

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО

| | |
|---|---|
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении | 3 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках | 4 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе..... | 5 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств | 6 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала..... | 8 |

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

| | | |
|----------------|---|----|
| Примечание 1. | Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность..... | 9 |
| Примечание 2. | Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности | 10 |
| Примечание 3. | Основные дочерние общества | 13 |
| Примечание 4. | Информация по сегментам | 13 |
| Примечание 5. | Операции со связанными сторонами..... | 17 |
| Примечание 6. | Основные средства..... | 19 |
| Примечание 7. | Денежные средства и их эквиваленты..... | 20 |
| Примечание 8. | Дебиторская задолженность и авансы выданные | 20 |
| Примечание 9. | Товарно-материальные запасы..... | 20 |
| Примечание 10. | Капитал | 20 |
| Примечание 11. | Налог на прибыль | 20 |
| Примечание 12. | Краткосрочные и долгосрочные заемные средства | 21 |
| Примечание 13. | Прочие долгосрочные обязательства..... | 22 |
| Примечание 14. | Кредиторская задолженность и начисления | 22 |
| Примечание 15. | Кредиторская задолженность по прочим налогам..... | 22 |
| Примечание 16. | Выручка | 22 |
| Примечание 17. | Государственные субсидии..... | 22 |
| Примечание 18. | Операционные расходы | 23 |
| Примечание 19. | Финансовые доходы, расходы..... | 24 |
| Примечание 20. | Прибыль на акцию | 24 |
| Примечание 21. | Договорные и условные обязательства..... | 24 |
| Примечание 22. | Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками | 25 |
| Примечание 23. | Справедливая стоимость активов и обязательств | 26 |
| Примечание 24. | События после отчетной даты..... | 27 |



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

26 августа 2014 года

Москва, Российская Федерация

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|------------|----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 6 | 85 906 | 84 640 |
| Финансовые вложения в зависимые общества | | 1 155 | 1 046 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | | 337 | 381 |
| Отложенные налоговые активы | | 759 | 500 |
| Прочие внеоборотные активы | | 1 709 | 1 358 |
| Итого внеоборотные активы | | 89 866 | 87 925 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 7 | 8 438 | 7 552 |
| Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль | | 476 | 309 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 8 | 29 887 | 22 805 |
| Товарно-материальные запасы | 9 | 17 641 | 19 036 |
| Прочие оборотные активы | | 807 | 51 |
| Итого оборотные активы | | 57 249 | 49 753 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 147 115 | 137 678 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | 10 | 22 717 | 22 717 |
| Собственные выкупленные акции | | (410) | (410) |
| Резерв по переоценке основных средств | | 8 116 | 8 131 |
| Непокрытый убыток и прочие резервы | | (11 887) | (12 775) |
| Капитал акционеров материнской компании | | 18 536 | 17 663 |
| Неконтролирующая доля участия | | 11 180 | 10 617 |
| Итого капитал | | 29 716 | 28 280 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | | 2 354 | 2 019 |
| Долгосрочные заемные средства | 12 | 54 211 | 49 950 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 13 | 7 174 | 7 222 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 63 739 | 59 191 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 12 | 23 260 | 14 724 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 14 | 25 521 | 29 953 |
| Текущие обязательства по налогу на прибыль | | 5 | 53 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | 15 | 4 874 | 5 477 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 53 660 | 50 207 |
| Итого обязательства | | 117 399 | 109 398 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 147 115 | 137 678 |

