

Аудиторское заключение  
о консолидированной финансовой отчетности  
**ПАО «Мосэнергосбыт» и его дочерних организаций**  
за 2015 год

Февраль 2016 г.

# Аудиторское заключение о консолидированной финансовой отчетности ПАО «Мосэнергосбыт» и его дочерних организаций

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о совокупном доходе	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Группа и ее деятельность	9
2. Основа подготовки финансовой отчетности	10
3. Основные положения учетной политики	14
4. Информация по сегментам	31
5. Основные средства	31
6. Нематериальные активы	32
7. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль	33
8. Кредиты и займы	35
9. Запасы	35
10. Договоры подряда	36
11. Дебиторская задолженность и авансы выданные	36
12. Денежные средства и их эквиваленты	39
13. Прочие оборотные активы	39
14. Капитал	40
15. Прибыль на акцию	41
16. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	42
17. Прочие долгосрочные обязательства	43
18. Задолженность по налогам	45
19. Доходы от основной деятельности	46
20. Прочие операционные доходы	46
21. Операционные расходы, нетто	47
22. Финансовые доходы и расходы	48
23. Расход по налогу на прибыль	48
24. Финансовые инструменты и финансовые риски	49
25. Операционная аренда	53
26. Договорные обязательства	53
27. Условные обязательства	53
28. Операции со связанными сторонами	55
29. Основные дочерние компании	57
30. События после отчетной даты	59

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету Директоров  
Публичного акционерного общества «Мосэнергосбыт»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Мосэнергосбыт» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

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

Руководство Публичного акционерного общества «Мосэнергосбыт» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной 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, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

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

### **Мнение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества «Мосэнергосбыт» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2015 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Т.Л. Околотина  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

12 февраля 2016 г.

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ПАО «Мосэнергосбыт»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 апреля 2015 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057746557329.  
Местонахождение: 117312, Россия, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9.

### **Сведения об аудиторе**

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

**ПАО «Мосэнергосбыт»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**по состоянию на 31 декабря 2015 г.**  
*(в тысячах российских рублей)*

	Прим.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	5 145 566	5 542 964
Нематериальные активы	6	643 048	485 424
Отложенные активы по налогу на прибыль	7	606 377	36 088
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>6 394 991</b>	<b>6 064 476</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	9	408 838	391 540
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	16 908 520	16 640 425
Предоплата по налогу на прибыль		9 530	12 029
Денежные средства и их эквиваленты	12	5 968 800	15 455 379
Прочие оборотные активы	13	14 926 874	16 039
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>38 222 562</b>	<b>32 515 412</b>
<b>Итого активы</b>		<b>44 617 553</b>	<b>38 579 888</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	14	282 493	282 493
Собственные выкупленные акции	14	(119)	-
Нераспределенная прибыль		7 565 923	6 446 801
<b>Итого</b>		<b>7 848 297</b>	<b>6 729 294</b>
Доля, не обеспечивающая контроль		233 361	289 143
<b>Итого капитал</b>		<b>8 081 658</b>	<b>7 018 437</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Прочие долгосрочные обязательства	17	671 930	616 729
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>671 930</b>	<b>616 729</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	16	34 123 820	30 036 550
Задолженность по прочим налогам	18	1 338 503	736 368
Задолженность по налогу на прибыль		399 909	170 763
Кредиты и займы	8	1 733	1 041
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>35 863 965</b>	<b>30 944 722</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>36 535 895</b>	<b>31 561 451</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>44 617 553</b>	<b>38 579 888</b>

Генеральный директор

А.В. Ковалев

Главный бухгалтер

И.В. Якимчук



12 февраля 2016 г.

*Данный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности, являющимися неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.*

**ПАО «Мосэнергосбыт»**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**  
*(в тысячах российских рублей)*

	Прим.	За 12 месяцев, закончившихся	
		31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Доходы от основной деятельности</b>	19	<b>268 085 150</b>	<b>256 533 934</b>
Прочие операционные доходы	20	459 975	586 583
Операционные расходы, нетто	21	(268 399 713)	(255 991 833)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>145 412</b>	<b>1 128 684</b>
Финансовые доходы	22	2 029 713	924 302
Финансовые расходы	22	(589 878)	(86 514)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 585 247</b>	<b>1 966 472</b>
Расход по налогу на прибыль	23	(543 450)	(642 628)
<b>Прибыль за период</b>		<b>1 041 797</b>	<b>1 323 844</b>
Прочий совокупный расход за вычетом налога, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах	17	(44 991)	(62 346)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>996 806</b>	<b>1 261 498</b>
<b>Прибыль (убыток), приходящаяся на:</b>			
Акционеров Компании		1 081 926	1 228 601
Долю, не обеспечивающую контроль		(40 129)	95 243
		<b>1 041 797</b>	<b>1 323 844</b>
<b>Итого совокупный доход (расход), приходящийся на:</b>			
Акционеров Компании		1 036 935	1 166 255
Долю, не обеспечивающую контроль		(40 129)	95 243
		<b>996 806</b>	<b>1 261 498</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании</b>	15	<b>0,0383 руб.</b>	<b>0,0435 руб.</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

12 февраля 2016 г.



А.В. Ковалев

И.В. Якимчук

*Данный консолидированный отчет о совокупном доходе должен рассматриваться вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности, являющимися неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.*

ПАО «Мосэнергосбыт»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За 12 месяцев, закончившихся	
		31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г. (пересчитано)
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 585 247</b>	<b>1 966 472</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности:</i>			
Амортизация основных средств	21	598 003	461 078
Амортизация нематериальных активов	21	179 124	213 735
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности, нетто	21	1 566 737	2 226 342
Создание/(восстановление) прочих резервов, нетто	21	2 043 294	(352 306)
Списание сомнительной дебиторской задолженности, по которой резерв ранее не создавался		(31 947)	16 691
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	21	19 845	47 987
Процентные доходы	22	(2 029 713)	(922 910)
Прочие финансовые доходы	22	—	(1 392)
Финансовые расходы	22	589 878	86 514
Прочие неденежные операции/статьи		41 569	(37 108)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль и процентов</b>		<b>4 562 037</b>	<b>3 705 103</b>
Увеличение запасов		(17 299)	(3 680)
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 641 843)	(979 381)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		2 229 195	3 722 455
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль, нетто		602 135	135 433
Налог на прибыль уплаченный		(882 094)	(981 893)
Налог на прибыль прошлых лет, уплаченный за счет резерва	16	(158 188)	—
Полученные проценты		1 868 854	867 071
Уплаченные проценты		(588 779)	(86 514)
<b>Чистое увеличение денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>5 974 018</b>	<b>6 378 594</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от реализации основных средств		11 551	3 136
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(557 198)	(915 617)
Размещение банковских депозитов		(20 322 000)	(13 002 000)
Поступления от возврата банковских депозитов		5 422 000	13 350 000
<b>Чистое уменьшение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>(15 445 647)</b>	<b>(564 481)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Дивиденды, выплаченные акционерам		(14 950)	(321 746)
Погашение по кредитам и займам, нетто		—	(520)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании		—	(52)
Продажа доли, не обеспечивающей контроль в дочерней компании		—	1 089
Взнос в уставный капитал дочерней компании со стороны доли, не обеспечивающей контроль	29	—	98 274
<b>Чистое расходование денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(14 950)</b>	<b>(222 955)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(9 486 579)</b>	<b>5 591 158</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	12	<b>15 455 379</b>	<b>9 864 221</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	12	<b>5 968 800</b>	<b>15 455 379</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

12 февраля 2016 г.



А.В. Ковалев

И.В. Якимчук

Данный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности, являющимися неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Мосэнергосбыт»  
 Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
 за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(в тысячах российских рублей)

	Капитал, приходящийся на акционеров Компании			Доля, не обеспечи- вающая контроль	Итого капитал	
	Акционерный капитал (Прим. 14)	Нераспреде- ленная прибыль	Собственные выкуплен- ные акции (Прим. 14)			
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>282 493</b>	<b>5 555 287</b>	–	<b>5 837 780</b>	<b>117 905</b>	<b>5 955 685</b>
Прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	–	1 228 601	–	1 228 601	95 243	1 323 844
Прочий совокупный расход (Прим. 17)	–	(62 346)	–	(62 346)	–	(62 346)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	–	<b>1 166 255</b>	–	<b>1 166 255</b>	<b>95 243</b>	<b>1 261 498</b>
Восстановление дивидендов за прошлые периоды (Прим. 14)	–	25 259	–	25 259	–	25 259
Признание доли, не обеспечивающей контроль, в учрежденных дочерних компаниях (Прим. 29)	–	–	–	–	98 274	98 274
Дивиденды акционерам (Прим. 14)	–	(300 000)	–	(300 000)	(22 279)	(322 279)
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>282 493</b>	<b>6 446 801</b>	–	<b>6 729 294</b>	<b>289 143</b>	<b>7 018 437</b>
Прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	–	1 081 926	–	1 081 926	(40 129)	1 041 797
Прочий совокупный расход (Прим. 17)	–	(44 991)	–	(44 991)	–	(44 991)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	–	<b>1 036 935</b>	–	<b>1 036 935</b>	<b>(40 129)</b>	<b>996 806</b>
Восстановление дивидендов за прошлые отчетные периоды (Прим. 14)	–	82 187	–	82 187	–	82 187
Выкуп собственных акций (Прим. 14)	–	–	(119)	(119)	–	(119)
Дивиденды акционерам (Прим. 14)	–	–	–	–	(15 653)	(15 653)
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>282 493</b>	<b>7 565 923</b>	<b>(119)</b>	<b>7 848 297</b>	<b>233 361</b>	<b>8 081 658</b>

Генеральный директор

А. В. Ковалев

Главный бухгалтер

И. В. Якимчук

12 февраля 2016 г.

Данный консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться вместе с примечаниями к консолидированной финансовой отчетности, являющимися неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

# ПАО «Мосэнергосбыт»

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(в тысячах российских рублей)

### 1. Группа и ее деятельность

#### Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (далее – «Материнская компания» или «Компания») было учреждено 1 апреля 2005 г. в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» путем выделения. Компания и ее дочерние предприятия (Примечание 29) совместно именуются «Группа». 7 июля 2015 г. Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» переименовано в Публичное акционерное общество «Мосэнергосбыт».

