538	43 759
Выбытие полностью амортизированных и не использующихся объектов	(53 308)	(136 428)
<b>На 31 декабря</b>	<b>319 345</b>	<b>353 115</b>
<b>Накопленная амортизация</b>		
<b>На 1 января</b>	<b>(75 412)</b>	<b>(166 221)</b>
Начислено в течение периода	(37 050)	(45 619)
Выбытие полностью амортизированных и не использующихся объектов	53 308	136 428
<b>На 31 декабря</b>	<b>(59 154)</b>	<b>(75 412)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января</b>	<b>277 703</b>	<b>279 563</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря</b>	<b>260 191</b>	<b>277 703</b>

**13. Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия**

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2013 г.	Поступление	Корректировка на прибыль (убыток) за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2014 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	1 437 527	1 364 417*	(1 207 010)	1 594 934
ООО «Тверьтепло»	–	–	–	–
ООО «Расчетный центр»	635	–	–	635
<b>Итого</b>	<b>1 438 162</b>	<b>1 364 417</b>	<b>(1 207 010)</b>	<b>1 595 569</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 2014 году Группа осуществила вклад в уставный капитал ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» денежными средствами в размере 1 178 110 тыс. рублей. Также 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 72 067 тыс. рублей и расходы на агентские услуги по ведению переговоров с партнерами по совместному предприятию, оказанные ЗАО «Группа «СИНТЕЗ» (ранее – ОАО «Группа «СИНТЕЗ») в размере 114 240 тыс. рублей.

Доля ОАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинской ТЭЦ» передана в залог по Договору залога доли от 18 ноября 2013 г., заключенным 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)

**13. Инвестиции в зависимые компании и совместные 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 финансовому вложению в совместное предприятие, 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 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Первоначальная стоимость</b>		
Оборотные активы (в том числе денежные средства и их эквиваленте в размере 2 747 842 тыс. рублей и 4 724 673 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	2 774 782	5 459 587
Внеоборотные активы (в том числе отложенные налоговые активы в размере 591 532 тыс. рублей и 2 316 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	9 698 439	4 339 840
Краткосрочные обязательства (в том числе краткосрочные обязательства по кредитам и займам в размере 43 376 тыс. рублей и 0 тыс. рублей на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	(341 855)	(3 482 666)
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	(10 166 353)	(4 280 086)
<b>Собственный капитал</b>	<b>1 965 013</b>	<b>2 036 675</b>
Стоимость инвестиции на балансе	1 594 934	1 437 527
	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.</b>
Прочие операционные доходы	3 220	–
Операционные расходы	(108 390)	(28 679)
Курсовые разницы	(2 850 732)	(3 097)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(2 955 902)</b>	<b>(31 776)</b>
Доход на налогу на прибыль	589 216	2 316
<b>Убыток после налогообложения</b>	<b>(2 366 686)</b>	<b>(29 460)</b>
Доля Группы в убытке после налогообложения	(1 207 010)	(15 025)



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**13. Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия (продолжение)**

Доли владения в ассоциированных и совместно контролируемых предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2014 г.	Доля владения на 31 декабря 2013 г.
ООО «Тверьтепло» *	По справедливой стоимости	53%	53%
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» *	Метод долевого участия	51%	51%
ООО «Расчетный центр»	Метод долевого участия	32%	32%

\* Компании являются совместно контролируемыми предприятиями на основании условий управления, контроля и голосования акционеров на годовых общих собраниях акционеров, а также заседаниях Совета директоров, определенных в уставах компаний. 9 августа 2013 г. ООО «Тверьтепло» было признано несостоятельным (банкротом) решением Арбитражного суда Тверской области. В отношении компании было открыто конкурсное производство. Руководство Группы полагает, что потеряло возможность существенно влиять на операционную и инвестиционную деятельность совместного предприятия, в связи с чем стоимость доли в предприятии была переоценена по справедливой стоимости, которая по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составила 0 тыс. рублей.