Первый заместитель Генерального директора -
исполнительный директор

Н.Л. Запрыгаева

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева



26 августа 2014 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной
финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---|------------|---|---|
| Выручка | 16 | 75 054 | 70 433 |
| Государственные субсидии | 17 | 5 607 | 5 408 |
| Операционные расходы | 18 | (76 434) | (70 598) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 4 227 | 5 243 |
| Финансовые доходы | 19 | 250 | 364 |
| Финансовые расходы | 19 | (3 145) | (2 659) |
| Доля в прибыли зависимых обществ | | 109 | 89 |
| Прибыль до налогообложения | | 1 441 | 3 037 |
| Расходы по налогу на прибыль | 11 | (178) | (357) |
| Прибыль за период | | 1 263 | 2 680 |
| Причитающаяся: | | | |
| Акционерам материнской компании | | 780 | 1 512 |
| Неконтролирующей доле участия | | 483 | 1 168 |
| Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию) | 20 | 0,0175 | 0,0339 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тысяч штук) | 20 | 42 537 972 | 42 537 972 |
| Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (тысяч штук) | 20 | 2 075 149 | 2 075 149 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|--|---|---|
| Прибыль за период | 1 263 | 2 680 |
| Прочий совокупный доход после налога на прибыль: | | |
| <i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | 162 | 303 |
| Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков | 162 | 303 |
| <i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | 10 | (136) |
| Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков | 10 | (136) |
| Итого совокупный доход за период | 1 435 | 2 847 |
| Причитающийся: | | |
| Акционерам материнской компании | 873 | 1 593 |
| Неконтролирующей доле участия | 562 | 1 254 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Примечание | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|--|------------|---|---|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 1 441 | 3 037 |
| Амортизация основных средств | 18 | 3 765 | 2 444 |
| Убыток от выбытия основных средств, нетто | 18 | 78 | 51 |
| Финансовые расходы, нетто | 19 | 2 895 | 2 295 |
| Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности | 18 | 618 | 592 |
| Доля в прибыли зависимых компаний | | (109) | (89) |
| Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения | | - | (1 609) |
| Прочие доходы | | (23) | (18) |
| Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств | | 8 665 | 6 703 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных | | (7 576) | (1 424) |
| Уменьшение товарно-материальных запасов | | 1 332 | 1 624 |
| Уменьшение кредиторской задолженности и начислений | | (4 627) | (2 038) |
| Уменьшение задолженности по прочим налогам | | (497) | (1 169) |
| Увеличение прочих внеоборотных активов (Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств | | (76) | 406 |
| Налог на прибыль уплаченный | | (465) | (507) |
| Итого (использование)/поступление денежных средств от текущей деятельности | | (3 605) | 3 474 |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Приобретение основных средств | | (4 941) | (4 755) |
| Поступления от продажи основных средств | | 337 | 106 |
| Проценты полученные | | 205 | 192 |
| Займы выданные и открытие депозитных счетов | | (808) | (2 539) |
| Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов | | 51 | 3 921 |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | (5 156) | (3 075) |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Поступления заемных средств | | 29 408 | 34 402 |
| Погашение заемных средств | | (16 609) | (27 657) |
| Проценты уплаченные | | (2 837) | (2 682) |
| Платежи по финансовому лизингу | | (315) | (388) |
| Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности | | 9 647 | 3 675 |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 886 | 4 074 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | 7 | 7 552 | 5 819 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 7 | 8 438 | 9 893 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | Акционерный капитал | Собственные выкупленные акции | Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | Резерв по переоценке основных средств | Переоценка пенсионных обязательств | Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток) | Итого | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|--|---------------------|-------------------------------|--|---------------------------------------|------------------------------------|---|---------------|-------------------------------|---------------|
| На 1 января 2013 года | 22 717 | (410) | 82 | 8 518 | 1 150 | (16 930) | 15 127 | 8 957 | 24 084 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | 1 512 | 1 512 | 1 168 | 2 680 |
| Изменение стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | - | - | (82) | - | - | - | (82) | (54) | (136) |
| Переоценка пенсионных обязательств | - | - | - | - | 163 | - | 163 | 140 | 303 |
| Итого совокупный доход за период | - | - | (82) | - | 163 | 1 512 | 1 593 | 1 254 | 2 847 |
| Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль | - | - | - | (12) | - | 12 | - | - | - |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | - | - | - | - | (4) | (4) |
| На 30 июня 2013 года | 22 717 | (410) | - | 8 506 | 1 313 | (15 406) | 16 720 | 10 207 | 26 927 |
| На 1 января 2014 года | 22 717 | (410) | - | 8 131 | 1 326 | (14 101) | 17 663 | 10 617 | 28 280 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | 780 | 780 | 483 | 1 263 |
| Изменение стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | - | - | 7 | - | - | - | 7 | 3 | 10 |
| Переоценка пенсионных обязательств | - | - | - | - | 86 | - | 86 | 76 | 162 |
| Итого совокупный доход за период | - | - | 7 | - | 86 | 780 | 873 | 562 | 1 435 |
| Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль | - | - | - | (15) | - | 15 | - | - | - |
| Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| На 30 июня 2014 года | 22 717 | (410) | 7 | 8 116 | 1 412 | (13 306) | 18 536 | 11 180 | 29 716 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По состоянию на 30 июня 2014 года 84,39% акций Компании принадлежит ОАО «РусГидро» (на 31 декабря 2013 года: 84,39% акций). Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской Бирже.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее по тексту – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Режимы работы генерирующего и электросетевого комплекса (кроме функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) управляет ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») с целью поддержания эффективного функционирования рынка электроэнергии.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на соответствующий период регулирования.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям. Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе,

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

включая события в Украине, оказывали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований.

Группа не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, доступа к рынкам капитала и его стоимости.

Против Российской Федерации и ее официальных представителей введен ряд международных санкций, влияние которых в настоящий момент трудно определить. Кроме того, существует угроза введения дополнительных санкций. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности.

Эти и другие события могут оказать на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса существенное влияние, результаты которого на данный момент руководство не в состоянии предсказать. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Чистый отток денежных средств в результате текущей деятельности за шесть месяцев 2014 года составил 3 605 миллионов рублей. Основной причиной отрицательного денежного потока по текущей деятельности за промежуточный период является сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы (Примечание 8).

