

Аудиторское заключение  
о консолидированной финансовой отчетности  
**Открытого акционерного общества**  
**«Территориальная генерирующая компания №6»**  
**и его дочерних организаций**  
за 2013 год  
Апрель 2014 г.

**Аудиторское заключение - Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»  
и его дочерние организации**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности	9

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету Директоров  
Открытого акционерного общества  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2013 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

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

Руководство аудируемого лица 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 консолидированной финансовой 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 аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.



Совершенство бизнес,  
улучшаем мир

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

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


В составе статьи «Прочие инвестиции» по состоянию на 31 декабря 2013 г. отражена стоимость векселя связанной стороны в сумме 6 130 769 тыс. рублей и займы, выданные связанным сторонам в сумме 2 900 000 тыс. рублей. По статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность» по состоянию на 31 декабря 2013 г. отражена прочая дебиторская задолженность по процентам на займы, выданные связанным сторонам, в сумме 611 503 тыс. рублей. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно вероятности получения денежных средств по этим финансовым активам. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей.

### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением возможного влияния обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №6» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2013 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### **Прочие сведения**

Аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «Территориальная Генерирующая Компания №6» и его дочерних организаций за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., был проведен другим аудитором, который 24 апреля 2013 г. выразил модифицированное мнение о ней в связи с невозможностью получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно оценки долгосрочных займов и векселя.



И.А. Буйан  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

30 апреля 2014 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 27 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1055230028006.  
Местонахождение: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.

### **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 Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР).  
ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в тысячах рублей)

	Пояснение	2013 г.	2012 г.
			<i>Пересчитано</i>
Выручка	7	28 379 070	27 793 997
Операционные расходы	8	(27 875 464)	(28 416 808)
Прочий операционный доход	7	1 375 017	184 467
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>		<b>1 878 623</b>	<b>(438 344)</b>
Финансовые доходы	9	1 209 411	1 442 395
Финансовые расходы	9	(1 667 519)	(1 351 164)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>1 420 515</b>	<b>(347 113)</b>
Расход по налогу на прибыль	10	(237 721)	(98 395)
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный год</b>		<b>1 182 794</b>	<b>(445 508)</b>
<b>Прибыль/(убыток) приходящаяся на:</b>			
Собственников Компании		1 185 872	(435 341)
Неконтрольные доли участия		(3 078)	(10 167)
		<b>1 182 794</b>	<b>(445 508)</b>
<b>Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в рублях)</b>	20	<b>0,00064</b>	<b>(0,00024)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами		21 936	78 218
<b>Чистый совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующие периоды</b>		<b>21 936</b>	<b>78 218</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за отчетный год, за вычетом налогов</b>		<b>1 204 730</b>	<b>(367 290)</b>
<b>Приходящаяся на:</b>			
Собственников Компании		1 207 635	(358 626)
Неконтрольные доли участия		(2 905)	(8 664)
		<b>1 204 730</b>	<b>(367 290)</b>

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством Группы 30 апреля 2014 года и от имени руководства ее подписали:



Лыков И.А.  
Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
ЗАО «Комплексные энергетические системы»

Трошкин И.Г.  
Генеральный директор  
ЗАО «Учетно-финансовый сервис»

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 9-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»  
Консолидированный отчет о финансовом положении  
по состоянию на 31 декабря 2013 года  
(в тысячах рублей)

	Пояснение	2013 г.	2012 г.	2011 г.
		<i>Пересчитано</i>		<i>Пересчитано</i>
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	11	28 707 154	23 307 319	17 877 671
Авансы под незавершенное капитальное строительство		2 170 525	2 600 841	2 233 185
Нематериальные активы	12	659 319	697 205	760 048
Прочие инвестиции	13	—	10 732 760	9 829 837
Отложенные налоговые активы	14	347	42 799	9 327
Дополнительные выплаты работникам	22	38 084	40 881	48 318
Прочие внеоборотные активы	15	190 416	143 912	44 500
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>31 765 845</b>	<b>37 565 717</b>	<b>30 802 886</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы	16	1 876 277	1 911 755	2 155 030
Текущий налог на прибыль		30 899	139 168	43 042
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	13 828 115	6 895 715	3 972 537
Прочие инвестиции	13	9 642 446	3 236 588	3 638 513
Денежные средства и их эквиваленты	18	3 391 571	1 793 382	9 344 276
Прочие оборотные активы	19	334 792	148 605	200 497
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>29 104 100</b>	<b>14 125 213</b>	<b>19 353 895</b>
<b>Итого активов</b>		<b>60 869 945</b>	<b>51 690 930</b>	<b>50 156 781</b>
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Акционерный капитал	20	18 628 821	18 628 821	18 628 821
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		12 515 856	11 308 221	11 666 847
<b>Итого капитал, приходящийся на собственников Компании</b>		<b>31 144 677</b>	<b>29 937 042</b>	<b>30 295 668</b>
Неконтрольные доли участия		42 165	45 070	53 734
<b>Итого капитал</b>		<b>31 186 842</b>	<b>29 982 112</b>	<b>30 349 402</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	21	11 284 201	3 671 000	8 629 000
Отложенные налоговые обязательства	14	1 768 158	1 544 276	1 415 788
Обязательство по вознаграждениям работникам	22	223 117	229 863	304 612
Прочие долгосрочные обязательства	23	5 861	90 588	—
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>13 281 337</b>	<b>5 535 727</b>	<b>10 349 400</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	21	11 380 395	12 156 060	7 023 083
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24	5 021 371	4 017 031	2 434 794
Обязательства по текущему налогу на прибыль		—	—	102
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>16 401 766</b>	<b>16 173 091</b>	<b>9 457 979</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>29 683 103</b>	<b>21 708 818</b>	<b>19 807 379</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>60 869 945</b>	<b>51 690 930</b>	<b>50 156 781</b>

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 9-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»  
Консолидированный отчет о движении денежных средств  
за год, закончившийся 31 декабря 2013 года  
(в тысячах рублей)

Пояснение	2013 г.	2012 г. <i>Пересчитано</i>
<b>Операционная деятельность</b>		
<b>Прибыль/убыток за отчетный год</b>	<b>1 204 730</b>	<b>(367 290)</b>
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	1 574 174	1 538 721
Убыток от выбытия основных средств	8 488	73 471
(Прибыль)/убыток от обесценения незавершенного капитального строительства	(11 106)	72
Прибыль от восстановления обесценения авансов под незавершенное капитальное строительство	(810 420)	–
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	265 760	237 158
Убыток от обесценения прочих оборотных активов	(200)	–
(Прибыль)/убыток от уступки прав требования	(2 253)	129 795
Списание дебиторской задолженности	32 716	49 291
Списание займов полученных и начисленных процентов	(212 759)	(32 468)
Списание кредиторской задолженности	(10 753)	–
Процентный доход	(1 209 411)	(1 442 395)
Убыток от выбытия нематериальных активов	5 860	282
Процентный расход	1 650 020	1 324 769
Эффект от дисконтирования	3 122	25 270
Налог на прибыль	237 721	98 395
Убыток от курсовых разниц	14 377	1 125
Уменьшение вознаграждения работникам	(3 949)	(67 312)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов</b>	<b>2 736 117</b>	<b>1 568 884</b>
Увеличение запасов	35 478	243 275
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	(7 120 304)	(3 581 690)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов	(186 187)	51 892
(Увеличение)/уменьшение прочих долгосрочных обязательств	(109 726)	117 674
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	929 258	812 165
<b>Потоки денежных средств, использованных в операционной деятельности, до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>(3 715 364)</b>	<b>(787 800)</b>
Налог на прибыль уплаченный	136 881	(99 607)
Выплаченные проценты	(1 769 419)	(1 352 010)
<b>Чистый поток денежных средств, использованных в операционной деятельности</b>	<b>(5 347 902)</b>	<b>(2 239 417)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Поступления от продажи основных средств	334	40 544
Приобретение объектов основных средств	(5 523 107)	(6 581 084)
Приобретение нематериальных активов	(71 479)	(101 329)
Возврат займов выданных	1 820 000	–
Депозиты выданные	–	(4 700 000)
Возврат депозитов выданных	3 000 000	5 181 000
Проценты полученные	716 496	639 652
<b>Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>	<b>(57 756)</b>	<b>(5 521 217)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Привлечение заемных средств	37 437 769	11 323 700
Возврат заемных средств	(30 433 922)	(11 113 960)
<b>Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>7 003 847</b>	<b>209 740</b>
<b>Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>1 598 189</b>	<b>(7 550 894)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	1 793 382	9 344 276
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>	<b>3 391 571</b>	<b>1 793 382</b>

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 9-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»  
Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
за год, закончившийся 31 декабря 2013 года  
(в тысячах рублей)

	Капитал, приходящийся на собственников Компании						
	Поясне- ние	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтро- льные доли участия	Итого капитала
Остаток на 1 января 2012 г.		18 628 821	(353 911)	12 050 065	30 324 975	53 734	30 378 709
Изменения в учетной политике	3(г)	-	-	(29 307)	(29 307)	-	(29 307)
Остаток на 1 января 2012 г. (пересчитано)		18 628 821	(353 911)	12 020 758	30 295 668	53 734	30 349 402
Прибыль/убыток за год		-	-	(435 341)	(435 341)	(10 167)	(445 508)
Прочий совокупный доход/убыток		-	-	76 715	76 715	1 503	78 218
Остаток на 31 декабря 2012 г.		18 628 821	(353 911)	11 662 132	29 937 042	45 070	29 982 112
Остаток на 1 января 2013 г.		18 628 821	(353 911)	11 662 132	29 937 042	45 070	29 982 112
Прибыль/убыток за год		-	-	1 185 872	1 185 872	(3 078)	1 182 794
Прочий совокупный доход/убыток		-	-	21 763	21 763	173	21 936
Остаток на 31 декабря 2013 г.		18 628 821	(353 911)	12 869 767	31 144 677	42 165	31 186 842

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 9-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

*(в тысячах рублей)*

**1 Общие положения**

**(а) Организационная структура и деятельность**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (далее ОАО «ТГК-6» или «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой российские открытые и закрытые акционерные общества и общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания учреждена в соответствии с Распоряжением Председателя Правления РАО «ЕЭС» (№103р от 25 апреля 2005 года) на базе генерирующих мощностей Нижегородской, Владимирской, Ивановской, Пензенской областей и Республики Мордовия.

Юридический адрес Компании: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 10/16. Основной деятельностью Группы является производство электро- и теплоэнергии с использованием газа, мазута и угля и передача тепла через теплосети.

Акции Компании торгуются на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ).

**2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

**(а) Заявление о соответствии МСФО**

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам бухгалтерского учета.

**(б) База для определения стоимости**

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением текущей стоимости обязательств плана. Основные средства были переоценены на 1 января 2005 года для определения исходной стоимости исходя из требований первого принятия МСФО.

**(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях (руб.). Для каждой компании Группа определяет функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчетность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте, которой является российский рубль. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

**(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях и неопределенностях в оценках, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, представлена в следующих пояснениях:

- ▶ Пояснение 11 – сроки полезного использования основных средств, обесценение незавершенного капитального строительства и авансов под незавершенное капитальное строительство;
- ▶ Пояснение 17 – резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности;
- ▶ Пояснение 22 – долгосрочные вознаграждения работникам;
- ▶ Пояснение 25(а) – подверженность кредитному риску;
- ▶ Пояснение 26 – классификация аренды;
- ▶ Пояснение 28 – условные активы и обязательства.