**Тест на обесценение финансового вложения в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2014 г.**

Руководство провело тест на обесценение 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 был определен на основании ожидаемого срока использования основного оборудования Хуадянь-Тенинской ТЭЦ. Руководство Группы считает, что прогнозный период длительностью более пяти лет является оправданным по причине того, что денежные потоки в первые десять лет 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. Постпрогнозная стоимость не рассчитывалась;
- ▶ 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 30 июня 2016 г. Возможные штрафы за несвоевременный ввод станции не закладывались в прогнозы будущих денежных потоков, так как, по ожиданиям Руководства Группы, ими будет достигнута договоренность о переносе договорных сроков ввода станции с 31 декабря 2015 г. на 30 июня 2016 г.;

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**13. Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия (продолжение)**

**Тест на обесценение финансового вложения в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2014 г. (продолжение)**

- ▶ 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;
- ▶ 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 2021 года и до окончания прогнозного периода вышеуказанные показатели были проиндексированы на основе прогноза долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года, подготовленного Министерством экономического развития РФ. 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 2015 и 2016 годах, 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 23,85%.

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.

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

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.*
Долгосрочные займы выданные	–	2 247
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 47 723 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 0 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 г.)	335 023	20 240
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>335 023</b>	<b>22 487</b>
Долгосрочный входящий НДС	1 684	3 134
<b>Итого</b>	<b>336 707</b>	<b>25 621</b>

\* С целью сопоставимости данных сумма финансовых вложений в зависимые и совместно контролируемые предприятия в размере 1 438 162 тыс. рублей за 2013 год была перенесена в отдельное Примечание 13.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**15. Товарно-материальные запасы**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Топливо	1 120 756	1 335 507
Запасные части	107 300	115 988
Прочие товарно-материальные запасы	233 298	251 326
<b>Итого</b>	<b>1 461 354</b>	<b>1 702 821</b>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

**16. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 143 766 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 1 799 025 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 г.)	3 735 713	4 254 709
Прочая дебиторская задолженность* (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 663 371 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 381 038 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 г.)	2 414 653	11 508 742
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>6 150 366</b>	<b>15 763 451</b>
Предоплата и авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 146 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 г.)	44 435	21 402
НДС к возмещению	53 052	82 669
Авансовые платежи в бюджет	141 232	215 206
<b>Итого</b>	<b>6 389 085</b>	<b>16 082 728</b>

\* В 2014 году дебиторская задолженность TE-TO AD Skorje в сумме 6 963 544 тыс. рублей была погашена (см. Примечание 8).

**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)

**16. 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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>2 180 063</b>	<b>2 409 321</b>
Начислено за год	504 097	560 571
Восстановление резерва под обесценение	(54 863)	(230 257)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(774 437)	(559 572)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>1 854 860</b>	<b>2 180 063</b>

Анализ просроченной дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	На 31 декабря 2014 г.	Резерв на 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	Резерв на 31 декабря 2013 г.
Непросроченная	5 078 249	(97 802)	14 721 800	(217 622)
Просроченная менее 3 месяцев	416 491	(6 029)	488 203	(40 119)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	1 106 336	(426 554)	1 189 495	(562 984)
Просроченная более 1 года	1 739 173	(1 324 475)	1 544 016	(1 359 338)
<b>Итого</b>	<b>8 340 249</b>	<b>(1 854 860)</b>	<b>17 943 514</b>	<b>(2 180 063)</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 2014 и 31 декабря 2013 гг.