Начиная с 29 марта 2011 г. ПАО «Интер РАО» (до переименования в мае 2015 года ОАО «Интер РАО») осуществляет контроль над Группой. ПАО «Интер РАО» публикует свою консолидированную финансовую отчетность. Акции ПАО «Интер РАО» обращаются на организованном рынке ценных бумаг. ПАО «Интер РАО» находится под контролем Российской Федерации.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- ▶ покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- ▶ реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- ▶ оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- ▶ диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- ▶ оказание услуг по организации коммерческого учета;
- ▶ предоставление коммунальных услуг населению;
- ▶ выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченного органа;
- ▶ оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;
- ▶ иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

На 31 декабря 2015 г. численность сотрудников Группы составляла 6 455 сотрудников (на 31 декабря 2014 г.: 5 842 сотрудников).

Юридический и фактический адрес Компании: 117312, Москва, ул. Вавилова, д. 9.

Выпуск консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., был утвержден 12 февраля 2016 г.

#### Условия ведения деятельности Группы

Российская Федерация оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования операций купли-продажи электроэнергии. Политика Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Условия ведения деятельности Группы (продолжение)**

В Российской Федерации наблюдались значительные политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Вследствие этого, операционная деятельность связана с рисками, которые, как правило, отсутствуют на других развитых рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях. Кроме того, недавний спад деловой активности на рынке капитала и рынке кредитования привел к дальнейшему росту неопределенности в экономике.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса на финансовые результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику в целом и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

**2. Основа подготовки финансовой отчетности**

**(а) Заявление о соответствии**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») – далее «консолидированная финансовая отчетность».

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности, принятыми в Российской Федерации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета, которые были скорректированы и переклассифицированы с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО.

**(б) Принципы оценки**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам.

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

Функциональной валютой компаний Группы является национальная валюта страны, в которой компании Группы осуществляет деятельность – российский рубль, так как эта валюта отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств этих компаний.

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

**(г) Сезонный характер деятельности**

Спрос на электроэнергию в определенной степени зависит от времени года. В период с октября по март выручка от реализации электроэнергии обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на политику Группы в отношении отражения выручки и себестоимости реализации.

**(д) Непрерывность деятельности**

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в случае невозможности продолжения Группой деятельности в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

**(е) Существенные учетные суждения и оценки**

Группа использует оценки и суждения в отношении отражаемых в учете активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения постоянно анализируются и основаны на опыте руководства и прочих факторах, включая предполагаемые будущие события, считающихся обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Кроме того, в процессе применения учетной политики, помимо учетных оценок, руководство также использует определенные суждения. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности и оценках, и которые могут привести к существенной корректировке активов и обязательств в течение следующего отчетного года, включают:

***Резерв на обесценение дебиторской задолженности***

Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой возможности взыскания задолженности с конкретных клиентов. Если происходит снижение кредитоспособности какого-либо из крупных клиентов, или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в категорию дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска, и совокупная дебиторская задолженность по данной категории тестируется на предмет обесценения. Указанные характеристики связаны с оценкой будущих денежных потоков, генерируемых группами таких активов, которые зависят от способности должников погашать все суммы задолженности в соответствии с договорными условиями, относящимися к оцениваемым активам.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

**(е) Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)**

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно оцениваемых на предмет обесценения, определяются исходя из договорных денежных потоков, генерируемых активами, и имеющегося опыта руководства Группы в оценке возможной просрочки погашения задолженности в результате прошлых событий, связанных с убытком, а также в отношении возможности взыскания просроченной задолженности. Прошлый опыт корректируется с учетом текущих наблюдаемых данных с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предшествующие периоды, и исключения влияния ранее имевших место условий, которые отсутствуют в настоящий момент.

***Размещение банковских депозитов***

С 1 января 2015 г. руководство Группы решило изменить презентацию в Отчете о движении денежных средств, отразив развернуто денежные потоки по размещению и возврату банковских депозитов (до 1 января 2015 г. отражались на нетто основе).

***Сроки полезного использования основных средств***

Оценка срока полезного использования основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте в отношении аналогичных активов. При определении срока полезного использования актива руководство анализирует его предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах. Земля и здания представляют собой отдельную категорию основных средств. Земля имеет неограниченный срок полезного использования и, соответственно, не подлежит амортизации.

***Условные налоговые обязательства***

В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, есть высокая вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

***Отложенные налоги***

Группа признает отложенные налоговые активы в той мере, в которой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

***Пенсионные обязательства***

Пенсионные обязательства обычно соответствуют планам, которые классифицируются и учитываются как пенсионные планы с установленными выплатами. Дисконтированная стоимость обязательств в рамках пенсионных планов с установленными выплатами, и соответствующая стоимость текущих услуг определяются на основе актуарных оценок, использующих демографические и финансовые допущения, включая уровень смертности в период трудовой деятельности и после ее окончания, текучесть кадров, ставку дисконтирования, будущий уровень оплаты труда и пенсионного обеспечения. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату. Более подробная информация об использованных допущениях приводится в Примечании 17.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(е) Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

**Краткосрочные резервы**

С 1 января 2015 г. руководство Группы решило изменить презентацию начисления и восстановления краткосрочных резервов под судебные разбирательства и прочие разногласия в составе статьи операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе. В случае негативных последствий в отношении компаний Группы, ранее признанный Группой резерв в составе операционных расходов восстанавливается по статье прочие резервы, и при этом изменение в оценке резерва по сравнению с фактическим расходом признается по статье операционных расходов, соответствующей сути спора/разногласия. Сравнительные данные по операционным расходам, нетто, за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 г. на общую сумму 602 906 тыс. руб. были пересмотрены (Примечание 21).

**Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда**

С 1 января 2015 г. руководство Группы решило изменить презентацию отражения расходов на выплату материальной помощи работникам в составе расходов по статье «Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда» (за 2015 год расходы в сумме 145 261 тыс. руб. отражались в статье «Социальные расходы»).

**Пересчет**

Сравнительные данные пересчитаны соответствующим образом в связи с изменением презентации начисления и восстановления краткосрочных резервов, материальной помощи работникам и размещения и возврата банковских депозитов соответствующим образом:

*Операционные расходы, нетто*

	За год, закончившийся		
	31 декабря 2014 г. (до пересчета)	Пересчет	31 декабря 2014 г. (пересчитано)
Плата за транспортировку электроэнергии	113 026 026	536 049	113 562 075
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	89 969 963	27 694	89 997 657
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	5 261 575	145 261	5 406 836
Социальные расходы	177 742	(145 261)	32 481
Чистое изменение прочих резервов	250 600	(602 906)	(352 306)
Пени и штрафы, кроме налоговых	29 234	37 483	66 717
Прочие расходы	1 068 339	1 680	1 070 019
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>255 991 833</b>	<b>–</b>	<b>255 991 833</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(е) Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

**Пересчет**

*Отчет о движении денежных средств*

	За двенадцать месяцев, закончившихся		
	31 декабря 2014 г. (до пересчета)	Пересчет	31 декабря 2014 г. (пересчитано)
Создание/(восстановление) прочих резервов, нетто	250 600	(602 906)	(352 306)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль и процентов</b>	<b>4 308 009</b>	<b>(602 906)</b>	<b>3 705 103</b>
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	3 119 549	602 906	3 722 455
<b>Чистое увеличение денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>6 378 594</b>	<b>–</b>	<b>6 378 594</b>
Чистые поступления от возврата банковских депозитов	348 000	(348 000)	–
Размещение банковских депозитов	–	13 002 000	13 002 000
Поступления от возврата банковских депозитов	–	(13 350 000)	(13 350 000)
<b>Чистое уменьшение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>(564 481)</b>	<b>–</b>	<b>(564 481)</b>

3. Основные положения учетной политики

Ниже приводится описание основных положений учетной политики, применяемых при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Группа последовательно применяет данные принципы бухгалтерского учета.

**Основа консолидации**

**Принципы консолидации**

*Дочерние компании*

Дочерние компании представляют собой организации, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компания подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. При оценке контроля учитываются потенциальные права голоса, которые могут быть реализованы в настоящее время. Финансовая отчетность дочерних компаний включается в консолидированную финансовую отчетность с момента возникновения контроля и до даты его прекращения.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Основа консолидации (продолжение)

##### *Доля, не обеспечивающая контроль*

Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой пропорциональную долю не контролирующих акционеров в капитале дочерних компаний Группы и результатах их деятельности. В качестве основы для расчета используются доли владения не контролирующими акционеров в этих дочерних компаниях. Доля, не обеспечивающая контроль, признается в составе капитала.

Группа учитывает операции с долями участия, не обеспечивающими контроль, как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении долей, не обеспечивающих контроль, разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочерней компании отражается в составе капитала. Разница между полученным вознаграждением и балансовой стоимостью долей, не обеспечивающих контроль, также отражается в составе капитала.

##### *Операции, исключаемые при консолидации*

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, за исключением случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Компания и все ее дочерние предприятия используют единую учетную политику.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в части, соответствующей доле участия Группы в таких объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда соответствующая операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

#### Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения. Стоимость активов, сооруженных хозяйственным способом, включает в себя стоимость материалов, прямые затраты труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В случаях, когда объект основных средств в своем составе содержит несколько основных компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, то такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а замененные объекты списываются. Затраты на ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Расходы, связанные с заменой какого-либо компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются в составе балансовой стоимости списываемого компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод, которые будут получены в результате использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы признаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Основные средства (продолжение)**

Объекты социальной сферы не капитализируются, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы, выданные на капитальное строительство и приобретение основных средств.

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента начала его эксплуатации. Амортизация начисляется с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. На конец каждого финансового года происходит пересмотр сроков полезного использования активов и в тех случаях, когда ожидания в отношении сроков отличаются от предыдущих оценок, изменения признаются в будущем периоде. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

<u>Тип основных средств</u>	<u>Срок полезного использования, годы</u>
Здания и сооружения	10-95
Линии электропередачи и устройства к ним	5-10
Прочее оборудование и приспособления	2-20
Прочие сооружения	5-30
Прочие основные средства	2-20

**Нематериальные активы**

***Гудвил***

Гудвил признается при приобретении доли в дочерних предприятиях, ассоциированных и предприятиях в совместной деятельности.

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств приобретаемой компании. В отношении дочерних предприятий гудвил отражается как отдельный актив в составе нематериальных активов в консолидированном отчете о финансовом положении. Гудвил в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий включается в балансовую стоимость объектов инвестиций.

Превышение справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств приобретаемой компании над стоимостью приобретения («отрицательный гудвил») признается непосредственно в составе прибылей и убытков. В ассоциированных и предприятиях в совместной деятельности отрицательный гудвил признается в составе прибылей и убытков в составе доли в прибылях/убытках ассоциированной компании.