**3 Основные положения учетной политики**

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

**(а) Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность материнской компании и ее дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2013 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- ▶ наличие полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- ▶ наличие права на переменную отдачу от инвестиции или подверженности риску, связанному с ее изменением;
- ▶ наличие возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(а) Принципы консолидации (продолжение)**

При наличии у Группы менее чем большинство прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- ▶ соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- ▶ права, обусловленные другими соглашениями;
- ▶ права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней компании начинается, когда Группа получает контроль над дочерней компанией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней компанией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в отчет о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней компанией.

**(i) Сделки по объединению бизнеса**

Объединения бизнеса учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольных долей участия в приобретаемой компании. 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. Затраты, связанные с приобретением, включаются в состав административных расходов в тот момент, когда они были понесены.

Если Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится анализ на предмет необходимости выделения приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

В случае поэтапного объединения бизнеса на дату приобретения справедливая стоимость ранее принадлежавшей приобретающей стороне доли участия в приобретаемой компании переоценивается по ее справедливой стоимости на эту дату, с отнесением разницы в состав прибыли или убытка, после чего она учитывается при определении гудвила.

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанных неконтрольных долей участия и ранее принадлежавших приобретающей стороне долей участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного вознаграждения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторной оценки переданное вознаграждение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, разница признается в составе прибыли или убытка.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(а) Принципы консолидации (продолжение)**

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проверки гудвила, приобретенного при объединении бизнеса, на предмет обесценения гудвил, начиная с даты приобретения Группой компании, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к указанным подразделениям.

**(ii) Сделки по приобретению неконтролирующих долей участия**

Сделки по приобретению неконтролирующих долей участия отражаются в учете как операции с собственниками, действующими именно в качестве собственников, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается. При этом корректировки неконтролирующей доли участия осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов соответствующего дочернего предприятия, принадлежащей держателям этой доли.

**(iii) Дочерние предприятия**

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на долю держателей неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

**(iv) Операции, исключаемые при консолидации**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению операции и сальдо расчетов между членами Группы, а также любые суммы нереализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемым методом долевого участия, элиминируется за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но только в части необесценившейся величины соответствующего актива.

**(б) Иностранная валюта**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в рубли по обменному курсу на дату совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в рубли по обменному курсу, действующему на отчетную дату. Немонетарные статьи, которые оцениваются по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату первоначальной сделки. Немонетарные статьи, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в рубли по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(в) Финансовые инструменты**

**(i) *Непроизводные финансовые активы***

К непроизводным финансовым активам относятся инвестиции в долговые ценные бумаги, займы, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность, а также депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов (включая активы, определенные в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период) осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы, признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерено либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа классифицирует непроизводные финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период, финансовые активы, удерживаемые до срока погашения, займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

***Инвестиции, удерживаемые до срока погашения***

Если Группа имеет явно выраженное намерение и возможность удерживать долговые ценные бумаги, котируемые на активном рынке, до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых инструментов, удерживаемых до срока погашения. Финансовые активы, удерживаемые до срока погашения, первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. Впоследствии финансовые активы, удерживаемые до срока погашения, оцениваются по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента) за вычетом убытков от их обесценения. Продажа или передача более чем незначительной части портфеля инвестиций, удерживаемых до срока погашения, задолго до наступления данного срока привела бы к реклассификации всех инвестиций, удерживаемых до срока погашения, в категорию инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и лишила бы Группу права классифицировать инвестиционные ценные бумаги в категорию удерживаемых до срока погашения в текущем финансовом году и в течение двух последующих финансовых лет.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(в) Финансовые инструменты (продолжение)**

***Займы и дебиторская задолженность***

Эта категория является наиболее значимой для Группы. К категории займов и дебиторской задолженности относятся не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

***Денежные средства и их эквиваленты***

К денежным средствам и их эквивалентам в консолидированном отчете о финансовом положении относятся денежные средства в банках и кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

Для целей составления консолидированного отчета о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, как указано выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

***(ii) Непроизводные финансовые обязательства***

Группа осуществляет первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг и субординированных обязательств на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства (включая обязательства, намеренно определенные в категорию финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период) первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерено либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа классифицирует производные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Прочие финансовые обязательства включают займы и кредиты, банковские овердрафты и торговую и прочую кредиторскую задолженность.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(в) Финансовые инструменты (продолжение)**

**(iii) Акционерный капитал**

*Обыкновенные акции*

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины капитала.

*Выкуп, выбытие и повторное размещение акций, составляющих акционерный капитал (собственные акции, выкупленные у акционеров)*

В случае выкупа акций, признанных в качестве акционерного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, отражается за вычетом налогового эффекта как вычет из величины капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе эмиссионного дохода.

**(г) Основные средства**

**(i) Признание и оценка**

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2005 года, т.е. дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. В фактическую стоимость также могут включаться суммы, списываемые со счета капитала, которые представляют собой прибыли или убытки по отвечающим установленным требованиям инструментам, используемым для хеджирования потоков денежных средств по сделкам приобретения основных средств за иностранную валюту. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(г) Основные средства (продолжение)**

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период. При продаже переоцениваемых активов, любая соответствующая сумма, отраженная в резерве по переоценке, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Затраты на объекты социальной сферы не капитализируются, так как предполагается, что они не будут приносить экономических выгод Группе. Затраты, связанные с выполнением Группой своих социальных обязательств, относятся на расходы по мере их возникновения.

**(ii) Последующие затраты**

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

**(iii) Амортизация**

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

Здания	5-75 лет
Машины и оборудование	4-40 лет
Транспортные средства	3-12 лет
Электрические сети	5-30 лет
Сети водоснабжения	3-40 лет
Газовые сети	10-38 лет
Тепловые сети	4-30 лет
Прочее	3-15 лет

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(д) Нематериальные активы**

**(i) Патенты и лицензии**

Патенты и лицензии, приобретенные Группой в результате сделок по объединению бизнеса, при первоначальном признании отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения.

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и обесценения.

**(ii) Прочие нематериальные активы**

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования тестируются на предмет обесценения ежегодно, а также когда появляются признаки возможного обесценения данного нематериального актива.

**(iii) Последующие затраты**

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты, включая таковые в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвилла, признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

**(iv) Амортизация**

Амортизация нематериальных активов начисляется с момента готовности этих активов к использованию и признается в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

Взаимоотношения с клиентами	20 лет
Программное обеспечение и лицензии	2-10 лет

**(е) Арендованные активы**

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(ж) Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется на основе метода средней взвешенной стоимости и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

**(з) Обесценение**

**(i) *Непроизводные финансовые активы***

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив, не отнесенный к категории финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период, оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, негативные изменения состояния платежей заемщиков или эмитентов в составе Группы, экономические условия, которые коррелируют с дефолтами или исчезновением активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевыми ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(з) Обесценение (продолжение)**

*Займы и дебиторская задолженность и инвестиционные ценные бумаги, удерживаемые до срока погашения*

Признаки, свидетельствующие об обесценении займов и дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, Группа рассматривает как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. В том случае, если выясняется, что проверенные по отдельности значительные статьи займов и дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, не являются обесценившимися, то их затем объединяют в портфель для проверки на предмет обесценения, которое уже возникло, но еще не идентифицировано. Статьи займов и дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель тех займов и статей дебиторской задолженности и инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию удерживаемых до срока погашения, которые имеют сходные характеристики риска.

При оценке фактов, свидетельствующих об обесценении, Группа анализирует исторические данные в отношении степени вероятности дефолта, сроков возмещения и сумм понесенных убытков, скорректированные с учетом суждений руководства в отношении текущих экономических и кредитных условий, в результате которых фактические убытки, возможно, окажутся больше или меньше тех, которых можно было бы ожидать исходя из исторических тенденций.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности или инвестиционных ценных бумаг, удерживаемых до срока погашения. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

**(ii) Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается каждый год в одно и то же время. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГДП), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(з) Обесценение (продолжение)**

Возмещаемая величина актива или ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП. При условии, что достигается соответствие критериям максимальной величины, равной операционному сегменту, для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилла те ЕГДП, на которые был распределен гудвилл, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвилл контролируется для целей внутренней отчетности. Гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративного актива распределяется между ЕГДП на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на соответствующую ЕГДП (или группу ЕГДП), а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этой ЕГДП (группы ЕГДП).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого 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 величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(и) Вознаграждения работникам**

**(i) Планы с установленными взносами**

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

**(ii) Планы с установленными выплатами**

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами.

Группа отражает в учете пенсионные планы с установленными выплатами в следующей последовательности:

- ▶ Рассчитывается нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины (приведенная стоимость обязательства пенсионного плана с установленными выплатами) и при этом справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану вычитается.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по Российским государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы».

Результаты переоценки, включающие в себя актуарные доходы и расходы, а также влияние предельной величины актива, за исключением чистых процентов (неприменимо в случае Группы), и доходность активов плана (за исключением чистых процентов), признаются непосредственно в отчете о финансовом положении с отнесением соответствующей суммы в состав нераспределенной прибыли через ПСД в периоде, в котором возникли соответствующие доходы и расходы. Результаты переоценки не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(з) Вознаграждения работникам (продолжение)**

Стоимость прошлых услуг признается в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат:

- ▶ дата изменения или секвестра плана; и
- ▶ дата, на которую Группа признает затраты на реструктуризацию.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении нетто-обязательства или нетто-актива по плану с установленными выплатами. Группа признает перечисленные изменения нетто-обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Операционные расходы» в консолидированном отчете о прибылях и убытках (с классификацией по функциям):

- ▶ Стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг, доходы и расходы по секвестрам и неплановые расчеты по плану;
- ▶ Чистые процентные расходы или доходы.

***Корректировки и прочие изменения в учете, относящиеся к предыдущим периодам***

Сравнительные данные прошлого года были скорректированы в консолидированной финансовой отчетности текущего года. Корректировки, связанные с ретроспективным применением стандарта МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», отражены в примечании 3(г) «Корректировки и прочие изменения в учете, относящиеся к предыдущим периодам».

***(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам***

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку прибыли по состоянию на отчетную дату по облигациям эмитентов, имеющих высокий кредитный рейтинг, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

***(iv) Краткосрочные вознаграждения***

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей. В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(к) Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Резерв под будущие операционные убытки не создается.

**(л) Выручка**

Выручка признается в момент передачи электроэнергии и теплоэнергии, и в момент отгрузки (оказания) прочих товаров (услуг). Величина выручки отражается без учета налога на добавленную стоимость. Величина выручки, возникающей в регулируемом сегменте рынка, зависит от применения тарифов электро- и теплоэнергии, установленных Федеральной Службой по Тарифам и Региональной Энергетической Комиссией.

Выручка признается тогда, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгод варьируется в зависимости от конкретных условий договора купли-продажи. При продаже электро- и теплоэнергии передача рисков и выгод обычно происходит в момент их передачи покупателю.

**(м) Операционные расходы**

**(i) Арендные платежи**

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

«Условные» (т.е. зависящие от будущих событий) арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра суммы минимальных арендных платежей за оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и размер корректировки арендной платы становится известным.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(м) Операционные расходы (продолжение)**

**(ii) Социальные платежи**

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в составе консолидированном отчете о прибылях или убытках за период по мере их осуществления.

**(н) Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, прирост справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период, а также прибыль от переоценки до справедливой стоимости любой доли участия в приобретенном предприятии, имевшейся до его приобретения. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа, что в отношении котируемых ценных бумаг обычно имеет место на дату «без дивиденда».