**17. Денежные средства и их эквиваленты**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	80 420	144 343
Денежные переводы в пути	9 220	39 346
Средства на специальных счетах в банках	282	11 648
<b>Итого</b>	<b>89 922</b>	<b>195 337</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Остатки денежных средств и их эквивалентов на банковских счетах:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
ОАО «Сбербанк России»	BBB-	Fitch Ratings	42 183	16 092
ОАО Банк ВТБ	BB+	Standard & Poors	16 744	42 451
«Газпромбанк» (АО)	BB+	Fitch Ratings	15 043	31 448
ОАО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Fitch Ratings	68	58 657
Прочие банки			6 664	7 343
<b>Итого</b>			<b>80 702</b>	<b>155 991</b>

Указанные рейтинги приведены по состоянию на 31 декабря 2014 г.

**18. Капитал**

**Акционерный капитал**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Количество обыкновенных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	1 458 401 856 250	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	1 474 902 389 931	1 474 902 389 931
Номинальная стоимость (рублей)	0,01	0,01
<b>Итого уставный капитал</b>	<b>14 749 024</b>	<b>14 749 024</b>

В рамках дополнительного выпуска обыкновенных акций на сумму 13 500 000 тыс. руб. (государственный регистрационный номер 1-01-10420-A-016D от 01.03.2012), размещаемого по закрытой подписке, в 2012 году Обществом было размещено 2 994 497 штук обыкновенных акций. С учетом данного дополнительного размещения общее количество оплаченных и размещенных акций по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составляет 1 474 905 384 428 штук.

**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 2013 года на Общем собрании акционеров 30 июня 2014 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)

**18. Капитал (продолжение)**

**Прочие резервы**

На 31 декабря 2014 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств на сумму 7 372 341 тыс. рублей (9 149 609 тыс. рублей на 31 декабря 2013 г.), резерв по курсовым разницам, связанным с переводом активов и обязательств из функциональной валюты в валюты представления отчетности в размере 1 580 560 тыс. рублей (0 тыс. рублей на 31 декабря 2013 г.) и резерв по накопленным актуарным прибылям на сумму 44 599 тыс. рублей (убыткам на сумму 5 152 тыс. рублей на 31 декабря 2013 г.).

**19. Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Доход по отложенному налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	733 250	228 859
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль от прекращенной деятельности (Примечание 9)	(2 517)	47 475
Текущий налог на прибыль	(2 643)	–
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>728 090</b>	<b>276 333</b>

В течение 12 месяцев 2014 года и 2013 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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности	(3 874 019)	(1 030 852)
Прибыль/(убыток) до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 9)	471 742	(482 931)
<b>Итого убыток до налогообложения</b>	<b>(3 402 277)</b>	<b>(1 513 783)</b>
Теоретический доход по налогу на прибыль по ставке 20%	680 455	302 757
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	(41 587)	(26 424)
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>728 090</b>	<b>276 333</b>

**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 2014 г. и на 31 декабря 2013 г., которая предположительно будет применима, когда активы будут реализованы и обязательства будут погашены.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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 2014 и 31 декабря 2013 гг.:

	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, удерживаемые для продажи (Bitar Holdings limited)	–	–	(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>
	На 31 декабря 2012 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2013 г.
Налоговый убыток	800 467	(301 770)	–	498 697
Дебиторская задолженность и авансы выданные	204 286	329 618	–	533 904
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	281 630	(281 630)	–	–
Кредиторская задолженность и начисления	79 384	10 765	–	90 149
Пенсионные обязательства	61 552	6 784	(6 430)	61 906
Прочее	28 773	16 662	–	45 435
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1 456 092</b>	<b>(219 571)</b>	<b>(6 430)</b>	<b>1 230 091</b>
Основные средства	(3 138 819)	456 305	278 291	(2 404 223)
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	–	(54 597)	–	(54 597)
Прочее	(267 810)	94 196	–	(173 614)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 406 629)</b>	<b>495 904</b>	<b>278 291</b>	<b>(2 632 434)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(1 950 537)</b>	<b>276 333</b>	<b>271 861</b>	<b>(1 402 343)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