Гудвил признается по первоначальной стоимости за минусом накопленных убытков от обесценения и ежегодно оценивается на предмет обесценения.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Нематериальные активы (продолжение)

##### *Прочие нематериальные активы*

Приобретаемые Группой прочие нематериальные активы, имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Расходы, относящиеся к нематериальным активам, созданным Группой, относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент возникновения.

##### *Амортизация*

Амортизация начисляется линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в составе прибылей и убытков с даты ввода соответствующего актива в эксплуатацию. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования варьируется в пределах от 2 до 10 лет.

##### *Арендованные активы*

Договоры аренды, согласно которым Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с объектом аренды, классифицируются как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей, в зависимости от того, какая из них меньше. После первоначального признания арендованный актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к этому активу. Соответствующие обязательства по финансовой аренде учитываются по текущей стоимости будущих арендных платежей.

Другие виды аренды являются операционной арендой, и арендованные активы не отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей отражается в прибылях и убытках в течение срока аренды.

##### *Запасы*

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Возможная чистая цена реализации представляет собой расчетную цену продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Стоимость запасов собственного изготовления и незавершенного производства включает в себя соответствующую долю накладных производственных расходов при обычном уровне загрузки операционных мощностей.

Резервы под обесценение создаются в случае возникновения потенциальных убытков по устаревшим запасам или запасам с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой стоимости реализации в будущем.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Денежные средства и их эквиваленты**

К денежным средствам относятся денежные средства в кассе и банке и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, как правило со сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

**Авансы выданные**

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за вычетом резерва под обесценение. Сумма авансов на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Авансы, выданные Группой, классифицируются как долгосрочные активы, если срок поставки товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, либо они относятся к приобретению долгосрочных активов.

**Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации**

Налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет в момент признания выручки. Налоговые органы разрешают производить возмещение НДС путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги. НДС, относящийся к реализации и приобретению товаров и услуг, расчеты по которым не были произведены на конец отчетного периода (отложенный НДС), отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в консолидированной финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

**Финансовые инструменты**

**Финансовые активы**

*Первоначальное признание*

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые инструменты (продолжение)**

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае инвестиций, не переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль либо убыток, на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства и эквиваленты и краткосрочные депозиты, торговую дебиторскую задолженность, займы выданные и прочие суммы к получению.

*Последующая оценка*

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

Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

*Прекращение признания финансовых активов*

Группа прекращает учитывать финансовые активы когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами истекли или (б) Группа передала права на получение денежных потоков от финансовых активов или заключила соглашение о передаче и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами или (ii) не передала и не сохранила никакие из существенных рисков и выгод, связанных с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, и при этом не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые инструменты (продолжение)**

В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Группы.

**Обесценение финансовых активов**

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Группа сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается, либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения, сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учета будущих ожидаемых кредитных убытков, которые еще не были понесены).

Балансовая стоимость актива снижается посредством начисления обесценения, а сумма убытка признается в консолидированном отчете о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами исключаются из консолидированного отчета о финансовом положении, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано, либо передано Группе. Если в течение следующего периода сумма расчетного убытка от обесценения увеличивается, либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается, либо уменьшается посредством корректировки балансовой стоимости актива.

**Финансовые обязательства**

*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IAS) 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые инструменты (продолжение)**

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости и, в случае займов и кредитов, которые учитываются по амортизированной стоимости, их первоначальная стоимость включает также затраты по сделке, непосредственно связанные с их выпуском или приобретением.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы.

*Последующая оценка*

После первоначального признания кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки.

Амортизация по эффективной процентной ставке включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

*Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в балансовой стоимости первоначального обязательства и справедливой стоимости нового обязательства признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Обесценение нефинансовых активов**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на конец каждого отчетного периода для выявления признаков обесценения. При наличии таких признаков проводится оценка возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, определяется как наибольшая из двух величин: его стоимости от использования и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При оценке стоимости от использования прогнозируемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному активу.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые инструменты (продолжение)**

Убыток от обесценения признается, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость. Единица, генерирующая денежные потоки, представляет собой наименьшую идентифицируемую группу активов, которая генерирует денежные потоки в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами или группами активов. Убытки от обесценения отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения, признанные в отношении единиц, генерирующих денежные потоки, в первую очередь, относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти подразделения, а затем на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этого подразделения (группы подразделений) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. Убытки от обесценения других активов, признанные в предыдущие периоды, оцениваются на конец каждого отчетного периода на предмет наличия признаков уменьшения или отсутствия убытка. Убыток от обесценения восстанавливается, если произошло существенное изменение оценок, использованных при определении возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения восстанавливается настолько, чтобы балансовая стоимость актива не превышала его балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был отражен.

**Вознаграждения работникам**

***Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты по окончании трудовой деятельности***

В процессе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в рамках различных государственных схем пенсионного обеспечения за своих работников. Обязательные взносы в государственные пенсионные фонды относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам в момент и после выхода на пенсию, включаются в расходы на оплату труда, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков, однако, информация по данным затратам не раскрывается, поскольку эти затраты несут незначительный характер.

***Краткосрочные вознаграждения***

Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты в составе прибылей и убытков по мере предоставления соответствующей услуги.

Начисленный резерв на краткосрочные вознаграждения рассчитывается на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму как результат прошлых услуг, предоставленных сотрудниками, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Вознаграждения работникам (продолжение)**

***Пенсионные планы с установленными выплатами***

Компания имеет пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников. План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозной условной единицы.

Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется путем дисконтирования ожидаемого оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных оценок, признаются в составе прочего совокупного дохода на дату возникновения.

**Резервы**

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Резервы определяются путем дисконтирования расчетных будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному обязательству.

**Акционерный капитал**

***Дивиденды***

Объявленные дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были утверждены акционерами до даты или на дату окончания отчетного периода. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной отчетности, если они были объявлены после окончания отчетного периода, но до утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

**Прибыль на акцию**

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли (убытка), приходящейся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном периоде.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Выручка от реализации электроэнергии и мощности**

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается в составе прибылей и убытков по факту поставки электроэнергии и мощности. Когда это применимо, выручка рассчитывается по тарифам и с учетом соответствующих ограничений, установленных законодательством и регулируемыми органами. Субсидии, полученные из бюджетов в целях возмещения недополученных доходов в связи с особенностями регулирования тарифов на электрическую энергию для населения, признаются в выручке. Суммы выручки приведены без учета НДС.

Группа отражает расходы на покупную электроэнергию, приобретенную в рамках обеспечения поставок по нерегулируемым двусторонним соглашениям, свернуто с выручкой от реализации электроэнергии.

**Выручка от оказания услуг по договорам подряда**

Признание выручки по договорам подряда происходит в соответствии с МСФО (IAS) 11 «Договоры строительного подряда». Выручка по договорам подряда признается с использованием метода завершенности, согласно которому выручка по каждому проекту соотносится с понесенными затратами, стадией завершенности и общей доходностью проекта в зависимости от стадии выполнения договора. Определение стадии завершенности осуществляется на основании соотношения фактически понесенных затрат на отчетную дату к общей сумме и прогнозируемых затрат по каждому отдельному договору. Признание прибыли по договорам подряда происходит лишь в том случае, если результат реализации договора может быть оценен с достаточной степенью надежности. Финансовый результат по договорам строительного подряда считается достоверно определенным, когда (1) общая сумма выручки по договору может быть достоверно определена, (2) существует уверенность, что в результате реализации договора Группа получит экономические выгоды, (3) общая сумма затрат, необходимых для завершения работ по договору, и степень завершенности работ могут быть достоверно определены, и (4) общая сумма затрат по договору может быть надежно определена и оценена, с тем чтобы обеспечить соизмеримость фактической величины затрат по договору с ранее произведенными оценками.

Затраты по договору подряда отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в том отчетном периоде, к которому они относятся. Понесенные затраты в отношении будущих операций отражаются в качестве незавершенного производства, если существует вероятность их возмещения.

В случае отсутствия возможности надежной оценки результатов реализации договора подряда, признание выручки происходит только в объеме понесенных затрат по договору, которые могут быть возмещены, а затраты по данному договору относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. В процессе реализации договора оценка доходов и затрат по договору подряда анализируется на систематической основе, как правило один раз в квартал. Если существует вероятность того, что общие затраты по договору превысят доходы по договору, любые ожидаемые убытки подлежат немедленному признанию в текущем периоде в составе прибылей и убытков.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые доходы**

Финансовые доходы включают процентный доход по банковским депозитам и доходы по дивидендам. Процентный доход отражается в момент возникновения с использованием метода эффективной ставки процента. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены, и когда существует высокая вероятность получения экономических выгод.

**Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают главным образом процентные расходы по займам и кредитам и расходы в связи с дисконтированием резервов. Все расходы по займам и кредитам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки, кроме случаев, когда они относятся непосредственно к приобретению базового актива. Комиссионные за открытие кредитных линий включаются в процентные расходы.

**Расходы по налогу на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают в себя сумму текущего и отложенного налога, а также резерв по налогу на прибыль в отношении оценочного обязательства. Налог на прибыль отражается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, учитываемым в составе прочего совокупного дохода или капитала. В таком случае он отражается в составе прочего совокупного дохода или капитала, соответственно. Сумма текущего налога представляет собой сумму ожидаемого налога, исчисленного исходя из налогооблагаемого годового дохода с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на конец отчетного периода, включая корректировки задолженности по налогу на прибыль за предыдущие годы. Отложенный налог на прибыль отражается по методу балансовых обязательств в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, при первоначальном отражении активов или обязательств по операциям, не являющимся объединением бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, в той мере, в какой Компания может контролировать сроки их восстановления и существует вероятность того, что они не будут восстановлены в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница.

Отложенный налог рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц в соответствии с законодательством, введенным в действие или по существу введенным в действие на конец отчетного периода.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Справедливая стоимость**

Группа оценивает финансовые инструменты и нефинансовые активы по справедливой стоимости на каждую отчетную дату. Раскрытие информации о справедливой стоимости финансовых инструментов и нефинансовых активов, которые оцениваются по справедливой стоимости или справедливой стоимости, которых должна раскрываться в финансовой отчетности, представлено в Примечании 24.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы уплачена за передачу обязательства в рамках обычных операций между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что операция по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- ▶ либо на основном рынке для данного актива и обязательства;
- ▶ либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее выгодном рынке для данного актива или обязательства.