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам и величине условного возмещения, убытки от выбытия имеющихся в наличии для продажи финансовых активов, дивиденды по привилегированным акциям, классифицированным как обязательства, убытки от переоценки справедливой стоимости финансовых инструментов, классифицированных в категорию оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов (кроме дебиторской задолженности по торговым операциям).

Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине как финансовый доход или финансовый расход, в зависимости от того, является ли эта нетто-величина положительной или отрицательной.

**(о) Налог на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе капитала или в составе прочего совокупного дохода.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(о) Налог на прибыль (продолжение)**

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы. В расчет текущего налога на прибыль, подлежащего уплате, также включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- ▶ временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- ▶ временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и
- ▶ налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и поэтому налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежит.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(п) Прибыль на акцию**

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у нее собственных акций. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на количество выкупленных собственных акций, на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

**(р) Сегментная отчетность**

Операционным сегментом является компонент Группы, который задействован в деятельности, в результате которой группа может генерировать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами той же Группы. Операционные результаты сегмента регулярно рассматриваются Генеральным директором ЗАО «Комплексные энергетические системы» с целью принятия решений о ресурсах, которые должны быть распределены на сегмент и оценки результатов деятельности сегмента. В отношении операционного сегмента имеется обособленная финансовая информация.

Операционные результаты сегмента, рассматриваемые Генеральным директором ЗАО «Комплексные энергетические системы», включают статьи, которые напрямую относятся к сегменту, а также те статьи, которые могут быть отнесены к сегменту на разумном основании.

Цены между сегментами определяются на рыночном основании.

**(с) Сезонность**

Спрос на электроэнергию и теплоэнергию зависит от сезона и погодных условий. Основная выручка от продажи теплоэнергии приходится на октябрь-март. Пик продаж электроэнергии тоже в основном приходится на этот период, хотя и с меньшими колебаниями. Сезонность производства электроэнергии и теплоэнергии влияет на потребление топлива и покупку электроэнергии.

Более того, в период снижения объемов производства с апреля по сентябрь, увеличиваются расходы на ремонт. Но это не оказывает влияния на учетную политику Группы в отношении признания выручки и затрат.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(т) Изменение в учетной политике и раскрытие информации**

Группа применила МСФО 19 (пересмотренный в 2011 году) ретроспективно в текущем периоде в соответствии с переходными положениями, изложенными в пересмотренном стандарте. Вступительный отчет о финансовом положении самого раннего сравнительного периода представлен (1 января 2012 года) и сравнительные данные были соответственно скорректированы. Изменение не оказали никакого влияния от общих капитал Группы. МСФО 19 (пересмотренный в 2011 году) также требует более подробного раскрытия. Оно было представлено в пояснении 22.

МСФО 19 (пересмотренный в 2011 году) был применен ретроспективно, со следующими разрешенными исключениями:

- ▶ балансовая стоимость других активов, не была скорректирована с поправкой на изменения затрат по вознаграждениям работникам, которые были включены до 1 января 2012 года;
- ▶ раскрытие чувствительности для обязательств по пенсионному плану для сравнительного периода (год, закончившийся 31 декабря 2012 года) не были представлены.

В следующей таблице приведены изменения, внесенные в отчет о финансовом положении с учетом применения новой учетной политики:

	Сальдо на 1 января 2012 г., как сообщалось ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересчитаны остатки на 1 января 2012 г.
Отложенные налоговые активы	2 000	7 327	9 327
Активы по вознаграждениям работникам	–	48 318	48 318
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	11 696 154	(29 307)	11 666 847
Неконтрольные доли участия	53 734	–	53 734
Обязательства по вознаграждениям работникам	219 660	84 952	304 612

	Сальдо на 31 декабря 2012 г., как сообщалось ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересчитаны остатки на 31 декабря 2012 г.
Отложенные налоговые активы	38 253	4 546	42 799
Активы по вознаграждениям работникам	1 405	39 476	40 881
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	11 326 384	(18 163)	11 308 221
Неконтрольные доли участия	45 382	(312)	45 070
Обязательства по вознаграждениям работникам	167 366	62 497	229 863

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(г) Изменение в учетной политике и раскрытие информации (продолжение)**

Влияние изменений в представлении и учетной политике на прибыль или убыток и на прочий совокупный доход (увеличение/(уменьшение) прибыли/ПСД) приводится ниже:

	2012 г., как сообщалось ранее	Влияние изменений в учетной политике	2012 г., пересчитанный
<b>Отчет о прибылях и убытках</b>			
Операционные расходы	(28 352 203)	(64 605)	(28 416 808)
<b>Операционный убыток</b>	<b>(373 739)</b>	<b>(64 605)</b>	<b>(438 344)</b>
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(282 508)</b>	<b>(64 605)</b>	<b>(347 113)</b>
Налог на прибыль	(95 614)	(2 781)	(98 395)
<b>Убыток за год</b>	<b>(378 122)</b>	<b>(67 386)</b>	<b>(445 508)</b>
<b>Приходящийся на:</b>			
Собственников Компании	(369 770)	(65 571)	(435 341)
Неконтрольные доли участия	(8 352)	(1 815)	(10 167)
	<b>(378 122)</b>	<b>(67 386)</b>	<b>(445 508)</b>
<b>Заявление о прочем совокупном доходе</b>			
Актуарная прибыль/убыток от плана с установленными выплатами	–	78 218	78 218
<b>Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующие периоды</b>	<b>–</b>	<b>78 218</b>	<b>78 218</b>
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>	<b>(378 122)</b>	<b>10 832</b>	<b>(367 290)</b>
<b>Приходящийся на:</b>			
Собственников Компании	(369 770)	11 144	(358 626)
Неконтрольные доли участия	(8 352)	(312)	(8 664)
	<b>(378 122)</b>	<b>10 832</b>	<b>(367 290)</b>

Влияние изменения учетной политики на капитал (увеличение/(уменьшение) чистого капитала) приводится ниже:

	Сальдо на 1 января 2012 г., как сообщалось ранее	Влияние изменений в учетной политике	Пересчитаны остатки на 1 января 2012 г.
Нераспределенная прибыль	12 050 065	(29 307)	12 020 758
	<b>Сальдо на 31 декабря 2012 г., как сообщалось ранее</b>	<b>Влияние изменений в учетной политике</b>	<b>Пересчитаны остатки на 31 декабря 2012 г.</b>
Нераспределенная прибыль	11 680 295	(18 163)	11 662 132
Неконтрольные доли участия	45 382	(312)	45 070

Изменения в учетной политике не оказали значительного влияния на отчет о движении денежных средств.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(г) Изменение в учетной политике и раскрытие информации (продолжение)**

Поправки к стандартам, указанным ниже, действуют по состоянию на 31 декабря 2013 года и не оказывают существенного влияния на финансовое положение или результаты.

- ▶ МСФО 1 *«Представление статей прочего совокупного дохода»* – Поправки к МСФО 1 (вступившие в силу с или после 1 января 2013 года). Поправки к МСФО 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода (OCI). Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток в будущем (например, чистая прибыль от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы, возникающие при пересчете операций в иностранной валюте, чистое движение по хеджированию денежных потоков и чистой прибыли или убытков от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные прибыли и убытки по пенсионным планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий). Поправка влияет только представление и не оказывает влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 1 *«Разъяснение требований к сравнительной информации»* (Обновленный) Данные поправки уточняют разницу между представлением добровольной дополнительной сравнительной информации и минимальной требуемой сравнительной информации. Предприятие должно включать сравнительную информацию в соответствующие примечания к финансовой отчетности, когда оно добровольно представляет сравнительную информацию за период более требуемого минимального сравнительного периода. Поправка не оказывает влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 28 *«Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия»* (вступает в силу с или после 1 января 2013 года). Пересмотренный стандарт не оказывает влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 1 *«Государственные займы»* – изменение к МСФО 1 (вступает в силу с или после 1 января 2013 года). Поправка не оказала влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 7 *«Раскрытие информации»* – *«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»* – Изменение к МСФО 7 (вступает в силу с или после 1 января 2013 года). Данные поправки не имеют влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 10 *«Консолидированная финансовая отчетность»* и МСФО 27 отдельная финансовая отчетность (вступает в силу с 1 января 2013 года). МСФО 10 заменяет часть МСФО 27 *«Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»*, относящуюся к составлению консолидированной финансовой отчетности. В нем также рассматриваются вопросы, поднятые в ПКИ-12 *«Консолидация – Компании специального назначения»*. МСФО 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется ко всем компаниям, включая компании специального назначения. Изменения, внесенные в соответствии с МСФО 10, требуют от руководства значительного суждения для определения, какие объекты находятся под контролем и, следовательно, должны консолидироваться материнской компанией, по сравнению с требованиями, которые были в МСФО 27. Новый стандарт не оказывает влияния на имеющиеся инвестиции Группы.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**3 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(т) Изменение в учетной политике и раскрытие информации (продолжение)**

- ▶ МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности» (вступает в силу с 1 января 2013 года). Новый стандарт не оказывает влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 12 «Раскрытие информации о долях участия в других организациях» (вступает в силу с 1 января 2013 года). Поправка изменяет только представление и не оказывает влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- ▶ МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости» (вступает в силу с 1 января 2013 года). МСФО (IFRS) 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений в определение того, когда компании должны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО.

**(у) Новые стандарты и разъяснения еще не принятые к использованию**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснения еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2013 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы:

- ▶ МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2015 года или позднее. Новый стандарт должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Остальные части данного стандарта ожидаются к выпуску в течение 2013 года. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена применять данный стандарт досрочно.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» устанавливают, что предприятие на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Группа еще не определила результат потенциального влияния нового стандарта на её финансовое положение или результаты деятельности.
- ▶ Различные поправки «Усовершенствований к МСФО» были рассмотрены применительно к каждому стандарту отдельно. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2014 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на её финансовое положение или результаты деятельности.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**4 Определение справедливой стоимости**

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. МСФО (IFRS) 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений в определение того, когда компании должны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО. МСФО (IFRS) 13 определяет справедливую стоимость как цену выхода. Согласно указаниям в МСФО (IFRS) 13 Группа повторно проанализировала свою политику в отношении оценки справедливой стоимости, в частности, используемые исходные данные для оценки, такие, например, как риск неисполнения обязательств, учитываемый при оценке обязательств по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

**(а) Капитал и долговые ценные бумаги**

Справедливая стоимость имеющихся для продажи финансовых активов определяется на основе средневзвешенных котировок цены покупателя на наиболее ликвидном рынке в течение 3-х месяцев до отчетной даты. Применяются соответствующие дисконты, связанные с ликвидностью, для получения объективной стоимости. Справедливая стоимость инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, которые не торгуются и не котируются на фондовой бирже, определяется путем использования различных методов, включая основанные на их доходности, а также использовании дисконтированной стоимости ожидаемых будущих денежных потоков.

**(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату.

**(в) Непроизводные финансовые обязательства**

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**5 Финансовые инструменты и управление рисками**

**(а) Обзор основных подходов**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- ▶ кредитный риск
- ▶ риск ликвидности
- ▶ рыночный риск.