**20. 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).

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 2014 и 2013 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2013 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	19 367	1 278	<b>20 645</b>	22 001	1 427	<b>23 428</b>
Чистые процентные расходы	20 893	1 171	<b>22 064</b>	20 170	604	<b>20 774</b>
Доходы/расходы от переоценки	–	(3 112)	<b>(3 112)</b>	–	6 175	<b>6 175</b>
Стоимость прошлых услуг	4 958	–	<b>4 958</b>	–	–	–
<b>Чистые расходы/ (доходы) по плану</b>	<b>45 218</b>	<b>(663)</b>	<b>44 555</b>	<b>42 171</b>	<b>8 206</b>	<b>50 377</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20. Пенсионные обязательства (продолжение)**

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

В следующей таблице представлены изменения дисконтированной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами в 2014 и 2013 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2013 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>341 108</b>	<b>16 710</b>	<b>357 818</b>	<b>343 964</b>	<b>9 694</b>	<b>353 658</b>
Стоимость текущих услуг	19 367	1 278	20 645	22 001	1 427	23 428
Процентные расходы	24 306	1 171	25 477	23 349	604	23 953
Стоимость прошлых услуг	4 957	–	4 957	–	–	–
Актuarные изменения вследствие изменений демографических допущений	7 321	566	7 887	56 770	(2 342)	54 428
Актuarные изменения вследствие изменений финансовых допущений	(62 574)	(2 445)	(65 019)	(34 980)	(902)	(35 882)
Корректировки на основе опыта	6 497	(1 232)	5 265	(54 891)	9 418	(45 473)
Выплаты по плану	(25 443)	(1 505)	(26 948)	(15 105)	(1 189)	(16 294)
<b>На 31 декабря</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>

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2014 и 2013 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2013 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>47 001</b>	–	<b>47 001</b>	<b>45 904</b>	–	<b>45 904</b>
Процентные доходы	3 413	–	3 413	3 178	–	3 178
Взносы работодателя	22 763	1 505	24 268	13 973	1 189	15 162
Выплаты по плану	(25 443)	(1 505)	(26 948)	(15 105)	(1 189)	(16 294)
Доходы/(расходы) от переоценки	553	–	553	(950)	–	(950)
<b>На 31 декабря</b>	<b>48 287</b>	–	<b>48 287</b>	<b>47 000</b>	–	<b>47 000</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20. Пенсионные обязательства (продолжение)**

В следующей таблице представлены изменения чистой стоимости обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в 2014 и 2013 году:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2013 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>294 107</b>	<b>16 711</b>	<b>310 818</b>	<b>298 060</b>	<b>9 694</b>	<b>307 754</b>
Чистые расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	45 218	(663)	44 555	42 171	8 206	50 377
Чистые доходы/расходы от переоценки, отраженные в составе прочего совокупного дохода	(49 309)	–	(49 309)	(32 151)	–	(32 151)
Взносы работодателя	(22 764)	(1 505)	(24 269)	(13 973)	(1 189)	(15 162)
<b>На 31 декабря</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>

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 гг.:

	2014 год	2013 год
Ставка дисконтирования	12,00%	7,70%
Ставка роста заработной платы	7,00%	5,30%
Ставка инфляции/роста пенсий	7,00%	5,00%
Таблицы смертности	РФ 2013 скорректированные на 83%	РФ 2011 скорректированные на 80%

По состоянию на 31 декабря 2014 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 8,1 лет (по состоянию на 31 декабря 2013 г. – 9,7 лет).