Справедливая стоимость активов или обязательств измеряется, используя такие допущения, которые участники рынка использовали бы при установлении цены на данный актив или обязательство, принимая допущение о том, что участники рынка действуют в своих экономических интересах. Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает способность участника рынка генерировать экономические выгоды посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива или посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Для достижения наибольшей последовательности и сопоставимости оценок справедливой стоимости и соответствующих раскрытий используется иерархия справедливой стоимости, для того, чтобы определить методы оценки справедливой стоимости и значительно использовать методы оценки, основанные на уместных наблюдаемых исходных данных и минимально использовать ненаблюдаемые исходные данные. Наблюдаемые исходные данные – это исходные данные, которые разрабатываются с использованием рыночных данных, таких как общедоступная информация о фактических событиях или операциях, и которые отражают допущения, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство. К ненаблюдаемым исходным данным относятся данные, для которых рыночные данные не доступны и которые разработаны с использованием всей доступной информации о тех допущениях, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство. Все активы и обязательства, по которым справедливая стоимость измеряется или раскрывается в финансовых отчетах, классифицируется внутри иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня ввода данных, что является важным при измерении справедливой стоимости в целом:

- ▶ Уровень 1 – котируемые (некорректируемые) рыночные цены на активных рынках на идентичные активы и обязательства.
- ▶ Уровень 2 – методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются прямо или косвенно наблюдаемыми.
- ▶ Уровень 3 – методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются ненаблюдаемыми.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчетности на периодической основе, Группа определяет необходимость перевода между уровнями источников иерархии.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Справедливая стоимость (продолжение)**

Если справедливая стоимость финансовых инструментов не поддается достаточно точной оценке, то такие активы и обязательства оцениваются по фактической стоимости. Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов, а также более подробное описание методов их оценки содержатся в Примечании 24.

**Применение новых и пересмотренных стандартов**

Учетная политика, примененная при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., соответствует той, которая использовалась при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 год, за исключением применения Группой новых поправок к следующим стандартам, вступивших в силу с 1 января 2015 г.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

- ▶ *«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСФО (IAS) 19)* организация должна принимать во внимания взносы от работников или третьих сторон. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Поправка не влияет на консолидированную отчетность Группы, так как ни одна из компаний в рамках Группы не имеет пенсионных планов с установленными выплатами со взносами от работников или третьих сторон.
- ▶ *МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях».* Данное усовершенствование применяется ретроспективно и поясняет различные вопросы, связанные с определениями условий достижения результатов и периода оказания услуг, которые являются условиями наделения правами. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- ▶ *МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса».* Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что Совместное предпринимательство не относится к сфере применения МСФО (IFRS) 3, и что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 3 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39) или нет. Это согласуется с текущей учетной политикой Группы.
- ▶ *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты».* Поправки применяются ретроспективно и поясняют, что: компания должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководством, принимающему операционные решения. Группа не применяла критерии агрегирования, указанные в пункте 12 МСФО (IFRS) 8. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- ▶ *МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».* Поправка применяется ретроспективно и поясняет аспекты политики по переоценке. Данная поправка не применима в соответствии с текущей учетной политикой Группы учета по исторической стоимости.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)**

- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».* Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате оказания управленческих услуг. Данная поправка не оказала влияния на подготовку консолидированную финансовую отчетность Группы, так как Группа не получает управленческие услуги от других организаций.
- ▶ *Поправки к МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости».* Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, которые относятся к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (или, если применимо, МСФО (IAS) 39). Группа не применяет исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13.
- ▶ *Поправки к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество».* Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**Новые стандарты и интерпретации, разработанные, но еще не вступившие в силу**

- ▶ *Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании».* Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию, инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку их требования уже соблюдены в учетной политике Группы.
- ▶ *МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность».* Поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Группы ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Новые стандарты и интерпретации, разработанные, но еще не вступившие в силу (продолжение)

- ▶ *МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».* Поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Группы ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- ▶ *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами».* МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.
- ▶ *МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».* Окончательная версия стандарта МСФО (IFRS) 9 заменяет стандарт МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.
- ▶ *Ежегодные усовершенствования стандартов в рамках цикла усовершенствований 2012-2014 годов.* Усовершенствования выпущены в сентябре 2014 года и вступают в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.:
  - ▶ *МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи и прекращенная деятельность».* Усовершенствование разъясняет, что переход от одного метода учета выбытия к другому будет рассматриваться не как новый план выбытия, а как продолжение существующего плана. Усовершенствование применяется перспективно.
  - ▶ *МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие».* Поправка разъясняет, что сервисные контракты, включающие вознаграждение, могут представлять собой участие в финансовом активе. Кроме того, поправка разъясняет, что требование раскрытия зачетов не применимы к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такое раскрытие предоставляет существенное дополнение к информации, представленной в последней годовой отчетности. Поправка применяется ретроспективно.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Новые стандарты и интерпретации, разработанные, но еще не вступившие в силу (продолжение)**

- ▶ МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам». МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам». Поправка разъясняет, что качество корпоративных облигаций анализируется исходя из валюты, в которой номинированы облигации, а не на основе страновых рисков. Поправка применяется перспективно.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации». Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:
  - ▶ требования к существенности МСФО (IAS) 1;
  - ▶ отдельные статьи в отчете(ах) о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
  - ▶ у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
  - ▶ доля ПСД зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна предоставляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияние на финансовую отчетность Группы.

- ▶ МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц». МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжить применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применявшие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движение по таким остаткам – отдельными строками в отчете о прибыли или убытках и прочем совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ними рисках, а также влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчетность по МСФО, данный стандарт не применим к ее финансовой отчетности.

В настоящее время Группа анализирует влияние указанных усовершенствований на консолидированную финансовую отчетность.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**4. Информация по сегментам**

Группа осуществляет деятельность в одном операционном сегменте – продажа электрической энергии и мощности потребителям на территории Москвы и Московской области. В других субъектах Российской Федерации реализация электроэнергии и мощности составляет несущественную величину. Все виды деятельности Группа осуществляет на территории Российской Федерации и, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы, а руководящие органы Группы не принимают во внимание деление по сегментам при принятии решений по распределению ресурсов и оценке результатов деятельности, информация по географическим и операционным сегментам в пояснениях к консолидированной финансовой отчетности не раскрывается. Также в отчетных периодах Группа не имела внешних покупателей, на которых приходилось бы 10% выручки Группы или более.

**5. Основные средства**

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2014 г.	3 739 935	43 696	2 619 118	203 889	829 213	7 435 851
Поступления	–	–	–	–	611 696	611 696
Выбытие	(6 485)	–	(22 549)	(17 910)	(23 233)	(70 177)
Перевод между категориями	250 127	4 377	893 218	29 479	(1 177 201)	–
На 31 декабря 2014 г.	3 983 577	48 073	3 489 787	215 458	240 475	7 977 370
На 31 декабря 2014 г.	3 983 577	48 073	3 489 787	215 458	240 475	7 977 370
Поступления	–	–	–	–	220 449	220 449
Выбытие	(7 207)	–	(40 939)	(22 054)	(7 534)	(77 734)
Перевод между категориями	(15 611)	6 810	329 673	16 603	(337 475)	–
На 31 декабря 2015 г.	3 960 759	54 883	3 778 521	210 007	115 915	8 120 085
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
На 1 января 2014 г.	(434 174)	(5 618)	(1 445 405)	(111 115)	–	(1 996 312)
Амортизационные отчисления	(21 740)	(5 967)	(392 888)	(40 483)	–	(461 078)
Выбытие	1 300	–	16 767	4 917	–	22 984
На 31 декабря 2014 г.	(454 614)	(11 585)	(1 821 526)	(146 681)	–	(2 434 406)
На 31 декабря 2014 г.	(454 614)	(11 585)	(1 821 526)	(146 681)	–	(2 434 406)
Амортизационные отчисления	(71 984)	(3 486)	(494 702)	(27 831)	–	(598 003)
Выбытие	2 863	–	33 818	21 209	–	57 890
На 31 декабря 2015 г.	(523 735)	(15 071)	(2 282 410)	(153 303)	–	(2 974 519)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2014 г.	3 305 761	38 078	1 173 713	92 774	829 213	5 439 539
На 31 декабря 2014 г.	3 528 963	36 488	1 668 261	68 777	240 475	5 542 964
На 31 декабря 2015 г.	3 437 024	39 812	1 496 111	56 704	115 915	5 145 566

Амортизационные отчисления включены в операционные расходы, нетто в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В категории «Земля и здания» отражена стоимость земли в сумме 38 674 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 37 743 тыс. руб.).

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**5. Основные средства (продолжение)**

Группа провела оценку ключевых допущений, свидетельствующих о наличии признаков обесценения. По компаниям Группы, в части подразделений, генерирующих денежные потоки, не было выявлено признаков, свидетельствующих о необходимости начисления резервов под обесценение.

**6. Нематериальные активы**

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>79 764</b>	<b>656 856</b>	<b>196 609</b>	<b>933 229</b>
Поступления	–	303 909	13	<b>303 922</b>
Выбытие	–	(217 383)	(872)	<b>(218 255)</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>79 764</b>	<b>743 382</b>	<b>195 750</b>	<b>1 018 896</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>79 764</b>	<b>743 382</b>	<b>195 750</b>	<b>1 018 896</b>
Поступления	–	317 896	18 853	<b>336 749</b>
Выбытие	–	(167 699)	(53)	<b>(167 752)</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>79 764</b>	<b>893 579</b>	<b>214 550</b>	<b>1 187 893</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>(42 848)</b>	<b>(335 606)</b>	<b>(158 744)</b>	<b>(537 198)</b>
Амортизационные отчисления	–	(213 674)	(61)	<b>(213 735)</b>
Выбытие	–	217 383	78	<b>217 461</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>(42 848)</b>	<b>(331 897)</b>	<b>(158 727)</b>	<b>(533 472)</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>(42 848)</b>	<b>(331 897)</b>	<b>(158 727)</b>	<b>(533 472)</b>
Амортизационные отчисления	–	(179 028)	(96)	<b>(179 124)</b>
Выбытие	–	167 751	–	<b>167 751</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>(42 848)</b>	<b>(343 174)</b>	<b>(158 823)</b>	<b>(544 845)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>36 916</b>	<b>321 250</b>	<b>37 865</b>	<b>396 031</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>36 916</b>	<b>411 485</b>	<b>37 023</b>	<b>485 424</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>36 916</b>	<b>550 405</b>	<b>55 727</b>	<b>643 048</b>

Амортизационные отчисления включены в операционные расходы, нетто в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Гудвил был признан Группой в декабре 2010 года при приобретении одной из дочерних компаний Группы контрольной доли участия в АО «Королевская электросеть СК» (до переименования ОАО «Королевская электросеть СК»).