В данном пояснении представлена информация о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается в пояснении 25 и по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Контроль за созданием системы управления рисками и оценку ее эффективности осуществляет Совет директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

**(б) Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и займами выданными.

***(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность***

Группа анализирует кредитный риск, связанный с торговой и прочей дебиторской задолженностью, на каждую отчетную дату, для того чтобы оценить необходимость создания резерва под обесценение дебиторской задолженности. Максимальная сумма, подверженная кредитному риску, это общая сумма дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности. Несмотря на то, что собираемость дебиторской задолженности зависит от экономических факторов, по мнению руководства Группы значительных рисков убытка от обесценения дебиторской задолженности кроме той, под которую уже был создан резерв, не существует.

***(ii) Займы и векселя***

Все займы, выданные Группой, и векселя, приобретенные Группой, относятся к связанным сторонам и предназначены для инвестиционной деятельности. По мнению руководства Группы, займы, выданные связанным сторонам, и векселя, поступившие от связанных сторон, не несут значительных кредитных рисков. Информация об оценке кредитного качества инвестиций Группы раскрыта в пояснении 25(а).



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**5 Финансовые инструменты и управление рисками (продолжение)**

**(б) Кредитный риск (продолжение)**

***(iii) Гарантии***

Группа не предоставляла финансовых гарантий по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года. Информация о финансовых гарантиях, полученных Группой на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, раскрыта в пояснении 29(d)(iii).

**(в) Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что у Группы возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчёты по которым осуществляются путём передачи денежных средств или другого финансового актива. 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.

**(г) Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Группа не подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, так как эти операции деноминированы в функциональной валюте предприятий Группы.

Рыночный риск Группы в основном связан с процентным риском.

***(i) Процентный риск***

Процентные ставки на инструменты заимствования Группы фиксированные. Группа подвержена процентному риску только при рефинансировании займов. Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента.

***(ii) Прочие риски изменения рыночной цены***

Основной целью инвестиционной стратегии Группы является максимизация доходности инвестиций, для того чтобы выполнить планы по капитальным вложениям. Существенные по величине инвестиции в составе инвестиционного портфеля управляются по отдельности, и все решения по покупке и продаже утверждаются Советом директоров.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**5 Финансовые инструменты и управление рисками (продолжение)**

**(д) Управление капиталом**

Основной целью стратегии Группы по управлению капиталом является поддержание платежеспособности и капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Группы, в целях обеспечения устойчивой нормы прибыли акционерам и удовлетворения прочих потребностей участников рынка, а также с целью поддержания оптимальной структуры капитала, чтобы сократить расходы на заемные средства.

В целях поддержания оптимальной структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых дивидендов, выкупать собственные акции у акционеров или выпускать новые акции.

Под капиталом Группа понимает акционерный капитал и резервы.

Ни Компания, ни какое-либо из ее дочерних предприятий не являются объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

**6 Операционные сегменты**

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа имеет пять операционных сегментов, которыми являются региональные филиалы Группы: Нижегородский филиал, Владимирский филиал, Ивановский филиал, Мордовский филиал и Пензенский филиал. Управление операционной деятельностью Группы осуществляется компанией ЗАО «Комплексные энергетические системы» в рамках договора об оказании услуг в области управления. Главный офис Компании не был отнесен к операционным сегментам.

Стратегические сегменты производят и реализуют схожие продукты и услуги – осуществляют генерацию электроэнергии и теплоэнергии на территории Российской Федерации, где расположены все потребители. Результат работы отчетного сегмента регулярно анализируется Генеральным директором ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Для целей оценки результата работы отчетного сегмента Генеральный директор ЗАО «Комплексные энергетические системы» анализирует операционную деятельность, пользуясь данными управленческого учета, который ведется по стандартам, приближенным к МСФО. Операционная деятельность оценивается на основании EBITDA в разрезе сегментов, содержащейся во внутренних управленческих отчетах. Руководство полагает, что EBITDA является ключевым индикатором оценки операционных сегментов в сравнении с другими компаниями, оперирующими в той же отрасли. Информация о результатах каждого операционного сегмента представлена ниже.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**6 Операционные сегменты (продолжение)**

**(i) Информация об операционных сегментах (на основании управленческих отчетов)**

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.
Внешняя выручка	13 656 184	14 018 464	4 124 553	3 788 385	4 861 173	4 579 131	3 871 801	3 525 746	4 446 253	4 022 982	-	-	-	30 959 964
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину процентов, амортизацию и прочие расходы (ЕБИТДА)*	1 418 148	940 845	747 506	468 617	569 677	459 714	311 980	116 913	6 701	36 609	(597 609)	(844 950)	2 456 403	1 177 748
Активы операционного сегмента	18 053 033	16 076 644	11 093 929	7 161 604	4 590 558	2 713 914	4 296 844	2 483 443	5 088 781	3 995 601	15 447 130	16 545 570	58 570 275	48 976 776
Капитальные затраты	3 119 846	4 365 512	3 219 677	2 317 977	166 961	143 237	198 784	95 457	154 222	131 712	-	-	6 859 490	7 053 895
Обязательства операционного сегмента	2 445 038	1 926 891	4 472 062	942 676	435 452	366 185	461 977	272 092	552 782	293 719	20 310 242	16 735 318	28 677 553	20 536 881

\* ЕБИТДА включает доходы/расходы по восстановлению/созданию резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской и кредиторской задолженности

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**6 Операционные сегменты (продолжение)**

**(ii) Сводка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей**

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.
<b>Выручка по управленческому учету</b>	13 656 184	14 018 464	4 124 553	3 788 385	4 861 173	4 579 131	3 871 801	3 525 746	4 446 253	4 022 982	-	-	30 959 964	29 934 708
Элиминация выручки по свободным двусторонним договорам и на производственные нужды	(1 056 165)	(915 085)	(427 666)	(357 577)	(479 994)	(392,338)	(290 532)	(236 108)	(336 162)	(240 439)	-	-	(2 590 519)	(2 141 547)
Прочие корректировки	9 693	-	-	-	-	-	-	(1 189)	-	-	(68)	2 025	9 625	836
<b>Консолидированная выручка</b>	<b>12 609 712</b>	<b>13 103 379</b>	<b>3 696 887</b>	<b>3 430 808</b>	<b>4 381 179</b>	<b>4 186 793</b>	<b>3 581 269</b>	<b>3 288 449</b>	<b>4 110 091</b>	<b>3 782 543</b>	<b>(68)</b>	<b>2 025</b>	<b>28 379 070</b>	<b>27 793 997</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6 Операционные сегменты (продолжение)

(ii) Сверхка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей (продолжение)

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочее		Итого	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.		
	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	Пересчитано	
Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину процентов, амортизацию и прочие расходы (ЕВITDA)*	1 418 148	940 845	747 506	468 617	569 677	459 714	311 980	116 913	6 701	36 609	(597 609)	(844 950)	2 456 403	1 177 748
Корректировки в отношении выплат сотрудникам	(8 188)	(929)	(1 639)	(318)	(3 197)	2 977	(534)	(6 835)	(1 708)	315	(2 821)	(7 439)	(18 087)	(12 229)
Восстановление расходов будущих периодов	48 279	—	(1 655)	—	14 276	—	(4 523)	—	8 709	—	3 786	—	68 872	—
Прочие корректировки	—	21 788	—	352	120 949	1 891	—	1 229	—	—	17 482	13 333	138 431	38 593
Консолидированная ЕВITDA	1 458 239	961 704	744 212	468 651	701 705	464 582	306 923	111 307	13 702	36 924	(579 162)	(839 056)	2 645 619	1 204 112
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(750 609)	(710 454)	(182 529)	(189 857)	(123 367)	(115 179)	(233 260)	(249 264)	(199 647)	(187 081)	(84 762)	(86 886)	(1 574 174)	(1 538 721)
Обесценение основных средств и объектов незавершенного капитального строительства	—	—	—	—	—	—	—	(72)	—	—	11 106	—	11 106	(72)
Убыток от обесценения авансов под капитальное строительство	810 420	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	810 420	—
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	(2 646)	(9 658)	(1 083)	9 580	(2 621)	1 057	(1 957)	(72 057)	(539)	(2 417)	(5 502)	(258)	(14 348)	(73 753)
Процентный доход	132 652	—	3 838	—	129	—	462	—	135	—	1 072 195	1 442 395	1 209 411	1 442 395
Процентный расход	(134)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(1 649 886)	(1 324 769)	(1 650 020)	(1 324 769)
Прочая прибыль/(убыток)	—	(21 788)	—	(352)	—	(1 891)	—	(1 229)	—	—	(17 499)	(31 045)	(17 499)	(56 305)
Консолидированная прибыль/(убыток) до налогообложения	1 647 922	219 804	564 438	288 022	575 846	348 569	72 168	(211 315)	(186 349)	(152 574)	(1 253 510)	(839 619)	1 420 515	(347 113)

\* ЕВITDA включает доходы/расходы по восстановлению/созданию резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской и кредиторской задолженности



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**6 Операционные сегменты (продолжение)**

**(ii) Сверхка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств и прочих материальных статей (продолжение)**

	Нижегородский филиал		Владимирский филиал		Ивановский филиал		Мордовский филиал		Пензенский филиал		Прочие		Итого		
	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано	2012 г. Пересчитано	2013 г. Пересчитано
<b>Итого активы</b>	<b>2 684 333</b>	<b>3 072 149</b>	<b>221 380</b>	<b>177 205</b>	<b>825 940</b>	<b>1 148 200</b>	<b>(668 854)</b>	<b>—</b>	<b>100</b>	<b>3 550 987</b>	<b>3 436 258</b>	<b>(3 375)</b>	<b>(5 540)</b>	<b>(3 375)</b>	<b>(5 540)</b>
операционных сегментов по управленческому учету	18 053 033	16 076 644	11 093 929	7 161 604	4 590 558	2 713 914	4 296 844	2 483 443	5 088 781	3 995 601	15 447 130	16 545 570	58 570 275	48 976 776	
Корректировка в отношении стоимости основных средств и незавершенных капитальных вложений по МСФО	2 684 333	3 072 149	221 380	177 205	825 940	1 148 200	(25 241)	(668 854)	—	100	3 550 987	3 436 258	(3 375)	(5 540)	
Корректировка по финансовой аренде	—	(5 540)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(3 375)	(5 540)
Корректировка в отношении стоимости нематериальных активов по МСФО	331 767	351 570	—	—	—	—	—	—	4 338	(29 109)	336 105	322 461	—	—	—
Корректировка по переоценке инвестиций	158 346	144 265	—	—	—	—	—	—	—	—	158 346	144 265	—	—	—
Корректировка по отложенным налогам	(131 432)	(154 379)	—	—	642	11 909	—	—	(321 224)	(348 964)	(452 014)	(521 709)	—	—	—
Регулировка в отношении расходов будущих периодов	(257 049)	—	(84 313)	—	(47 859)	—	(70 930)	—	(6 314)	—	(643 269)	—	—	—	—
Элиминация внутригрупповых остатков и инвестиций	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие корректировки	(241 915)	(257 758)	(136 268)	(174 789)	—	(8 904)	—	—	(590 703)	(590 903)	(590 703)	(590 903)	(56 407)	(70 686)	(70 686)
<b>Итого консолидированные активы</b>	<b>20 593 708</b>	<b>19 226 951</b>	<b>11 094 728</b>	<b>7 164 020</b>	<b>4 258 327</b>	<b>2 391 097</b>	<b>5 075 567</b>	<b>3 634 648</b>	<b>4 992 610</b>	<b>3 326 747</b>	<b>14 855 005</b>	<b>15 947 459</b>	<b>60 869 945</b>	<b>51 690 922</b>	<b>51 690 922</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>2 445 038</b>	<b>1 926 891</b>	<b>4 472 062</b>	<b>942 676</b>	<b>435 452</b>	<b>366 185</b>	<b>461 977</b>	<b>272 092</b>	<b>552 782</b>	<b>293 719</b>	<b>20 310 242</b>	<b>16 735 318</b>	<b>28 677 553</b>	<b>20 536 881</b>	<b>20 536 881</b>
операционных сегментов по управленческому учету	99 526	101 176	22 613	24 192	44 673	42 262	41 897	44 893	39 926	42 935	—	23	248 635	255 481	
Корректировка в отношении выплат сотрудникам	(22 149)	(2 944)	—	—	4 922	(12 103)	—	—	771 811	963 670	754 584	948 623	—	—	—
Корректировка по отложенным налогам	(791)	(35 376)	—	—	(3 041)	(8 975)	—	(172)	3 122	15 397	2 331	(32 167)	—	—	—
Прочие корректировки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Итого консолидированные обязательства</b>	<b>2 521 624</b>	<b>1 989 747</b>	<b>4 494 675</b>	<b>966 868</b>	<b>480 125</b>	<b>405 406</b>	<b>508 796</b>	<b>295 907</b>	<b>592 708</b>	<b>336 482</b>	<b>21 085 175</b>	<b>17 714 408</b>	<b>29 683 103</b>	<b>21 708 818</b>	<b>21 708 818</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**7 Выручка и прочие операционные доходы**