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 деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятель- ности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Наилучшая оценка сумм взносов работодателя планируемых в будущем в счет погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами	46 468	1 509	47 977	46 468	1 509	47 977

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**20. Пенсионные обязательства (продолжение)**

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 2014 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	
<b>Уровень чувствительности</b>	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(19 973)	23 321	9 086	(7 948)	15 472	(13 330)	(5 173)	5 653
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(6,33%)	7,39%	2,88%	(2,52%)	4,90%	(4,22%)	(1,64%)	1,79%

Результаты анализа для прочих долгосрочных выплат представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
<b>Уровень чувствительности</b>	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(880)	998	–	–	1 037	(926)	(587)	645
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами	(6,05%)	6,86%	0,00%	0,00%	7.13%	(6.37%)	(4,03%)	4,44%

**21. Кредиты и займы**

**Долгосрочные заемные средства**

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2014 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
ОАО Банк ВТБ	14*	2016-2019 гг.	7 740 323	–
Облигационный займ БО-02	12	2016-2018 гг.	2 858 835	3 806 780
ОАО «Банк Открытие» (на 31 декабря 2013 г. – ОАО «Номос Банк»)	15,5	2016-2017 гг.	137 625	200 135
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>10 736 783</b>	<b>4 006 915</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**21. Кредиты и займы (продолжение)**

**Краткосрочные заемные средства**

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2014 г., %	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>2 940 758</b>	<b>329 207</b>
ОАО Банк ВТБ**	14*	1 662 651	–
Облигационный займ БО-02	12	952 945	–
ГК «Внешэкономбанк»	10,5	262 652	316 727
ОАО «Банк Открытие» (на 31 декабря 2013 г. – ОАО «Номос Банк»)	15,5	62 510	12 480
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>2 138 719</b>	<b>12 227 869</b>
«Газпромбанк» (АО)	13,2-20,0	1 996 697	2 444 500
Облигационный займ БО-01	–	18 522	881 636
ОАО Банк ВТБ	–	–	7 495 179
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	–	–	700 000
ООО «КИТ Финанс Капитал»	–	–	300 000
ОАО «Промышленные инвестиции ЭК»	–	–	165 000
Начисленные проценты по кредитам и займам	–	123 500	241 554
<b>Итого краткосрочные заемные средства</b>		<b>5 079 477</b>	<b>12 557 076</b>

\* 4 февраля 2015 г. ОАО Банк ВТБ уведомил Общество о повышении процентной ставки по кредитной линии до 21,5%. Руководство Общества ведет переговоры с банком по поводу снижения процентной ставки. По состоянию на дату подписания настоящей консолидированной финансовой отчетности окончательное решение банком принято не было.

\*\* В соответствии с кредитным соглашением Общество обязано предложить ОАО Банк ВТБ 1 662 651 тыс. рублей к погашению основного долга вскоре после выхода бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Решение относительно сроков погашения данной суммы остается за банком. В связи с тем, что у Группы нет безусловного права отложить погашение данной суммы на срок более 12 месяцев после отчетной даты, Руководством Группы было решено классифицировать ее в составе краткосрочных кредитов и займов.

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.  
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 часть задолженности перед ГК «Внешэкономбанк» в размере 208 577 тыс. рублей в составе краткосрочных кредитов и займов.

Балансовая стоимость долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов соответствует их справедливой стоимости.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**22. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	8 840 223	8 665 107
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 054 551	2 062 521
Задолженность работникам	166 201	320 556
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>11 060 975</b>	<b>11 048 184</b>
Авансы полученные	340 268	233 632
Резерв под условные обязательства (Примечание 31)	241 162	319 018
<b>Итого</b>	<b>11 642 405</b>	<b>11 600 834</b>

**23. Прочие налоги**

	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость	290 801	908 938
Страховые взносы	197 890	104 852
Налог на имущество	30 203	46 500
Налог на доходы физических лиц	4 993	28 339
Прочие налоги	15 277	16 910
<b>Итого</b>	<b>539 164</b>	<b>1 105 539</b>