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к приобретению АО «Королевская электросеть СК». Тест на обесценение основывался на следующих основных допущениях:

- ▶ Рентабельность продаж электроэнергии прогнозируется на уровне от 1,55% в 2016 году до 2,47% в 2023 году (на 31 декабря 2014 г.: 1,14% в 2015 году до 1,20% в 2023 году).
- ▶ Ставка дисконтирования после налога на прибыль составила 18,3% для прогнозного и постпрогнозного периодов (на 31 декабря 2014 г.: 16,3%).
- ▶ Долгосрочный темп роста денежного потока – 4% (на 31 декабря 2014 г.: 3,6%).

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**6. Нематериальные активы (продолжение)**

На основании допущений, используемых для построения модели дисконтированных денежных потоков, описанных выше, руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению АО «Королевская электросеть СК», не был обесценен на 31 декабря 2015 г.

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

**Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль**

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Отложенные налоговые активы		Отложенные налоговые обязательства	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Основные средства	–	–	(520 407)	(569 313)
Нематериальные активы	–	–	(445)	–
Дебиторская задолженность	469 172	346 553	–	–
Резервы	422 563	98 812	–	–
Кредиторская задолженность	234 518	154 068	–	–
Прочие статьи	1 018	6 026	(42)	(58)
	<b>1 127 271</b>	<b>605 459</b>	<b>(520 894)</b>	<b>(569 371)</b>
Зачет налоговых активов/(обязательств)	(520 894)	(569 371)	520 894	569 371
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>606 377</b>	<b>36 088</b>	–	–

Отложенные активы по налогу на прибыль:

	31 декабря 2013 г.	Признано в консолидированном отчете о совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
	Дебиторская задолженность	–	346 553
Резервы	140 344	(41 532)	98 812
Краткосрочная кредиторская задолженность	141 162	12 906	154 068
Прочие статьи	15	6 011	6 026
Налоговый убыток, переносимый на будущее	1 489	(1 489)	–
	<b>283 010</b>	<b>322 449</b>	<b>605 459</b>
Зачет налоговых обязательств	(283 010)	(286 361)	(569 371)
<b>Отложенные налоговые активы</b>	–	<b>36 088</b>	<b>36 088</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

7. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2014 г.	Признано в консолидиро- ванном отчете о совокупном доходе	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность	346 553	122 619	469 172
Резервы	98 812	323 751	422 563
Краткосрочная кредиторская задолженность	154 068	80 450	234 518
Прочие статьи	6 026	(5 008)	1 018
	<b>605 459</b>	<b>521 812</b>	<b>1 127 271</b>
Зачет налоговых обязательств	(569 371)	48 477	(520 894)
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>36 088</b>	<b>570 289</b>	<b>606 377</b>

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

	31 декабря 2013 г.	Признано в консолидиро- ванном отчете о совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(511 916)	(57 397)	(569 313)
Дебиторская задолженность	(296 405)	296 405	–
Прочие статьи	–	(58)	(58)
	<b>(808 321)</b>	<b>238 950</b>	<b>(569 371)</b>
Зачет налоговых активов	283 010	286 361	569 371
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(525 311)</b>	<b>525 311</b>	<b>–</b>

	31 декабря 2014 г.	Признано в консолидиро- ванном отчете о совокупном доходе	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(569 313)	48 906	(520 407)
Нематериальные активы	–	(445)	(445)
Прочие статьи	(58)	16	(42)
	<b>(569 371)</b>	<b>48 477</b>	<b>(520 894)</b>
Зачет налоговых обязательств	569 371	(48 477)	520 894
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**8. Кредиты и займы**

У Группы имеются следующие неиспользованные кредитные лимиты, открытые в российских рублях:

	Период действия договора	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Кредитные лимиты с плавающими и фиксированными процентными ставками	Более 12 месяцев	13 800 000	6 500 000
	Менее 12 месяцев	4 000 000	3 000 000
<b>Итого кредитные лимиты</b>		<b>17 800 000</b>	<b>9 500 000</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г., в рамках этих кредитных линий Группа ПАО «Мосэнергосбыт» получила и возвратила краткосрочные кредиты на сумму 99 493 601 тыс. руб. с процентной ставкой от 8% до 19,05% годовых, выплатив 588 779 тыс. руб. в виде процентов, отраженных в составе финансовых расходов. Кредитные средства использовались для целей финансирования операционной деятельности.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., Группа ПАО «Мосэнергосбыт» получила и возвратила краткосрочные кредиты на сумму 24 709 783 тыс. руб. с процентной ставкой от 6% до 12,25% годовых, выплатив 86 514 тыс. руб. в виде процентов, отраженных в составе финансовых расходов. Кредитные средства использовались для целей финансирования операционной деятельности.

В июне 2014 года одной из дочерних компаний Группы был заключен договор финансовой аренды автотранспорта. Срок договора аренды соответствует срокам полезного использования активов. В договоре предусмотрен переход права собственности на объекты основных средств по окончании срока аренды. На 31 декабря 2015 г. краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде составила 1 733 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 1 041 тыс. руб.). Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

**9. Запасы**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Материалы и расходные материалы	159 861	176 620
Готовая продукция и товары для перепродажи	246 207	206 723
Прочее	2 770	8 197
<b>Итого запасы, за вычетом резерва</b>	<b>408 838</b>	<b>391 540</b>

На 31 декабря 2015 г. Группа ПАО «Мосэнергосбыт» создала резерв под обесценение запасов в сумме 124 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: ноль).

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**10. Договоры подряда**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Выручка	386 637	466 894
Затраты	(345 660)	(442 149)
<b>Доход по договорам подряда</b>	<b>40 977</b>	<b>24 745</b>
	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Авансы выданные субподрядчикам	10 011	71 079
Кредиторская задолженность по договорам подряда	(143 871)	(15 427)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	355 091	301 327

К договорам подряда относится договор с АО «Объединенная энергетическая компания» («заказчик») по созданию информационно-измерительных комплексов и информационно-вычислительных комплексов электроустановки автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии распределительных электрических сетей.

В апреле 2013 года АО «Объединенная энергетическая компания» заключило договор безотзывной банковской гарантии с АО «Газпромбанк» на сумму 329 553 тыс. руб. на срок до 1 марта 2015 г. в счет обеспечения неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору с ПАО «Мосэнергосбыт».

**11. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	22 313 357	21 283 935
Дебиторская задолженность по договорам подряда (Прим. 10)	355 091	301 327
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(8 036 598)</i>	<i>(7 095 518)</i>
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>14 631 850</b>	<b>14 489 744</b>
Прочая дебиторская задолженность	2 234 030	2 099 615
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(224 412)</i>	<i>(217 184)</i>
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>2 009 618</b>	<b>1 882 431</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	162 485	190 359
Авансы по договорам подряда (Прим. 10)	10 011	71 079
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(25 981)</i>	<i>(26 056)</i>
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>	<b>146 515</b>	<b>235 382</b>
Краткосрочные налоги к возмещению	100 125	7 139
Предоплата по налогам	20 412	25 729
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>16 908 520</b>	<b>16 640 425</b>
<b>Итого резерв под обесценение</b>	<b>(8 286 991)</b>	<b>(7 338 758)</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

Ниже представлено изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Общая сумма резерва
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>(7 095 518)</b>	<b>(217 184)</b>	<b>(26 056)</b>	<b>(7 338 758)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(4 507 976)	(104 240)	–	(4 612 216)
Восстановление резерва	2 979 538	65 941	–	3 045 479
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	587 358	31 071	75	618 504
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>(8 036 598)</b>	<b>(224 412)</b>	<b>(25 981)</b>	<b>(8 286 991)</b>

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Общая сумма резерва
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>	<b>(5 238 724)</b>	<b>(374 456)</b>	<b>(46 797)</b>	<b>(5 659 977)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(4 847 167)	(129 023)	(42 861)	(5 019 051)
Восстановление резерва	2 531 856	211 425	46 723	2 790 004
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	458 517	74 870	16 879	550 266
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>(7 095 518)</b>	<b>(217 184)</b>	<b>(26 056)</b>	<b>(7 338 758)</b>

Ниже приведен анализ балансовой стоимости указанных выше финансовых активов:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>			
Не просроченные и не обесцененные	10 126 133	1 908 252	12 034 385
Просроченные, но не обесцененные	3 123 002	66 916	3 189 918
Просроченные и обесцененные	9 419 313	258 862	9 678 175
<b>Итого</b>	<b>22 668 448</b>	<b>2 234 030</b>	<b>24 902 478</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

11. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>			
Не просроченные и не обесцененные	9 543 040	1 658 035	11 201 075
Просроченные, но не обесцененные	4 086 230	217 044	4 303 274
Просроченные и обесцененные	7 955 992	224 536	8 180 528
<b>Итого</b>	<b>21 585 262</b>	<b>2 099 615</b>	<b>23 684 877</b>

По состоянию 31 декабря 2015 г. дебиторская задолженность в размере 3 189 918 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 4 303 274 тыс. руб.) была просрочена, но не обесценена. К этой категории относится задолженность независимых контрагентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

Просроченная, но не обесцененная	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 3 месяцев	2 255 181	3 049 416
От 3 до 6 месяцев	536 968	799 741
От 6 до 12 месяцев	384 929	343 113
Свыше 12 месяцев	12 840	111 004
<b>Итого</b>	<b>3 189 918</b>	<b>4 303 274</b>

Обесцененная дебиторская задолженность включает суммы к получению от оптовых предприятий и физических лиц (население). По оценкам руководства, часть дебиторской задолженности оптовых покупателей и физических лиц предположительно будет погашена. Анализ обесценения задолженности населения представлен в целом по данной категории. Анализ просроченной и обесцененной задолженности по срокам возникновения приведен ниже:

Просроченная и обесцененная	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 3 месяцев	4 077 903	2 505 364
От 3 до 6 месяцев	739 918	959 064
От 6 до 12 месяцев	1 189 275	1 580 132
Свыше 12 месяцев	3 671 079	3 135 968
<b>Итого</b>	<b>9 678 175</b>	<b>8 180 528</b>

У Группы отсутствуют залоговые и иные обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**12. Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	1 560 839	1 277 598
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев в рублях	4 407 961	14 177 781
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>5 968 800</b>	<b>15 455 379</b>

По средствам, размещенным в банках, установлена плавающая процентная ставка, зависящая от ежедневной банковской ставки по депозитам. Краткосрочные депозиты размещаются на различные сроки (от одного дня до трех месяцев), в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. На такие депозиты за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г., начислялись проценты по ставке от 4% до 11% годовых (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.: от 7,9% до 18% годовых).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 г., Группа не осуществляла реализацию товаров, работ, услуг, оплата которых по договору предусматривает исполнение обязательств контрагентов не денежными средствами.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 г., были оформлены зачеты взаимных требований с контрагентами на сумму 935 059 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.: 596 352 тыс. руб.); соответствующие остатки торговой дебиторской и торговой кредиторской задолженности отражены в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто.