	2013 г.	2012 г.
Выручка от продажи электроэнергии	13 727 083	13 284 512
Выручка от продажи тепловой энергии	13 610 817	13 146 935
Выручка от продажи услуг водоснабжения и водоотведения	802 729	741 007
Выручка от прочих услуг	146 697	541 070
Выручка от услуг аренды	91 744	80 473
	<b>28 379 070</b>	<b>27 793 997</b>

**Прочие операционные доходы**

	2013 г.	2012 г.
Восстановление резерва по авансам по незавершенному строительству	810 420	–
Списание кредитов и кредиторской задолженности	223 512	32 468
Возмещение по налогам и сборам	173 441	4 350
Материалы, полученные в результате ликвидации основных средств и незавершенного строительства	57 543	56 343
Доход от штрафов	47 765	49 850
Восстановление резерва по основным средствам	11 106	–
Восстановление резерва по материалам	–	20 510
Доход от выбытия материалов	4 143	2 729
Доход от уступки дебиторской задолженности	2 253	–
Прочий операционный доход	44 834	18 217
	<b>1 375 017</b>	<b>184 467</b>

**8 Операционные расходы**

	2013 г.	2012 г.
		<i>Пересчитано</i>
Расходы на топливо	17 370 189	17 363 329
Оплата труда персонала и связанные налоги	3 004 394	2 892 844
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 574 174	1 538 721
Покупная электроэнергия и тепловая энергия	1 565 958	1 399 357
Консультационные, юридические и информационные услуги	694 252	757 783
Ремонт и техническое обслуживание	472 030	754 414
Материалы	538 196	682 018
Прочие услуги третьих сторон	559 840	598 896
Водопотребление	473 404	488 437
Операционная аренда	306 980	378 334
Транспортные услуги	319 619	332 773
Прочие налоги, исключая налог на прибыль	263 675	252 096
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	265 760	237 158
Услуги охраны	155 313	159 315
Услуги страхования	91 324	135 213
Убыток от уступки прав требования	–	129 795
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	14 348	73 753
Списание дебиторской задолженности	32 716	49 291
Обесценение объектов основных средств и незавершенного капитального строительства	–	72
Прочие расходы	173 292	193 209
	<b>27 875 464</b>	<b>28 416 808</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**9 Финансовые доходы и финансовые расходы**

	2013 г.	2012 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	1 209 411	1 442 395
	<b>1 209 411</b>	<b>1 442 395</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентный расход	(1 650 020)	(1 324 769)
Эффект дисконтирования	(3 122)	(25 270)
Убыток от курсовых разниц	(14 377)	(1 125)
	<b>(1 667 519)</b>	<b>(1 351 164)</b>

**10 Расход по налогу на прибыль**

	2013 г.	2012 г.
		<i>Пересчитано</i>
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Отчетный год	(2 128)	(930)
(Недоначислено)/излишне начислено в предшествующие годы	30 741	(2 449)
	<b>28 613</b>	<b>(3 379)</b>
<b>Отложенный налог на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	(334 162)	(27 846)
Изменение непризнаваемых временных разниц	67 828	(67 170)
	<b>(266 334)</b>	<b>(95 016)</b>
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(237 721)</b>	<b>(98 395)</b>

Применимая налоговая ставка для Группы составляет 20% (2012 году: 20%). Данная ставка используется также для расчета отложенных налоговых активов и обязательств.

**Выверка эффективной ставки налога**

	2013 г.	%	2012 г.	%
			<i>Пересчитано</i>	
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный период</b>	<b>1 442 451</b>	<b>100</b>	<b>(268 895)</b>	<b>100</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(288 489)	(20)	53 780	(20)
(Недоначислено)/излишне начислено в предшествующие периоды	30 741	2	(2 449)	1
Изменение непризнаваемых временных разниц	128 395	9	(103 165)	38
Невычитаемые расходы и необлагаемые доходы	(108 368)	(7)	(46 561)	17
	<b>(237 721)</b>	<b>(16)</b>	<b>(98 395)</b>	<b>36</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**11 Основные средства**

Историческая стоимость/ переоцененная величина	Земельные участки		Электрические сети		Сети водоснабжения		Тепловые сети		Газовые сети		Здания		Машины и оборудование		Транспортные средства		Прочее		Незавершенное капитальное строительство		Итого
	5 491	28	57 910	—	671 044	—	3 898 600	—	109 188	—	11 321 716	9 961 355	70 171	209 492	1 050 176	27 355 143					
Остаток на 1 января 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Поступления	(177)	—	—	(212)	(1 469)	—	(295 035)	—	(191 643)	—	(2 843)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Выбытия	8 122	—	1 834	21 021	88 110	—	45 698	—	8 832	—	8 832	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Передачи	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря 2012 г.	13 464	—	59 744	691 853	3 985 241	—	154 886	—	11 222 221	10 652 691	76 160	208 526	6 625 776	33 690 562	6 859 490	—	—	—	—	—	—
Поступления	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Выбытия	(21)	—	—	—	—	—	(9 094)	—	(1 570)	—	(1 570)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Передачи	961	—	13 694	—	274 556	—	13 841	—	253 085	542 212	4 787	9 505	(7 876)	(44 422)	—	—	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря 2013 г.	14 404	—	73 438	691 853	4 259 797	—	168 727	—	11 466 212	11 170 416	79 377	216 657	12 364 749	40 505 630	—	—	—	—	—	—	—

**Амортизация и выбытия от обесценения**

Остаток на 1 января 2012 г.	—	(29 360)	(210 958)	(2 071 835)	(19 056)	(2 768 001)	(3 754 345)	(36 394)	(126 442)	(461 081)	(9 477 472)
Амортизация за отчетный год	—	(3 311)	(33 024)	(279 739)	(3 633)	(374 224)	(688 388)	(8 480)	(30 606)	—	(1 421 405)
Убыток от обесценения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(72)
Выбытия	—	—	54	1 230	—	134 864	137 028	2 738	2 277	237 515	515 706
Передачи	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря 2012 г.	—	(32 671)	(243 928)	(2 350 344)	(22 689)	(3 007 361)	(4 305 705)	(42 136)	(154 771)	(223 638)	(10 383 243)
Амортизация за отчетный год	—	(2 798)	(29 991)	(275 112)	(6 367)	(374 136)	(736 127)	(9 606)	(19 791)	—	(1 453 928)
Убыток от обесценения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 106
Выбытия	—	—	—	—	—	4 694	19 322	1 529	1 281	763	27 589
Передачи	—	—	—	—	—	—	—	—	(706)	706	—
Остаток на 31 декабря 2013 г.	—	(35 469)	(273 919)	(2 625 456)	(29 056)	(3 376 803)	(5 022 510)	(50 213)	(173 987)	(211 063)	(11 798 476)

**Балансовая стоимость**

На 1 января 2012 г.	5 491	28 550	460 086	1 826 765	90 132	8 553 715	6 207 010	33 777	83 050	589 095	17 877 671
На 31 декабря 2012 г.	13 464	27 073	447 925	1 634 897	132 197	8 214 860	6 346 986	34 024	53 755	6 402 138	23 307 319
На 31 декабря 2013 г.	14 404	37 969	417 934	1 634 341	139 671	8 089 409	6 147 906	29 164	42 670	12 153 686	28 707 154

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**11 Основные средства (продолжение)**

**(а) Основные средства в стадии строительства**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа капитализировала затраты по целевым кредитам в сумме 165 847 тыс. руб. (в 2012 году: 24 946 тыс. руб. при средневзвешенной ставке капитализации 9,19%).

**(б) Обеспечения**

На 31 декабря 2013 года Группа имеет имущество в залоге, выданное в обеспечение банковских кредитов в размере 3 088 318 руб. (на 31 декабря 2012 г.: нет) (см. пояснение 21).

**(в) Обесценение основных средств, незавершенного капитального строительства и авансов под незавершенное капитальное строительство**

Для целей тестирования на обесценение, Группа признает пять единиц, генерирующих денежные потоки, которые являются подразделениями, вырабатывающими электрическую и тепловую энергию. Возмещаемая стоимость каждой единицы, генерирующей денежные потоки, определена на основе стоимости использования. Данные расчеты требуют оценки будущих денежных потоков.

На основании данных расчетов в 2013 году Группой не было выявлено и признано обесценения. Расчет обесценения не является чувствительным в значительной степени к какому-либо параметру.

В 2013 году Группа восстановила обесценение основных средств в размере 11 106 тыс. руб. (2012 г.: нет) и авансов под незавершенное капитальное строительство на сумму 810 420 тыс. руб. с учетом налога на добавленную стоимость (2012 г.: нет).

**12 Нематериальные активы**

	Программное обеспечение и лицензии	Взаимо- отношения с клиентами	Итого
<b>Фактическая стоимость</b>			
Остаток на 1 января 2012 г.	724 900	396 140	1 121 040
Приобретения	54 755	–	54 755
Выбытия	(6 036)	–	(6 036)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	773 619	396 140	1 169 759
Приобретения	88 220	–	88 220
Выбытия	(11 747)	–	(11 747)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	850 092	396 140	1 246 232
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>			
Остаток на 1 января 2012 г.	(336 233)	(24 759)	(360 992)
Амортизация за год	(97 509)	(19 807)	(117 316)
Выбытия	5 754	–	5 754
Остаток на 31 декабря 2012 г.	(427 988)	(44 566)	(472 554)
Амортизация за год	(100 439)	(19 807)	(120 246)
Выбытия	5 887	–	5 887
Остаток на 31 декабря 2013 г.	(522 540)	(64 373)	(586 913)
<b>Балансовая стоимость</b>			
На 1 января 2012 г.	388 667	371 381	760 048
На 31 декабря 2012 г.	345 631	351 574	697 205
На 31 декабря 2013 г.	327 552	331 767	659 319



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**12 Нематериальные активы (продолжение)**

Амортизация нематериальных активов отражена в составе операционных расходов.