**24. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Теплоэнергия	13 930 407	13 725 925
Электроэнергия	10 629 150	10 187 642
Мощность	4 870 057	4 792 715
Циркуляция воды	458 567	435 609
Подключение к теплосетям	105 091	159 982
Аренда	37 733	27 926
Прочие доходы	205 104	337 759
<b>Итого выручка от продолжающейся деятельности</b>	<b>30 236 109</b>	<b>29 667 558</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**25. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Расходы на топливо	16 959 967	16 945 274
Затраты на оплату труда	3 196 466	3 098 739
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 021 462	2 342 859
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	1 390 738	1 276 958
Теплоэнергия для перепродажи	1 114 057	1 024 311
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	760 998	698 879
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	606 581	610 028
Расходы на водоснабжение	589 018	558 462
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	429 884	411 948
Расходы на сырье и материалы	414 257	460 599
Штрафы и пени начисленные	303 694	294 764
Абонентская плата НОРЭМ	261 148	248 191
Налоги, кроме налога на прибыль	231 499	273 074
Услуги по охране	140 846	133 590
Начисление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	128 687	202 002
Расходы по аренде	101 134	133 152
Транспортные услуги	65 288	70 739
Финансовый результат от реализации/выбытия основных средств и объектов НЗС	56 991	365 544
Прочие расходы	560 737	486 064
<b>Итого операционные расходы по продолжающейся деятельности</b>	<b>29 333 452</b>	<b>29 635 177</b>

**26. Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Финансовый результат от выбытия дебиторской задолженности	254 663	–
Прочие операционные доходы	81 905	116 520
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>336 568</b>	<b>116 520</b>

**27. Финансовые доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	202 057	1 002 495*
Прочие финансовые доходы	4 799	36 804
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>206 856</b>	<b>1 039 299*</b>

\* С целью сопоставимости данных сумма амортизации дисконта по дебиторской задолженности в размере 1 002 495 тыс. рублей за 2013 год была расклассифицирована из строки «Финансовые расходы» в строку «Финансовые доходы».

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**28. Финансовые расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Проценты по кредитам и займам	1 650 770	1 715 472
Расходы по финансовой аренде	551 511	505 491
Расходы, связанные с досрочным погашением лизинга (Примечание 10)	452 385	–
Неустойка за несвоевременный возврат кредита *	318 061	–
Чистые процентные расходы по пенсионным обязательствам (Примечание 20)	22 064	20 774
Расходы по реструктуризации облигационного займа	325	120 076
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>2 995 116</b>	<b>2 361 813**</b>

\* Неустойка была начислена ОАО «Банк ВТБ» в январе-апреле 2014 года за просрочку по выплате задолженностей по заключенным кредитным договорам.

\*\* С целью сопоставимости данных сумма амортизации дисконта по дебиторской задолженности в размере 1 002 495 тыс. рублей за 2013 год была расклассифицирована из строки «Финансовые расходы» в строку «Финансовые доходы».

**29. Прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Убыток после налогообложения, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-2», тыс. рублей	(2 706 865)	(1 229 907)
Дивиденды по привилегированным акциям	–	–
Базовый убыток за отчетный период	<b>(2 706 865)</b>	<b>(1 229 907)</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>(0,0019)</b>	<b>(0,0008)</b>

\* с учетом дополнительного размещения обыкновенных акций в количестве 2 994 497 штук (см. Примечание 18).

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

**30. 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».

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

**30. Договорные обязательства (продолжение)**

**Обязательства по реализации (продолжение)**

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 351 719 тыс. рублей и 1 102 937 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно.

**31. 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 2014 году в налоговом законодательстве произошли изменения, вступающие в силу с 2015 года, направленные против использования низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования.

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.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

**31. Условные обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 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 составляет около 360 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.

В таблице ниже представлено движение резерва по оценочным обязательствам по договорам предоставления мощности:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>167 212</b>	<b>272 817</b>
Признано за отчетный период	–	167 212
Восстановление излишне начисленного резерва	(58 613)	–
Использование резерва	(108 599)	(272 817)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>–</b>	<b>167 212</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**31. Условные обязательства (продолжение)**

**Оценочные обязательства (продолжение)**

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>151 806</b>	<b>147 935</b>
Признано за отчетный период	196 367	132 548
Восстановление излишне начисленного резерва	(22 451)	(97 758)
Использование резерва	(84 560)	(30 919)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>241 162</b>	<b>151 806</b>

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.