**13. Прочие оборотные активы**

	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев в рублях	14 902 000	2 000
Прочие	24 874	14 039
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>14 926 874</b>	<b>16 039</b>

Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения от трех до двенадцати месяцев по состоянию на 31 декабря 2015 г. были размещены в следующих банках:

<b>Название банка</b>	<b>Кредитный рейтинг</b>	<b>Величина процентной ставки</b>	<b>Сумма депозитов</b>
ПАО «Сбербанк России»	Aa1.ru (Moody's)	10,68%	2 000
АКБ Пересвет Банк	«А-(rus)», (Fitch)	13,5%	2 900 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»	A++, (Эксперт РА)	10%	3 000 000
ОАО «Московский кредитный банк»	A1.ru, (Moody's)	10,25%	9 000 000
			<b>14 902 000</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**13. Прочие оборотные активы (продолжение)**

Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения от трех до двенадцати месяцев по состоянию на 31 декабря 2014 г. были размещены в следующих банках:

Название банка	Кредитный рейтинг	Величина процентной ставки	Сумма депозитов
ПАО «Сбербанк России»	Baa2 (Moody's)	5,62%	2 000
			<b>2 000</b>

**14. Капитал**

**Акционерный капитал**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	28 249 359 700	28 249 359 700
Номинальная стоимость (в рублях)	0,01	0,01
<b>Акционерный капитал (в тысячах рублей)</b>	<b>282 493</b>	<b>282 493</b>

**Дивиденды**

В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль.

В апреле-июне 2014 года дочерние компании ОАО «Мосэнергосбыт» объявили дивиденды за 2013 год, которые были начислены в пользу акционеров Материнской компании в сумме 67 180 тыс. руб. и доли, не обеспечивающей контроль в сумме 22 279 тыс. руб.

Годовое общее собрание акционеров ОАО «Мосэнергосбыт» в июне 2014 года приняло решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям компании по итогам работы за 2013 год в размере 0,0105 рублей на одну обыкновенную акцию в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Общая сумма объявленных дивидендов за 2013 год составила 322 279 тыс. руб., включая акционеров Материнской компании в сумме 300 000 тыс. руб. и долю, не обеспечивающую контроль, в сумме 22 279 тыс. руб.

В апреле-июне 2015 года дочерние компании ПАО «Мосэнергосбыт» объявили дивиденды за 2014 год, которые были начислены в пользу акционеров Компании в сумме 44 195 тыс. руб. и доли, не обеспечивающей контроль, в сумме 15 653 тыс. руб.

Годовое общее собрание акционеров ПАО «Мосэнергосбыт» в июне 2015 года приняло решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям компании по итогам работы за 2014 год, а нераспределенную прибыль направить на инвестиции.

Дивиденды, не востребованные миноритарными акционерами ПАО «Мосэнергосбыт» и АО «Королевская электросеть СК» по истечении срока исковой давности, установленного российским законодательством, в 2015 году были восстановлены на нераспределенную прибыль в сумме 82 187 тыс. руб. (в 2014 году: 25 259 тыс. руб.).

## ПАО «Мосэнергосбыт»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

#### 14. Капитал (продолжение)

##### Выкуп собственных акций

19 августа 2015 г. Совет Директоров Компании утвердил отчет об итогах предъявления акционерами ПАО «Мосэнергосбыт», голосовавшими против или не принимавшими участие в голосовании по вопросу о делистинге акций Компании, требований о выкупе принадлежащих им акций ПАО «Мосэнергосбыт». Компания выкупила 340 000 обыкновенных акций по цене 0,35 руб. за одну обыкновенную акцию по требованию акционеров. Сумма денежных средств, перечисленных акционерам, составила 119 тыс. руб. Эффект от выкупа собственных акций был признан в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

##### Делистинг

18 декабря 2015 г. акции Компании были исключены из раздела «Второй уровень» списка ценных бумаг, допущенных к торгам, и прекращены торги указанными ценными бумагами в ЗАО «ФБ ММББ». С указанного момента операции с акциями Компании возможны только на внебиржевом рынке. Решение «Об обращении с заявлением о делистинге акций Общества» было принято 30 июня 2015 г. на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Мосэнергосбыт».

#### 15. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, как показано ниже.

##### За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	28 249 239 536
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании (тыс. руб.)	1 081 926
<b>Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию в счет прибыли, приходящейся на акционеров Компании (в руб.)</b>	<b>0,0383</b>

##### За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	28 249 359 700
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании (тыс. руб.)	1 228 601
<b>Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящихся на акционеров Компании (в руб.)</b>	<b>0,0435</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**16. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	19 519 835	18 002 410
Дивиденды к выплате	11 966	95 341
Кредиторская задолженность по договорам подряда (Прим. 10)	143 871	15 427
Задолженность перед персоналом	577	31 069
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	546 993	43 061
<b>Итого</b>	<b>20 223 242</b>	<b>18 187 308</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	9 745 140	9 870 037
Начисленный резерв по неиспользованным отпускам и годовым премиям	952 195	661 068
Краткосрочные резервы	3 203 243	1 318 137
<b>Итого</b>	<b>13 900 578</b>	<b>11 849 242</b>
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>34 123 820</b>	<b>30 036 550</b>

На 31 декабря 2015 г. прочая кредиторская задолженность включает задолженность ООО «МосОблЕИРЦ» по агентской деятельности в сумме 477 млн. руб.

Ниже представлена информация об изменении краткосрочных резервов:

	Резерв под судебные разби- рательства и налоговые споры	Прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>789 116</b>	<b>723 139</b>	<b>1 512 255</b>
Начисление резерва	451 953	223 590	675 543
Использовано резерва	(600 998)	(1 909)	(602 907)
Восстановление резерва	(255 460)	(11 294)	(266 754)
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>384 611</b>	<b>933 526</b>	<b>1 318 137</b>
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>384 611</b>	<b>933 526</b>	<b>1 318 137</b>
Начисление резерва	474 919	3 252 170	3 727 089
Использовано резерва	(158 188)	–	(158 188)
Восстановление резерва	(219 421)	(1 464 374)	(1 683 795)
Реклассификация	176 672	(176 672)	–
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>658 593</b>	<b>2 544 650</b>	<b>3 203 243</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 г. в составе прочих краткосрочных резервов включены: резерв по штрафным санкциям в сумме 1 416 500 тыс. руб. в связи с задержками сроков выполнения работ по подрядному договору (31 декабря 2014 г.: ноль); а также резерв по разногласиям в отношении законодательства о конкуренции в сумме 1 049 615 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 711 587 тыс. руб.). Возможные суммы урегулирования разногласий в отношении аналогичных случаев, исходя из оценок Руководства Группы, не могут превысить 4 159 883 тыс. руб.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**16. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2014 г. в составе прочих краткосрочных резервов был учтен резерв в отношении разногласий по оплате за передачу электрической энергии в сумме 126 485 тыс. руб. (в 2015 году реклассифицирован в резерв под судебные разбирательства).

Резерв под налоговые споры, начисленный в 2014 году в сумме 210 296 тыс. руб. (в том числе 158 188 тыс. руб. резерв по налогу на прибыль), в феврале-марте 2015 года был использован для оплаты налогов и налоговых санкций, доначисленных по результатам налоговой проверки за прошлые отчетные периоды.

Резерв по разногласиям в отношении законодательства о конкуренции в сумме 710 549 тыс. руб. был восстановлен по состоянию на 31 декабря 2015 г. в связи с истечением срока давности по привлечению к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства.

Начисление, использование и восстановление резервов под судебные разбирательства и налоговые споры, а также прочих резервов, кроме резерва по налогу на прибыль, было признано в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе на нетто основе в сумме 2 043 294 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. восстановление резерва на нетто основе составило 352 306 тыс. руб.) (Примечание 21).

**17. Прочие долгосрочные обязательства**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	670 498	613 563
Прочие	1 432	3 166
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>671 930</b>	<b>616 729</b>
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>671 930</b>	<b>616 729</b>

В соответствии с трудовыми договорами Группа предоставляет своим сотрудникам определенные пенсионные выплаты по окончании трудовой деятельности.

Выплаты по окончании трудовой деятельности включают в себя пенсионные выплаты из негосударственного пенсионного фонда, единовременные выплаты на юбилеи сотрудников и при выходе на пенсию, пенсионные выплаты неработающим пенсионерам-ветеранам и компенсация стоимости похорон.

Размер обязательств, как правило, зависит от стажа работы, заработной платы на момент выхода на пенсию и суммы выплат по трудовым договорам. Выплата пособий производится Группой по мере наступления сроков выплаты.

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных периодах.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

17. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Приведенная стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	670 498	613 563
За вычетом: справедливой стоимости активов плана	–	–
<b>Дефицит в фондах плана</b>	<b>670 498</b>	<b>613 563</b>
<b>Пенсионные обязательства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>670 498</b>	<b>613 563</b>

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Стоимость услуг текущего периода	50 247	39 361
Процентные расходы	58 716	35 963
Стоимость услуг прошлого периода	(44 204)	24 809
<b>Итого</b>	<b>64 759</b>	<b>100 133</b>

Суммы, отраженные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Признанный актуарный убыток	(44 991)	(62 346)
<b>Итого</b>	<b>(44 991)</b>	<b>(62 346)</b>

**Активы плана**

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Взносы работодателя	52 815	31 928
Выплаченные пенсии	(52 815)	(31 928)
<b>Справедливая стоимость активов плана на конец периода</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Пенсионные обязательства на начало года</b>	<b>613 563</b>	<b>483 012</b>
Чистые расходы, признанные в консолидированном в отчете о совокупном доходе	64 759	100 133
Признано в составе прочего совокупного дохода	44 991	62 346
Выплаченные пенсии	(52 815)	(31 928)
<b>Пенсионные обязательства на конец периода</b>	<b>670 498</b>	<b>613 563</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

17. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Активы плана (продолжение)

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Ставка дисконтирования	9,80%	10,00%
Увеличение заработной платы	7,50%	8,00%
Темп инфляции	6,00%	6,00%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 2013 года с коэффициентом 0,8	
Нормы увольнений	Модель с зависимостью вероятности увольнения от стажа работника	

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению приведен ниже:

	Изменение допущения	Эффект на обязательство на 31 декабря 2015 г.
Ставка дисконтирования	+/-0,75%	38 169
Темп инфляции	+/-0,75%	1 778
Увеличение заработной платы	+/-0,75%	37 247
Нормы увольнений	+/-1,5%	65 842

Фондирование обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионерам и долгосрочным обязательствам за счет активов плана отсутствует.

Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде на 31 декабря 2015 г. составила 1 432 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 3 166 тыс. руб.).

18. Задолженность по налогам

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость	1 291 789	697 978
Налог на имущество	23 265	24 160
Социальные налоги и выплаты	18 342	8 601
НДФЛ	3 682	3 528
Налог на земельную собственность	268	953
Экологические выплаты	37	27
Прочие налоги	1 120	1 121
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>1 338 503</b>	<b>736 368</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**19. Доходы от основной деятельности**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	264 741 708	253 859 964
Прочие доходы от основной деятельности	3 343 442	2 673 970
<b>Итого доходы от основной деятельности</b>	<b>268 085 150</b>	<b>256 533 934</b>

Выручка от продажи электроэнергии и мощности включает 813 689 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.: 322 370 тыс. руб.), выручки от продаж через ОАО «Центр Финансовых Расчетов», являющимся посредником на российском рынке электроэнергетики.

Прочие доходы от основной деятельности включают в себя выручку от установки и обслуживания средств и систем учета электроэнергии, от оказания услуг по внедрению энергосберегающих технологий и подготовки технической документации, а также выручку по договорам подряда (Примечание 10) и выручку от реализации товаров.

**20. Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	442 703	545 125
Списание кредиторской задолженности	6 803	–
Доходы от реализации основных средств	6 329	1 879
Прочие	4 140	39 579
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>459 975</b>	<b>586 583</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**21. Операционные расходы, нетто**

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г. (пересчитано)</b>
Плата за транспортировку электроэнергии	119 203 330	113 562 075
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	90 377 545	89 997 657
Плата за мощность	42 916 121	40 405 506
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	6 085 032	5 406 836
Чистое изменение прочих резервов	2 043 294	(352 306)
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности, нетто	1 566 737	2 226 342
Услуги связи	697 901	704 670
Амортизация основных средств	598 003	461 078
Расходы по операционной аренде	452 074	420 175
Агентские вознаграждения	403 431	364 957
Прочие материалы производственного назначения	371 944	330 587
Расходы по системе АИИСКУЭ	345 660	442 149
Амортизация нематериальных активов	179 124	213 735
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	150 184	119 529
Услуги банков	148 632	61 305
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	140 868	68 975
Расходы на страхование	92 794	92 552
Содержание офиса	68 900	58 705
Расходы на безопасность	68 649	69 119
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	58 200	74 935
Социальные расходы	39 903	32 481
Транспортные расходы	22 847	12 659
Командировочные расходы	12 371	8 507
Убыток от списания основных средств и нематериальных активов, нетто	19 845	47 987
Расходы на рекламу	3 986	7 643
Пени и штрафы, кроме налоговых	3 530	66 717
Расходы на благотворительность	1 562	548
(Восстановление)/списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	(31 947)	16 691
Прочие	2 359 193	1 070 019
<b>Итого операционные расходы, нетто</b>	<b>268 399 713</b>	<b>255 991 833</b>

В связи с изменением порядка представления начисления и восстановления краткосрочных резервов (Примечание 2) за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., увеличены расходы: по статье «Транспортировка электроэнергии» на 536 049 тыс. руб., «Пени и штрафы, кроме налоговых» на 37 483 тыс. руб., расходы на приобретение электроэнергии и мощности на 27 694 тыс. руб., прочие расходы на 1 680 тыс. руб. и уменьшено чистое изменение прочих резервов на 602 906 тыс. руб.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**22. Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по депозитам	2 029 713	922 910
Прочие финансовые доходы	–	1 392
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 029 713</b>	<b>924 302</b>

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентный расход по кредитам	588 779	86 037
Прочие финансовые расходы	1 099	477
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>589 878</b>	<b>86 514</b>

**23. Расход по налогу на прибыль**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Признано в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>		
Расход по текущему налогу на прибыль	1 127 964	1 076 950
Экономия по отложенным налогам (Прим. 7)	(570 289)	(561 399)
Уточненные декларации по налогу на прибыль	(14 225)	(31 111)
Резерв по налогу на прибыль (Прим. 16)	–	158 188
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>543 450</b>	<b>642 628</b>

Ставка налога на прибыль составляет 20% (31 декабря 2014 г.: 20%).

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 585 247</b>	<b>1 966 472</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>317 049</b>	<b>393 295</b>
Резерв по налогу на прибыль	–	158 188
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу, нетто	221 174	122 256
Признание ранее непризнанных вычитаемых разниц	19 452	–
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	(14 225)	(31 111)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>543 450</b>	<b>642 628</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**24. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**Финансовые риски**

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков, кредитных рисков и риска ликвидности. Управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением Группы.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как кредитный риск и риск ликвидности. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Дебиторская задолженность (Прим. 11)	16 641 468	16 372 175
Депозиты со сроком погашения от 3 месяцев до 12 месяцев (Прим. 13)	14 902 000	2 000
Денежные средства и их эквиваленты (Прим. 12)	5 968 800	15 455 379
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>37 512 268</b>	<b>31 829 554</b>

<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Кредиторская задолженность (Прим. 16)	(20 223 242)	(18 187 308)
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>(20 223 242)</b>	<b>(18 187 308)</b>

**(а) Кредитный риск**

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельного предприятия Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены дебиторской задолженностью.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие факторы. Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта, они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации.

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые риски (продолжение)**

Качество дебиторов оказывает существенное влияние на кредитный риск Группы. С учетом того, что деятельность различных предприятий неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов задолженности покупателей и заказчиков (жилищное хозяйство, оптовая торговля, физические лица и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с задолженностью покупателей и заказчиков, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов, в том числе оценки финансового состояния дебиторов-юридических лиц.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности по взысканию долга.

Группа использовала три основных класса дебиторов в зависимости от присущего им рейтинга кредитного риска – А (высокий), В (средний), С (низкий):

На 31 декабря 2015 г.	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
А	15 224 303	–	15 224 303	91,49%
В	322 156	(32 199)	289 957	1,74%
В'	582 817	(164 346)	418 471	2,51%
В''	716 556	(359 295)	357 261	2,15%
В'''	847 313	(601 110)	246 203	1,48%
С	7 209 333	(7 104 060)	105 273	0,63%
<b>Итого</b>	<b>24 902 478</b>	<b>(8 261 010)</b>	<b>16 641 468</b>	<b>100,00%</b>

На 31 декабря 2014 г.	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
А	15 504 349	–	15 504 349	94,70%
В	432 271	(39 671)	392 600	2,40%
В'	180 299	(50 006)	130 293	0,80%
В''	471 380	(275 087)	196 293	1,20%
В'''	413 975	(306 681)	107 294	0,65%
С	6 682 603	(6 641 257)	41 346	0,25%
<b>Итого</b>	<b>23 684 877</b>	<b>(7 312 702)</b>	<b>16 372 175</b>	<b>100,00%</b>

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые риски (продолжение)**

Класс А – компании, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс В – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс В<sup>1</sup> – стороны, кредитоспособность которых является удовлетворительной и задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.

Класс В<sup>2</sup> – стороны, характеризующиеся невысокой кредитоспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.

Класс В<sup>3</sup> – стороны, характеризующиеся неудовлетворительной кредитоспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели предпринятые действия по управлению кредитным риском.

Класс С – стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается высоким. Группа не может отключать данных дебиторов от потребления электроэнергии или отказывать в оказании услуг по социальным и политическим причинам или в силу закона.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Компании Группы также могут использовать широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском, где это возможно в соответствии с правилами, действующими в отрасли. Среди таких процедур – предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки и его мониторинг.

Группа получает финансирование от ГКУ города Москвы «Городской центр жилищных субсидий» на погашение дебиторской задолженности физических лиц, которым в соответствии с законами Российской Федерации и местных органов власти предоставляются льготы по оплате расходов на электроэнергию. Дебиторская задолженность от ГКУ города Москвы «Городской центр жилищных субсидий» на 31 декабря 2015 г. по финансируемым льготам отнесена к классу А в сумме 113 833 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: ноль).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые риски (продолжение)**

**(б) Риск ликвидности**

Подход Группы к управлению ликвидностью состоит в том, чтобы по мере возможности обеспечить постоянный уровень ликвидности, достаточный для своевременного погашения финансовых обязательств как в нормальных, так и в сложных условиях, без понесения чрезмерных убытков и без угрозы для репутации Группы. При управлении риском ликвидности Группа стремится применять принцип осмотрительности, что предполагает наличие достаточного объема денежных средств, а также возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В следующей таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы по срокам погашения, в основе которого лежат договорные сроки погашения соответствующих обязательств. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договорами.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20 223 242	–	–	–	–	<b>20 223 242</b>
<b>Итого на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>20 223 242</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>20 223 242</b>

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18 187 308	–	–	–	–	<b>18 187 308</b>
<b>Итого на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>18 187 308</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>18 187 308</b>

Группа обладает источниками финансирования, достаточными для погашения текущих обязательств (Примечание 8).

**(в) Управление капиталом**

В основе управления капиталом Группы лежит выполнение следующих задач: обеспечение деятельности Группы в качестве непрерывно функционирующего предприятия, получение прибыли акционерами и сохранение достаточного уровня капитала для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка.

Компания осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, рассчитываемых на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), а также управленческой отчетности. Применяются следующие внешние требования к капиталу, которые установлены законодательством Российской Федерации:

- ▶ величина уставного капитала не может быть ниже 100 тысяч рублей для публичного акционерного общества и 10 тысяч рублей для непубличного акционерного общества и общества с ограниченной ответственностью;
- ▶ если размер уставного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ в течение двух лет, уставный капитал должен быть сокращен до величины, не превышающей сумму чистых активов либо принято решение о ликвидации компании.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

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

**Финансовые риски (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2015 г. руководство Группы проводит оценку последствий снижения чистых активов части дочерних компаний до уровня ниже стоимости уставного капитала и предпринимает необходимые меры по соблюдению требований к капиталу.

**(г) Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов. В результате анализа руководство Группы пришло к выводу, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств существенно не отличается от их балансовой стоимости на 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г.