**13 Прочие инвестиции**

	<u>2013 г.</u>	<u>2012 г.</u>
<b><i>Внеоборотные</i></b>		
Займы, выданные с фиксированной ставкой 8%-11%	–	5 136 406
Векселя по амортизированной стоимости	–	5 596 354
	<u>–</u>	<u>10 732 760</u>
<b><i>Оборотные</i></b>		
Займы, выданные с фиксированной ставкой 8%-11%	3 511 503	–
Банковские депозиты с фиксированной ставкой 4%-8%	173	3 236 588
Векселя по амортизированной стоимости	6 130 770	–
	<u>9 642 446</u>	<u>3 236 588</u>

Все финансовые активы классифицируются как займы и дебиторская задолженность. В 2013 году финансовый доход по векселям составил 534 415 тыс. руб. (2012 г.: 486 517 тыс. руб.).

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, возникающим в связи с прочими инвестициями, отражена в пояснении 25.

**14 Отложенные налоговые активы и обязательства**

**(а) Непризнанные отложенные налоговые активы**

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении следующих статей:

	<u>2013 г.</u>	<u>2012 г.</u>
Вычитаемые временные разницы	52 870	120 698
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	8 326	68 893
	<u>61 196</u>	<u>189 591</u>

Налоговые убытки, перенесенные на будущее, истекают в течение 10 лет. Вычитаемые временные разницы по существующему налоговому законодательству не имеют временных ограничений. Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении данных статей, так как маловероятно, что в будущем будет доступна налогооблагаемая прибыль, относительно которой Группа сможет реализовать активы.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(б) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.
	<i>Пересчитано</i>		<i>Пересчитано</i>		<i>Пересчитано</i>	
Основные средства	–	15 426	(1 760 076)	(1 529 741)	(1 760 076)	(1 514 315)
Нематериальные активы	3	5 995	(17 407)	–	(17 404)	5 995
Инвестиции	9 909	10 011	–	–	9 909	10 011
Запасы	71	329	–	–	71	329
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	(141 600)	(114 161)	(141 600)	(114 161)
Ссуды и заимствования	–	–	(26 798)	–	(26 798)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 364	38 075	(456)	(2 745)	14 908	35 330
Прочее	16 058	10 889	(7 852)	(794)	8 206	10 095
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	144 973	65 239	–	–	144 973	65 239
<b>Налоговые активы/ (обязательства)</b>	<b>186 378</b>	<b>145 964</b>	<b>(1 954 189)</b>	<b>(1 647 441)</b>	<b>(1 767 811)</b>	<b>(1 501 477)</b>
Зачет налога	(186 031)	(103 165)	186 031	103 165	–	–
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>347</b>	<b>42 799</b>	<b>(1 768 158)</b>	<b>(1 544 276)</b>	<b>(1 767 811)</b>	<b>(1 501 477)</b>

(в) Движение временных разниц в течение года

	Признаны в составе		
	1 января 2012 г.	прибыли/ (убытка)	31 декабря 2012 г.
	<i>Пересчитано</i>		<i>Пересчитано</i>
Основные средства	(1 632 782)	118 467	(1 514 315)
Нематериальные активы	13 368	(7 373)	5 995
Инвестиции	–	10 011	10 011
Запасы	8 062	(7 733)	329
Торговая и прочая дебиторская задолженность	144 721	(258 882)	(114 161)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	53 559	(18 229)	35 330
Прочее	3 407	6 688	10 095
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	3 204	62 035	65 239
	<b>(1 406 461)</b>	<b>(95 016)</b>	<b>(1 501 477)</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**14 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)**

**(в) Движение временных разниц в течение года (продолжение)**

	1 января 2013 г.	Признаны в составе прибыли/ (убытка)	31 декабря 2013 г.
	<i>Пересчитано</i>		
Основные средства	(1 514 315)	(245 761)	(1 760 076)
Нематериальные активы	5 995	(23 399)	(17 404)
Инвестиции	10 011	(102)	9 909
Запасы	329	(258)	71
Ссуды и заимствования	–	(26 798)	(26 798)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(114 161)	(27 439)	(141 600)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	35 330	(20 422)	14 908
Прочее	10 095	(1 889)	8 206
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	65 239	79 734	144 973
	<b>(1 501 477)</b>	<b>(266 334)</b>	<b>(1 767 811)</b>

**15 Прочие внеоборотные активы**

	2013 г.	2012 г.
Долгосрочные авансы, выданные поставщику	48 076	63 474
Торговая и прочая дебиторская задолженность	76 399	36 396
Долгосрочные векселя	65 941	44 042
	<b>190 416</b>	<b>143 912</b>

**16 Запасы**

	2013 г.	2012 г.
Топливо	1 585 079	1 615 531
Прочие запасы	291 198	296 224
	<b>1 876 277</b>	<b>1 911 755</b>

На 31 декабря 2013 года резерв снижения стоимости запасов до чистой стоимости реализации составил 365 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 388 тыс. руб.).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**17 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	4 061 776	4 442 249
НДС по авансам, выданным на капитальное строительство	3 853	17 871
Проценты к получению по остаткам на расчетных счетах	380	737
Векселя	946 519	214 162
Задолженность от компании, контролируемой основным акционером (см. пояснение 29)	7 972 540	1 984 322
Прочая дебиторская задолженность	843 047	236 374
	<b>13 828 115</b>	<b>6 895 715</b>

На 31 декабря 2013 года резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности составляет 1 117 408 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 940 780 тыс. руб.).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрыта в пояснении 25.

**18 Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Денежные средства в кассе	2 453	1 406
Остатки на банковских счетах	3 386 860	1 784 576
Денежные средства в пути	2 258	7 400
	<b>3 391 571</b>	<b>1 793 382</b>

В соответствии с долгосрочным договором о предоставлении мощности на оптовый рынок Группа имеет право использовать денежные средства на счетах в принадлежащем государству банке (рейтинг по национальной шкале Moody's Aaa.ru) в сумме 2 048 721 тыс. руб. и на счетах в негосударственном банке (рейтинг по национальной шкале Moody's Baa.ru) 1 150 000 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года только на цели, связанные с инвестиционной деятельностью по увеличению мощности (на 31 декабря 2012 года: 1 351 875 тыс. руб. и 0 тыс. руб. соответственно) (см. пояснение 27).

Информация о подверженности Группы процентному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в пояснении 25.

**19 Прочие оборотные активы**

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Авансы выданные	153 064	92 907
НДС к возмещению	145 348	55 698
По другим налогам	36 380	–
	<b>334 792</b>	<b>148 605</b>

На 31 декабря 2013 года резерв по авансам выданным составляет 2 689 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 3 246 тыс. руб.).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**20 Капитал и резервы**

**Акционерный капитал**

<i>Количество акций, если не указано иное</i>	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Выпущенные акции	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385
Номинальная стоимость	0,01 рублей	0,01 рублей
В обращении на начало года	1 862 882 135 385	1 862 882 135 385
Оплачены денежными средствами	—	—
<b>В обращении на конец года, полностью оплаченные</b>	<b>1 862 882 135 385</b>	<b>1 862 882 135 385</b>

Держатели обыкновенных акций имеют право на один голос за акцию на собраниях акционеров Компании.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров**

В резерве собственных акций Компании отражена стоимость акций Компании, держателями которых являются предприятия Группы. На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы имелось 12 766 250 551 штук собственных акций балансовой стоимостью 353 911 тыс. руб.

**Дивиденды**

На отчетную дату Совет директоров не рекомендовал выплаты дивидендов.

**Прибыль/убыток на акцию**

Показатель базовой прибыли/убытка на акцию был рассчитан на основе прибыли/убытка, причитающейся держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций в течение года, как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Средневзвешенное количество акций за год в тысячах	1 850 115 885	1 850 115 885
Прибыль/убыток за отчетный год, причитающийся собственникам Компании	1 185 872	(435 341)
<b>Прибыль/убыток на акцию – базовый и разводненный (в рублях)</b>	<b>0,00064</b>	<b>(0,00024)</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**21 Кредиты и займы**

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в пояснении 25.

	2013 г.	2012 г.
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Обеспеченные банковские кредиты	4 024 201	–
Необеспеченные банковские кредиты	2 260 000	3 671 000
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 000 000	–
	<b>11 284 201</b>	<b>3 671 000</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Текущая часть обеспеченных банковских кредитов	4 863	–
Текущая часть обеспеченных банковских кредитов	2 477	–
Необеспеченные банковские кредиты	11 139 059	6 872 273
Необеспеченные займы	56 215	143 937
Облигации, выпущенные без обеспечения	177 781	5 139 850
	<b>11 380 395</b>	<b>12 156 060</b>

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

	Валюта	Год наступления срока платежа	2013 г.		2012 г.	
			Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
<b>Обеспеченный банковский кредит:</b>						
фиксированная 11,2%	рубли	2014	4 863	4 863	–	–
фиксированная 11,2%	рубли	2019	3 549 246	3 532 693	–	–
фиксированная 11,2%	рубли	2024	608 945	491 508	–	–
<b>Необеспеченный банковский кредит:</b>						
фиксированная 8-12%	рубли	2013	–	–	6 872 273	6 872 273
фиксированная 8-12%	рубли	2014	11 141 535	11 141 535	3 671 000	3 671 000
фиксированная 8-12%	рубли	2015	2 260 000	2 260 000	–	–
<b>Облигации, выпущенные без обеспечения:</b>						
фиксированная 8,3%	рубли	2013	–	–	5 139 850	5 139 850
фиксированная 10,5%	рубли	2014	177 781	177 781	–	–
фиксированная 10,5%	рубли	2015	5 000 000	5 000 000	–	–
<b>Необеспеченный займ:</b>						
фиксированная 12%	рубли	2013	–	–	143 937	143 937
фиксированная 12%	рубли	2014	56 215	56 215	–	–

По состоянию на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость обеспеченных банковских кредитов включает в себя банковские комиссии и другие отложенные расходы по открытию кредитных линий в размере 133 990 тыс. руб.

На 31 декабря 2013 года Группа имеет в залоге имущество, выданное в обеспечение банковских кредитов в размере 3 088 318 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: нет) (см. пояснение 11).

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**22 Вознаграждения работникам**

У Группы есть пенсионные обязательства перед работниками, вышедшими на пенсию, и прочие обязательства по планам с установленными выплатами перед работниками и работниками, вышедшими на пенсию.

Группа осуществляет взносы по трём пенсионным планам, которые обеспечивают пенсиями работников, вышедших на пенсию. Паритетный пенсионный план включает в себя софинансирование Группой пенсионных взносов, сделанных работниками до выхода на пенсию, и классифицируется как план с установленными взносами. Негосударственный пенсионный план и персональный пенсионный план дают право работнику, вышедшему на пенсию получать ежемесячные выплаты в течение не менее 5 лет после выхода на пенсию, эти планы классифицируются как планы с установленными выплатами.

Прочие обязательства по планам с установленными выплатами включают в себя:

- ▶ единовременное выходное пособие при выходе на пенсию;
- ▶ выплаты к юбилейным датам сотрудникам и пенсионерам;
- ▶ пособие в случае смерти от общего заболевания сотрудников и в случае смерти близких родственников сотрудников;
- ▶ пособие в случае смерти от общего заболевания, вышедших на пенсию сотрудников и в случае смерти близких родственников, вышедших на пенсию сотрудников;
- ▶ другие ежегодные выплаты вышедшим на пенсию сотрудникам.

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
		<i>Пересчитано</i>
Изменение обязательств по пособиям в течение периода	175 532	182 693
<b>Обязательства по пособиям на конец периода</b>	<b>175 532</b>	<b>182 693</b>
<b>Прочие долгосрочные выгоды</b>		
Пенсионные обязательства	47 585	47 170
	<b>47 585</b>	<b>47 170</b>
<b>Итого обязательства по выплате вознаграждения</b>	<b>223 117</b>	<b>229 863</b>

Группа признала суммы на счетах в негосударственном пенсионном фонде, как возмещения.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**22 Вознаграждения работникам (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о пенсионных обязательствах и актуарные оценки, применявшиеся на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012.