**Условные активы**

По состоянию на дату подписания настоящей консолидированной финансовой отчетности Арбитражным судом Костромской области рассматриваются дела № А31-8593/2013 и № А31-8769/2014 по искам дочернего предприятия ООО «Шарьинская ТЭЦ» к Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, связанным 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. Общая сумма заявленных убытков составляет 242 195 тыс. рублей. По оценке Руководства, вероятность удовлетворения исковых требования ООО «Шарьинская ТЭЦ» оценивается как высокая. Оба дела будут рассмотрены до сентября 2015 года.

**32. 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.

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», ФСТ.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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

**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 16.

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 17.

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

**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.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

**Риск ликвидности (продолжение)**

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 несущественности влияния дисконтирования.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	4 955 980	1 052 905	9 683 875	–	<b>15 692 760</b>
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2014 г.	123 500	–	–	–	<b>123 500</b>
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	1 678 977	1 402 667	2 880 608	–	<b>5 962 252</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 642 405	–	–	–	<b>11 642 405</b>
Обязательства по финансовой аренде	541 380	505 613	1 263 455	791 566	<b>3 102 014</b>
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>18 942 242</b>	<b>2 961 185</b>	<b>13 827 938</b>	<b>791 566</b>	<b>36 522 931</b>

\* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2014 г.

**Управление капиталом**

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

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.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

**Управление капиталом (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2014 г. стоимость чистых активов Общества меньше величины уставного капитала (по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета). В течение 2015 года Руководство Общества планирует провести 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 поддержании оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал.

**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 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	12 004 480	12 757 211	10 339 198	12 768 044
Облигации серии БО-02	3 811 780	3 806 780	1 670 117	1 913 155
Обязательства по финансовой аренде	1 550 864	981 693	1 310 183	1 228 681

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, 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.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности от продажи доли в ООО «Тверская генерация» приблизительно равна ее балансовой стоимости (287 348 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.), ввиду того, что доля была реализована незадолго до отчетной даты (28 декабря 2014 г.), и дебиторская задолженность была отражена по справедливой стоимости. Руководство Группы не проводило оценку справедливой стоимости прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. ввиду незначительности ее балансовой стоимости для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания № 2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

**Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

- ▶ Справедливая стоимость котированных облигаций серии БО-02 определяется на основе котировок цен на отчетную дату (Уровень 1);
- ▶ Справедливая стоимость некотированных 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).

**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.

**33. События после отчетной даты**

В январе 2015 года Обществом были учреждены и зарегистрированы компании ООО «Ярославская генерация» и ООО «Костромская генерация». Единственным участником вышеуказанных компаний является ОАО «ТГК-2». Уставный капитал в размере 1 000 тыс. рублей в каждой компании был полностью оплачен денежными средствами. Таким образом, с января 2015 года указанные компании входят в Группу.

В феврале 2015 года Обществом было подписано соглашение с «Газпромбанк» (АО) о предоставлении кредитной линии на сумму 1 000 000 тыс. рублей, а также договор овердрафта на сумму 500 000 тыс. рублей сроком на три года.

1 марта 2015 г. Обществом было завершено размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций по закрытой подписке (государственный регистрационный номер 1-01-10420-А-016D от 1 марта 2012 г.). Всего размещено 2 994 497 обыкновенных акций (0,00022% от общего количества выпуска) номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая. 9 апреля 2015 г. Банк России осуществил государственную регистрацию Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

15 апреля 2015 г. ОАО «ТГК-2» произвела частичное погашение номинальной стоимости облигаций серии БО-02 в размере 490 003 тыс. рублей (в расчете на одну облигацию – 125 рублей).