**25. Операционная аренда**

Ниже представлены суммы платежей по нерасторгаемым договорам операционной аренды:

	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Менее 1 года	344 928	276 183
От 1 года до 5 лет	379 652	212 395
Более пяти лет	753 790	785 401
<b>Итого платежей</b>	<b>1 478 370</b>	<b>1 273 979</b>

**26. Договорные обязательства**

На 31 декабря 2015 г. договорные обязательства на создание внеоборотных активов были представлены следующим образом:

<b>Срок исполнения обязательств</b>	<b>Сумма, тыс. руб.</b>
Менее 1 года	74 430

На 31 декабря 2014 г. договорные обязательства на создание внеоборотных активов составляли 162 061 тыс. руб.

**27. Условные обязательства**

**(а) Условия ведения деятельности**

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**27. Условные обязательства (продолжение)**

**(а) Условия ведения деятельности (продолжение)**

В 2015 году значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами в 2014 году, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику. Процентные ставки в рублях остались на высоком уровне в результате поднятия Банком России ключевой ставки в декабре 2014 года, с последующим постепенным ее понижением в 2015 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

**(б) Судебные разбирательства**

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Группа получила судебные иски от покупателей со средней (но не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Претензии покупателей	289 259	7 631

**(в) Трансфертное ценообразование**

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 г., позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены. Перечень контролируемых сделок включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок. Действующие в России правила в области трансфертного ценообразования существенно увеличили нагрузку на налогоплательщиков по соблюдению налогового законодательства в сравнении с правилами трансфертного ценообразования, действовавшими до 2012 года. В частности, бремя доказывания переложено с российских налоговых органов на налогоплательщиков. Новые положения действуют как в отношении трансграничных сделок, так и в отношении сделок на внутреннем рынке. Сделки на внутреннем рынке подпадают под новые правила в том случае, если сумма цен всех сделок между взаимозависимыми лицами за 2015 год превышает 1 млрд руб. (2014 год: 1 млрд руб.). В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке на внутреннем рынке другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль. В отношении сделок с ценными бумагами и производными финансовыми инструментами применяются особые правила трансфертного ценообразования.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**27. Условные обязательства (продолжение)**

**(в) Трансфертное ценообразование (продолжение)**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 г., Группа определяла свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок. Руководство считает, что осуществляемые сделки с взаимозависимыми лицами (в соответствии со статьей 105.1 Главы 14.1 Раздела 5 НК РФ), а также отдельные типы сделок, между организацией и лицами, не являющимися взаимозависимыми в соответствии с упомянутой выше статьей, соответствуют критериям рыночности, установленным российским законодательством по трансфертному ценообразованию.

Ввиду неопределенности и недостаточной практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках и доначислить налоги к уплате, если Группа не сможет предъявить доказательств того, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также что Группой представлены надлежащие сведения в российские налоговые органы, подкрепленные соответствующими документами по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении.

**28. Операции со связанными сторонами**

**(а) Операции с ключевым управленческим персоналом**

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Заработная плата, премии и прочие краткосрочные вознаграждения ключевому управленческому персоналу	67 564	74 689
	<b>67 564</b>	<b>74 689</b>

**(б) Операции с предприятиями, входящими в Группу «Интер РАО»**

Информация о сделках с предприятиями, входящими в Группу «Интер РАО», представлена ниже:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	430 332	331 092
Прочая выручка	1 216	1 911
Прочие операционные доходы	41 731	132 570
	<b>473 279</b>	<b>465 573</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	16 193 294	16 221 417
Прочие операционные расходы	466 157	394 240
	<b>16 659 451</b>	<b>16 615 657</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

28. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с предприятиями, входящими в Группу «Интер РАО» (продолжение)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	10 935	13 835
Авансы выданные	11 254	113 818
	<b>22 189</b>	<b>127 653</b>
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 101 374	863 486
Авансы полученные	5 288	5 340
	<b>1 106 662</b>	<b>868 826</b>

(в) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией

Информация о сделках с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена ниже:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	78 442 132	77 743 133
Прочая выручка	369 089	796 365
Прочие операционные доходы	162 211	173 222
	<b>78 973 432</b>	<b>78 712 720</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	38 124 574	37 091 746
Услуги по транспортировке электрической энергии	118 250 769	111 783 323
	<b>156 375 343</b>	<b>148 875 069</b>
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	363 106	275 790
За вычетом резерва под обесценение	(61 103)	(69 078)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>302 003</b>	<b>206 712</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

28. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(в) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 556 959	7 242 294
За вычетом резерва под обесценение	(3 792 239)	(3 354 884)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>3 764 720</b>	<b>3 887 410</b>
Авансы выданные	39 200	26 564
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>39 200</b>	<b>26 564</b>
	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	15 084 900	13 669 440
Прочая кредиторская задолженность	4 954	3 095
Авансы полученные	2 122 810	1 948 865
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>17 212 664</b>	<b>15 621 400</b>

29. Основные дочерние компании

2 июня 2014 г. ПАО «Мосэнергосбыт» приобрело долю в размере 1,2% у МУП «Участок энергообеспечения» в ООО «МосОблЕИРЦ». 3 июня 2014 г. ПАО «Мосэнергосбыт» продало долю в размере 25,1% в ООО «Мосэнергосбыт-ЕИРКЦ» сторонней компании. 17 июня 2014 г. было произведено увеличение уставного капитала в ООО «Мосэнергосбыт-ЕИРКЦ» на 194 863 тыс. руб. (в том числе 98 274 тыс. руб. со стороны доли, не обеспечивающей контроль).

30 июня 2015 г. общее собрание акционеров ПАО «Мосэнергосбыт» приняло решение о создании общества с ограниченной ответственностью «МЭС-Развитие» (далее - ООО «МЭС-Развитие»). ООО «МЭС-Развитие» зарегистрировано 7 июля 2015 г. с уставным капиталом в 12 000 000 тыс. руб., доля ПАО «Мосэнергосбыт» составляет 100%. Уставный капитал был оплачен денежными средствами 29 июля 2015 г. В соответствии с Уставом предметом деятельности ООО «МЭС-Развитие» является оказание услуг, связанных со сбытом электрической энергии и иные виды деятельности, разрешенные законодательством РФ.

2 апреля 2015 г. Общим собранием акционеров было принято решение о ликвидации ООО «Мосэнергосбыт-Луховицы». 7 декабря 2015 г. запись об ООО «Мосэнергосбыт-Луховицы» была исключено из ЕГРЮЛ. По состоянию на дату ликвидации участие Группы в Уставном капитале Компании составляло 85%. Чистые идентифицируемые активы ликвидированной дочерней компании на дату ликвидации составили 289 тыс. руб.

13 июля 2015 г. общее собрание участников приняло решение о ликвидации ООО «Мосэнергосбыт-Солнечногорск». По состоянию на 31 декабря 2015 г. процедура ликвидации не завершена. Ожидается, что эффект от выбытия дочерней компании будет незначительным.

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**29. Основные дочерние компании (продолжение)**

В таблице представлен перечень основных дочерних компаний Группы, информация о которых раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы:

	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
АО «ЭСКМО» (Группа компаний)	50,05%	50,05%
ООО «Мосэнергосбыт-Сергиев Посад»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Электросталь»	76,00%	76,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Егорьевск»	76,00%	76,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Чехов»	76,00%	76,00%
АО «Мосэнергосбыт-Пушкино» (до 26 июня 2015 г.)		
ОАО «Мосэнергосбыт-Пушкино»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Наро-Фоминск»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Орехово-Зуево»	76,00%	76,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Шатура»	75,00%	75,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Домодедово»	51,00%	51,00%
ООО «Интегратор-ИТ»	100,00%	100,00%
ОАО «Мосэнергосбыт-Подольск»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Раменское»	70,00%	70,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Жуковский»	74,00%	74,00%
АО «Мосэнергосбыт-Серпухов» (до 25 июня 2015 г.)		
ОАО «Мосэнергосбыт-Серпухов»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Ногинск»	67,00%	67,00%
АО «Мосэнергосбыт-Щелково» (до 11 июня 2015 г.)		
ОАО «Мосэнергосбыт-Щелково»	74,00%	74,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Солнечногорск»	85,00%	85,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Троицк»	100,00%	100,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Коломна»	51,00%	51,00%
ООО «Мосэнергосбыт-Развитие»	100,00%	-
ООО «МосОблЕИРЦ» (до 10 июля 2014 г.)		
ООО «Мосэнергосбыт-ЕИРКЦ»	50,10%	50,10%

Ниже приведена информация по каждой дочерней компании Группы, имеющей существенную неконтрольную долю участия до исключения внутригрупповых оборотов, приходящихся и на акционеров, и на неконтрольные доли за 2015 год:

	<b>АО «ЭСКМО» (Группа)</b>	<b>ООО «МосОблЕИРЦ»</b>
<b>Неконтрольная доля участия (в процентах)</b>	<b>49,95</b>	<b>49,90</b>
Внеоборотные активы	67 002	71 158
Оборотные активы	299 367	618 316
Долгосрочные обязательства	(27)	(126 904)
Краткосрочные обязательства	(236 516)	(567 359)
<b>Чистые активы</b>	<b>129 826</b>	<b>(4 789)</b>
<b>Балансовая стоимость неконтрольной доли участия на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>64 848</b>	<b>(2 390)</b>
Выручка	1 950 080	608 363
Прибыль/(убыток) за период	59 241	(158 255)
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.</b>	<b>59 450</b>	<b>(158 255)</b>
<b>Прибыль/(убыток), распределенная на неконтрольные доли участия</b>	<b>29 695</b>	<b>(78 969)</b>

ПАО «Мосэнергосбыт»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей)

**29. Основные дочерние компании (продолжение)**

Ниже приведена информация по каждой дочерней компании Группы, имеющей существенную неконтрольную долю участия до исключения внутригрупповых оборотов, приходящихся и на акционеров, и на неконтрольные доли за 2014 год:

	АО «ЭСКО» (Группа)	ООО «МосОблЕИРЦ»
<b>Неконтрольная доля участия (в процентах)</b>	<b>49,95</b>	<b>49,90</b>
Внеоборотные активы	55 093	25 990
Оборотные активы	314 429	276 243
Долгосрочные обязательства	–	(3 165)
Краткосрочные обязательства	(291 357)	(147 454)
<b>Чистые активы</b>	<b>78 165</b>	<b>151 614</b>
<b>Балансовая стоимость неконтрольной доли участия на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>39 043</b>	<b>75 655</b>
Выручка	2 046 423	137 488
Прибыль/(убыток) за период	186 961	(46 641)
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.</b>	<b>186 960</b>	<b>(46 641)</b>
<b>Прибыль/(убыток), распределенная на неконтрольные доли участия</b>	<b>93 387</b>	<b>(23 274)</b>

**30. События после отчетной даты**

Существенных событий после отчетной даты не было.



Всего прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью 59 листов