**(а) Движение приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами**

	31 декабря 2013 г.			31 декабря 2012 г.		
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого обязательства по выплате вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого обязательства по выплате вознаграждения
	<i>Пересчитано</i>			<i>Пересчитано</i>		
<b>Величина обязательств по планам с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>182 693</b>	<b>47 170</b>	<b>229 863</b>	<b>245 679</b>	<b>58 933</b>	<b>304 612</b>
Выплаты пособий	(9 081)	(122)	(9 203)	(11 160)	(908)	(12 068)
Стоимость услуг текущего периода	7 153	3 617	10 770	7 184	3 473	10 657
Расход по процентам	12 711	2 950	15 661	19 208	4 678	23 886
Увеличение/(уменьшение) обязательств в результате изменений условий плана	3 993	(4 971)	(978)	–	(18 245)	(18 245)
Актуарная (прибыль)/убыток – стаж	(45 563)	(4 302)	(49 865)	(20 268)	4 824	(15 444)
Актуарная прибыль – изменение в финансовых допущениях	(13 187)	(4 290)	(17 477)	–	–	–
Актуарные убытки/(прибыль) – изменение в демографических допущениях	36 813	7 533	44 346	(57 950)	(5 585)	(63 535)
<b>Величина обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>175 532</b>	<b>47 585</b>	<b>223 117</b>	<b>182 693</b>	<b>47 170</b>	<b>229 863</b>

	31 декабря 2013 г.			31 декабря 2012 г.		
	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств
	<i>Пересчитано</i>			<i>Пересчитано</i>		
<b>Величина обязательств по планам с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>182 693</b>	<b>47 170</b>	<b>229 863</b>	<b>245 679</b>	<b>58 933</b>	<b>304 612</b>
Выплаты пособий	(9 081)	(122)	(9 203)	(11 160)	(908)	(12 068)
Эффект переоценки, признанный в составе прочего совокупного дохода	(21 936)	–	(21 936)	(78 218)	–	(78 218)
Эффект переоценки, признанный в составе прибыли или убытка	23 856	537	24 393	26 392	(10 855)	15 537
<b>Величина обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>175 532</b>	<b>47 585</b>	<b>223 117</b>	<b>182 693</b>	<b>47 170</b>	<b>229 863</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**22 Вознаграждения работникам (продолжение)**

**(б) Изменения в справедливой стоимости возмещений**

	2013 г.	2012 г.
		<i>Пересчитано</i>
Справедливая стоимость возмещений на 1 января	40 881	48 318
Процентный доход	2 862	3 866
Выплаты пособий	(9 204)	(12 069)
Взносы работодателя	6 759	10 657
Актуарные прибыли и убытки на возмещения	(3 214)	(9 891)
<b>Справедливая стоимость возмещений на 31 декабря</b>	<b>38 084</b>	<b>40 881</b>

**(в) Суммы, отраженные в прибыли/убытке и прочем совокупном доходе:**

	31 декабря 2013 г.			31 декабря 2012 г.		
	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств
				<i>Пересчитано</i>	<i>Пересчитано</i>	<i>Пересчитано</i>
Стоимость текущего стажа	7 152	3 618	10 770	7 184	3 473	10 657
Стоимость прошлых услуг	3 993	(4 971)	(978)	–	(18 245)	(18 245)
Чистые процентные расходы	12 711	2 950	15 661	19 208	4 678	23 886
Актуарная (прибыль)/убыток – стаж	–	(4 303)	(4 303)	–	4 824	4 824
Актуарная (прибыль)/убыток – изменения в допущениях	–	3 243	3 243	–	(5 585)	(5 585)
<b>Эффект переоценки, отраженный в составе прибыли или убытка</b>	<b>23 856</b>	<b>537</b>	<b>24 393</b>	<b>26 392</b>	<b>(10 855)</b>	<b>15 537</b>

	31 декабря 2013 г.			31 декабря 2012 г.		
	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств	Вознаграждение по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выгоды	Итого обязательств
				<i>Пересчитано</i>	<i>Пересчитано</i>	<i>Пересчитано</i>
Актуарная (прибыль)/убыток – стаж	(45 562)	–	(45 562)	(20 268)	–	(20 268)
Актуарная (прибыль)/убыток – изменения в допущениях	23 626	–	23 626	(57 950)	–	(57 950)
<b>Эффект переоценки, отраженный в прочем совокупном доходе</b>	<b>(21 936)</b>	<b>–</b>	<b>(21 936)</b>	<b>(78 218)</b>	<b>–</b>	<b>(78 218)</b>

**(г) Актуарные допущения**

	2013 г.	2012 г.
Ставка дисконтирования на 31 декабря	8%	7%
Увеличение заработной платы	8%	8%
Инфляция	5%	5%
Темп роста пособий	5%	6%
Статистика смертности	Россия-2011 г.	Население России (1987)

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

22 Вознаграждения работникам (продолжение)

(д) Историческая информация

	2013 г.	31 декабря 2012 г.
	<i>Пересчитано</i>	
Приведенная стоимость обязательств по пенсионному плану	223 117	229 863
Справедливая стоимость возмещения	(38 084)	(40 881)
<b>Дефицит в плане</b>	<b>223 117</b>	<b>229 863</b>
<b>Корректировка, возникающая по обязательствам плана</b>	<b>(49 865)</b>	<b>(15 444)</b>

(е) Анализ чувствительности

Количественный анализ чувствительности для существенных актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2013 год приведен ниже:

<u>Допущения</u>	<b>Влияние на обязательства по выплате пенсий</b>	
	<b>+0,5% годовых</b>	<b>-0,5% годовых</b>
Ставка дисконтирования	(9 587)	9 238
Инфляция	6 015	(5 583)
Ставка роста зарплат	4 006	(3 772)
Нормы увольнений	(4 379)	4 638

<u>Допущения</u>	<b>Влияние на обязательства по выплате пенсий</b>	
	<b>Увеличение на 1 год</b>	<b>Уменьшение на 1 год</b>
Средняя продолжительность жизни, мужчины, лет	1 071	(1 123)
Средняя продолжительность жизни, женщины, лет	645	(654)

Анализ чувствительности был определен на основе метода, который экстраполирует влияние разумных изменений в ключевых допущениях, происходящих в конце отчетного периода, на обязательства по выплате пенсий в результате.

Наилучшая оценка ожидаемых будущих взносов Группой компании определенным планом с установленными выплатами для года следующего после 31 декабря 2013 года составляет 11 458 тыс. руб. Средняя дюрация обязательств по пенсионному плану на конец отчетного периода составляет 9,1 года.

23 Прочие долгосрочные обязательства

	2013 г.	2012 г.
Торговая кредиторская задолженность	5 853	90 559
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	8	29
	<b>5 861</b>	<b>90 588</b>



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**24 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность	4 115 465	3 070 825
Прочие налоги к уплате	295 606	134 904
Авансы полученные	113 401	125 391
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	496 899	685 911
	<b>5 021 371</b>	<b>4 017 031</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в пояснении 25.

**25 Финансовые инструменты**

**(а) Кредитный риск**

**Подверженность кредитному риску**

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Долгосрочные займы выданные	–	5 136 406
Краткосрочные займы выданные	3 511 503	–
Краткосрочные депозиты	173	3 236 588
Краткосрочные векселя	6 130 770	–
Долгосрочные векселя	65 941	5 640 396
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 900 661	6 914 240
Денежные средства и их эквиваленты	3 391 571	1 793 382
	<b>27 000 619</b>	<b>22 721 012</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность включает в себя краткосрочную торговую и прочую дебиторскую задолженность (см. пояснение 17) и долгосрочную торговую и прочую дебиторскую задолженность (см. пояснение 15).

Вложения в долговые ценные бумаги, долгосрочные и краткосрочные займы выданные и векселя относятся к связанным сторонам (см. пояснение 29). Кредитный риск сосредоточен в отношении ограниченного числа контрагентов. Руководство полагает, что все балансы будут погашены полностью, так как они не являются просроченными, и нет никаких индикаторов обесценения в отношении этих инвестиций. Руководство отслеживает кредитный риск через анализ последних финансовых отчетностей компаний – объектов инвестиций.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**25 Финансовые инструменты (продолжение)**

**(а) Кредитный риск (продолжение)**

**Убытки от обесценения**

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	Общая балансовая стоимость 2013 г.	Обесценение 2013 г.	Общая балансовая стоимость 2012 г.	Обесценение 2012 г.
Непросроченная	12 083 487	(15 304)	5 624 381	(17 541)
Просроченная менее 3 месяцев	568 347	(13 915)	646 410	(35 390)
Просроченная от 3 до 6 месяцев	289 042	(19 616)	285 977	(74 366)
Просроченная от 6 до 12 месяцев	672 890	(196 300)	653 208	(250 971)
Просроченная более чем на год	1 404 303	(872 273)	645 044	(562 512)
	<b>15 018 069</b>	<b>(1 117 408)</b>	<b>7 855 020</b>	<b>(940 780)</b>

Группа, основываясь на кредитной истории контрагентов, считает, что не обесцененная дебиторская задолженность, просроченная более 3 месяцев, является собираемой. Полагаясь на исторические данные о неплатежах, Группа полагает, что отсутствует необходимость обесценения непросроченной дебиторской задолженности и дебиторской задолженности просроченной менее 3 месяцев.

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2013 г.	2012 г.
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>940 780</b>	<b>729 107</b>
Убыток от обесценения признанный	265 760	237 158
Суммы, списанные в уменьшение торговой дебиторской задолженности	(89 132)	(25 485)
<b>Сальдо на 31 декабря</b>	<b>1 117 408</b>	<b>940 780</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**25 Финансовые инструменты (продолжение)**

**(б) Риск ликвидности**

У Группы есть неиспользованные кредитные линии в сумме 18 149 413 тыс. руб.  
(в 2012 году: 7 859 920 тыс. руб.)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете:

	31 декабря 2013 г.						Итого
	Менее 1 года	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	Более 5 лет	
Обеспеченные банковские кредиты	470 580	1 237 416	1 176 151	1 084 473	993 890	1 123 410	6 085 920
Необеспеченные банковские кредиты	12 065 360	2 287 770	–	–	–	–	14 353 130
Облигации, выпущенные без обеспечения	701 343	5 080 548	–	–	–	–	5 781 891
Необеспеченные займы	60 292	–	–	–	–	–	60 292
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 612 364	–	–	–	–	–	4 612 364
	<b>17 909 939</b>	<b>8 605 734</b>	<b>1 176 151</b>	<b>1 084 473</b>	<b>993 890</b>	<b>1 123 410</b>	<b>30 893 597</b>

	31 декабря 2012 г.						Итого
	Менее 1 года	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	Более 5 лет	
Обеспеченные банковские кредиты	–	–	–	–	–	–	–
Необеспеченные банковские кредиты	7 999 495	3 789 938	–	–	–	–	11 789 433
Облигации, выпущенные без обеспечения	5 553 713	–	–	–	–	–	5 553 713
Необеспеченные займы	155 194	–	–	–	–	–	155 194
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 756 736	–	–	–	–	–	3 756 736
	<b>17 465 138</b>	<b>3 789 938</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>21 255 076</b>

Не ожидается, что денежные потоки включаются в анализ по срокам погашения, они могут возникнуть значительно раньше, или в значительно отличающихся суммах.

**(в) Валютный риск**

Группа не имеет остатков в иностранной валюте на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**25 Финансовые инструменты (продолжение)**

**(г) Процентный риск**

**Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы была следующей:

	<b>Балансовая стоимость 2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Финансовые активы	9 642 446	13 969 348
Финансовые обязательства	(22 664 595)	(15 827 060)
	<b>(13 022 149)</b>	<b>(1 857 712)</b>

Доход и операционные денежные потоки Группы в достаточной степени независимы от изменений рыночных процентных ставок, так как основная часть процентных финансовых инструментов Группы с фиксированной ставкой процента (см. пояснения 13 и 21).

Никакие финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли или убытка за период, либо по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или капитала.

**(д) Справедливая стоимость**

По мнению руководства, справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы соответствует их балансовой стоимости.

**26 Операционная аренда**

Арендные платежи по договорам операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Менее года	200 785	374 077
От 1 до 5 лет	581 399	1 278 683
Свыше 5 лет	2 192 920	7 936 750
	<b>2 975 104</b>	<b>9 589 510</b>

Ряд офисных помещений и объектов производственного оборудования (земля и здания) Группа арендует по договорам операционной аренды. Договор аренды, как правило, заключается на 49 лет. Группа рассматривает договоры аренды как долгосрочные и намеревается продолжать аренду в течение значительного времени.

В течение года в составе прибыли или убытка за период был признан расход по договорам операционной аренды в сумме 306 980 тыс. руб. (в 2012 году: 378 334 тыс. руб.) см. пояснение 8.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**27 Принятые на себя обязательства по капитальным затратам**

В течение года Группа заключила договоры на приобретение оборудования и капитальное строительство на сумму 7 840 804 тыс. руб. (включая НДС в сумме 1 196 055 тыс. руб.) (в 2012 году: 14 965 742 тыс. руб. (включая НДС в сумме 2 282 910 тыс. руб.)).

Кроме того, Группа подписала долгосрочный договор о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР»), ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», ОАО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью». В соответствии с условиями договора Группа принимает на себя обязательства предоставлять, а ЗАО «ЦФР» принимать мощность, производимую на генерирующем оборудовании группы.

В случае нарушения сроков или объема передачи мощности, указанной в контракте, Группа в соответствии с договором возмещает причиненные ЗАО «ЦФР» убытки, связанные с недопоставкой объема мощности, в сумме, не превышающей предельную сумму неустойки, отраженную в таблице ниже. На 31 декабря 2013 года Группа не нарушает условий договора, связанных со сроками или объемом передачи мощности.

Общая стоимость мощности, передаваемой по договору ЗАО «ЦФР», соответствует минимальной мощности генерирующего оборудования, которое должно быть введено в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой Группы.

Мощность МВ	Оценочная стоимость инвестиций (включая НДС) тыс. руб.	Предельная сумма неустойки тыс. руб.
560	10 353 905	14 114 780

**28 Условные активы и обязательства**

**(а) Страхование**

На 31 декабря 2013 года Группа имеет полную страховую защиту в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы.

**(б) Судебные разбирательства**

Группа выступает ответчиком по ряду судебных разбирательств, вероятность отрицательного решения, которых по мнению руководства оценивается, как возможная, которые отдельно или в совокупности не окажут существенного влияния на финансовое положение Группы.



Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**28 Условные активы и обязательства (продолжение)**

**(в) Налоговые риски**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме.

**(г) Окружающая среда**

Группа ведет свою деятельность в электроэнергетической отрасли промышленности на территории Российской Федерации, где еще происходит становление правоприменительной практики, регулирующей вопросы, связанные с окружающей средой, и где отношение государственных органов власти к этим вопросам постоянно меняется. Руководство Группы периодически оценивает свои обязательства, связанные с законодательством об окружающей среде.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений в законодательстве и подзаконных актах, а также судебных разбирательств. Оценить последствия данных изменений не представляется возможным, но они могут быть значительными. В существующей правовой среде, при текущем законодательстве, по мнению менеджмента, значительные обязательства по восстановлению окружающей среды отсутствуют.

Две ТЭЦ Группы используют для производства электро- и теплоэнергии уголь. Следствием этого могут стать возможные обязательства по рекультивации земель, используемых для золоотвала. Руководство не признает эти обязательства в настоящей консолидированной финансовой отчетности, поскольку, по мнению руководства, представляется возможным, но маловероятным, что для урегулирования обязательств потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды. Финансовая оценка обязательств не может быть сделана с достаточной степенью надежности, в силу неопределенностей, связанных со стоимостью и временем таких выбытий.

**29 Сделки между связанными сторонами**

**(а) Отношения контроля**

Основными акционерами группы были:

Акционер	Голосующие акции	
	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Группа КЭС	31,57%	31,57%
MEROL TRADING LIMITED	24,50%	8,99%
Prosperity Capital Management Ltd	19,53%	19,53%
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	–	24,99%
Lygendor Enterprises Limited	12,70%	–

Никто из акционеров не является конечной контролирующей стороной Группы на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**29 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

**(б) Операции, совершаемые с компаниями с государственным участием**

Правительство Российской Федерации осуществляет контроль над акционером, оказывающим существенное влияние на Группу (ОАО «Интер РАО ЕЭС»).

В 2013 году закупки газа у компаний, контролируемых государством, составили 16 325 553 тыс. руб. (2012 г.: 14 511 412 тыс. руб.). Группа также имеет остатки денежных средств в государственном банке, см. пояснение 18.

Все такие операции совершались в ходе обычной операционной деятельности и на таких же условиях, как если бы эти компании не были с государственным участием.

**(в) Операции, совершаемые с руководящими сотрудниками и членами их семей**

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, не предусмотрено Уставом Общества или другими корпоративными документами, и не было начислено в 2013 и 2012 годах.

**(г) Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров**

Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров, раскрываются ниже.

**(i) Выручка и дебиторская задолженность**

	Сумма сделки 2013 г.	Сумма сделки 2012 г.	Остаток по расчетам 2013 г.	Остаток по расчетам 2012 г.
<i>Продажа товаров:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	373 773	1 111 349	207 282	339 817
Прочие связанные стороны	2 134 408	1 916 623	535 339	463 690
	<b>2 508 181</b>	<b>3 027 972</b>	<b>742 621</b>	<b>803 507</b>
<i>Прочие доходы:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	8 550	79 316	7 973 407	4
Прочие связанные стороны	44 813	2 459	5 285	17 364
	<b>53 363</b>	<b>81 775</b>	<b>7 978 692</b>	<b>17 368</b>
<i>Финансовые доходы:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	838 915	794 491	611 503	307 003
Прочие связанные стороны	142 478	271 450	173	236 588
	<b>981 393</b>	<b>1 065 941</b>	<b>611 676</b>	<b>543 591</b>

На 31 декабря 2013 года авансы, выданные под незавершенное строительство, компаниям Группы составили 21 304 тыс. руб. без НДС (на 31 декабря 2012 года: 118 326 тыс. руб.).

Погашение остатков по расчетам со связанными сторонами ожидается в течение 12 месяцев после отчетной. Остатки по расчетам ничем не обеспечены.

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров (продолжение)

(ii) Расходы/закупки и кредиторская задолженность

	Сумма сделки 2013 г.	Сумма сделки 2012 г.	Остаток по расчетам 2013 г.	Остаток по расчетам 2012 г.
<i>Приобретение товаров и услуг:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	719 552	697 788	320 041	102 661
Прочие связанные стороны	175 316	287 999	97 319	105 017
	<b>894 868</b>	<b>985 787</b>	<b>417 360</b>	<b>207 678</b>

В течение 2013 года закупки на сумму 302 935 тыс. руб. у связанных сторон были капитализированы (2012 г.: 358 174 тыс. руб.), в 2013 году у связанных сторон было приобретено запасов на сумму 390 503 тыс. руб. (2012 г.: 538 141 тыс. руб.).

Погашение всех остатков по расчетам со связанными сторонами ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Остатки по расчетам ничем не обеспечены.

(iii) Векселя

	Проценты полученные 2013 г.	Проценты полученные 2012 г.	Остаток по расчетам 2013 г.	Остаток по расчетам 2012 г.
<i>Векселя приобретенные:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	–	–	6 130 770	5 596 354
	–	–	<b>6 130 770</b>	<b>5 596 354</b>

В 2013 году начисленный доход по векселям составил 534 415 тыс. руб. (2012 г.: 486 517 тыс. руб.). Векселя имеют номинальную стоимость 6 700 179 тыс. руб., эффективную ставку 9,55% и сроком погашения 2014 год.

На 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года Группе были предоставлены гарантии связанных сторон по погашению векселей в сумме 6 700 179 тыс. руб.

(iv) Займы

	Проценты полученные 2013 г.	Проценты полученные 2012 г.	Остаток по расчетам 2013 г.	Остаток по расчетам 2012 г.
<i>Займы выданные:</i>				
Компании, контролируемые основными акционерами	–	43	2 900 000	2 900 000
	–	<b>43</b>	<b>2 900 000</b>	<b>2 900 000</b>

Открытое акционерное общество  
«Территориальная генерирующая компания №6»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**29 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

**(г) Операции, совершаемые с компаниями, находящимися под контролем или существенным влиянием основных акционеров (продолжение)**

В 2013 году начисленный доход по процентам по займам выданным составил 304 500 тыс. руб. (2012 г.: 304 500 тыс. руб.). Срок погашения займов 2014 год.

**(v) Депозиты и остатки денежных средств**

На 31 декабря 2013 года Группа имела вложения в банковские депозиты в сумме 173 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 3 236 588 тыс. руб.) и остатки денежных средств в сумме 1 150 291 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 17 тыс. руб.) в банке, являющемся связанной стороной.

**30 Значительные дочерние предприятия**

Дочернее предприятие	Основная деятельность	2013 г.	2012 г.
		Право собственности/право голосования	Право собственности/право голосования
ОАО «Сарансктеплотранс»	Теплоснабжение	86%	86%
ОАО «Нижегородские коммунальные системы»	Производство и транспортировка теплоэнергии	100%	100%
ООО «ТГК-6-Инвест»	Инвестиционно-финансовая деятельность	100%	100%
ООО «Единый расчетно-кассовый центр»	Услуги расчетно-кассового обслуживания	99%	99%
ОАО «Мордовская региональная теплоснабжающая компания»	Производство и транспортировка теплоэнергии	–	100%
ЗАО «Игумновская ТЭЦ»	Производство теплоэнергии	–	100%
ЗАО «Кузнецкая ТЭЦ-3»	Производство теплоэнергии	–	100%
ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1»	Производство теплоэнергии	–	100%
ЗАО «Сормовская ТЭЦ»	Производство теплоэнергии	–	100%

В 2013 году следующие дочерние компании были закрыты:

- ▶ ОАО «Мордовская региональная теплоснабжающая компания»;
- ▶ ЗАО «Игумновская ТЭЦ»;
- ▶ ЗАО «Кузнецкая ТЭЦ-3»;
- ▶ ЗАО «Ивановская ТЭЦ-1»;
- ▶ ЗАО «Сормовская ТЭЦ».

**31 События после отчетной даты**

В марте 2014 года Группа заключила кредитное соглашение в размере 8 000 000 тыс. руб. Кредит подлежит погашению в 2019 году.

описание работ  
«СМ» «МАШИНЫ» «СМ»  
(включительно) и т.д.

Всего прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью 61 листов