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в 2014 году были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не были применены Группой досрочно:

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). В данной поправке Правление КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения средств, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает потоки денежных средств активов и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

- Все долевыми инструментами впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитным убыткам за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 11) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 13).

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года приведены в следующей таблице:

| Наименование | 30 июня 2014 года | | 31 декабря 2013 года | |
|--|--------------------------|-----------------------|--------------------------|-----------------------|
| | Доля в уставном капитале | Доля голосующих акций | Доля в уставном капитале | Доля голосующих акций |
| | % | % | % | % |
| ОАО «ДЭК» | 51,08 | 51,13 | 51,08 | 51,13 |
| ОАО «ДГК» (дочернее общество ОАО «ДЭК») | 51,08 | 100,00 | 51,08 | 100,00 |
| ОАО «ДРСК» (дочернее общество ОАО «ДЭК») | 51,08 | 100,00 | 51,08 | 100,00 |
| Изолированные энергетические системы: | | | | |
| ОАО «Камчатскэнерго» | 98,74 | 98,74 | 98,74 | 98,74 |
| ОАО «Магаданэнерго»* | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 64,39 |
| ОАО АК «Якутскэнерго»* | 49,37 | 49,37 | 49,37 | 49,37 |
| ОАО «Сахалинэнерго» | 55,55 | 55,55 | 55,55 | 55,55 |

* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов:

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ОАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев и Еврейской автономной области, а также прочие дочерние общества ОАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;
- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ОАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ОАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ОАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ОАО АК «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия).

Прочие сегменты – операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Амортизация Сегмента «Субгруппа ДЭК» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года включает в себя амортизацию ОАО «ДРСК». За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года амортизация основных средств ОАО «ДРСК» не начислялась, так как ОАО «ДРСК» классифицировалось как группа выбытия.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Начиная с отчетности за 12 месяцев 2013 года, в связи с изменениями в системе бизнес-планирования руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, анализирует результаты деятельности операционных сегментов и прочую информацию, подготовленные на той же основе, что и в консолидированной отчетности Группы по МСФО. Сравнительные данные за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 года были изменены для соответствия текущего представления.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, дебиторской задолженности, долгосрочных векселей, гудвила и нематериальных активов, убытка от выбытия основных средств, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, и по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | Субгруппа ДЭК | Субгруппа Камчатскэнерго | Субгруппа Магаданэнерго | Субгруппа Сахалинэнерго | Субгруппа Якутскэнерго | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|---|------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------------------|--------------|-----------------------|---|-----------------|
| Выручка | 79 838 | 5 751 | 5 453 | 4 071 | 17 186 | 2 019 | 114 318 | (39 264) | 75 054 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний:</i> | | | | | | | | | |
| <i>продажа электроэнергии</i> | 46 895 | 5 715 | 5 199 | 4 050 | 12 217 | 978 | 75 054 | - | 75 054 |
| <i>продажа мощности</i> | 27 659 | 2 224 | 2 952 | 3 184 | 8 874 | 390 | 45 283 | - | 45 283 |
| <i>продажа теплоты</i> | 1 844 | - | - | - | - | 162 | 2 006 | - | 2 006 |
| <i>прочая выручка</i> | 11 355 | 3 405 | 2 007 | 692 | 2 084 | - | 19 543 | - | 19 543 |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | 6 037 | 86 | 240 | 174 | 1 259 | 426 | 8 222 | - | 8 222 |
| Государственные субсидии | 32 943 | 36 | 254 | 21 | 4 969 | 1 041 | 39 264 | (39 264) | - |
| Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | 223 | 1 990 | 766 | 389 | 2 087 | 152 | 5 607 | - | 5 607 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | (75 277) | (7 218) | (6 424) | (3 555) | (16 873) | (1 662) | (111 009) | 39 036 | (71 973) |
| ЕБИТДА | 4 784 | 523 | (205) | 905 | 2 400 | 509 | 8 916 | (228) | 8 688 |
| Амортизация | (2 398) | (71) | (122) | (385) | (601) | (245) | (3 822) | 57 | (3 765) |
| Прочие неденежные статьи операционных расходов | (314) | (210) | 53 | (2) | (120) | (103) | (696) | - | (696) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i> | (290) | (210) | 36 | (4) | (137) | (13) | (618) | - | (618) |
| <i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | (24) | - | 17 | 2 | 17 | (90) | (78) | - | (78) |
| Прибыль от операционной деятельности | 2 072 | 242 | (274) | 518 | 1 679 | 161 | 4 398 | (171) | 4 227 |
| Финансовые доходы | | | | | | | | | 250 |
| Финансовые расходы | | | | | | | | | (3 145) |
| Доля в прибыли зависимых обществ | | | | | | | | | 109 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | | | 1 441 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | | | (178) |
| Прибыль за период | | | | | | | | | 1 263 |
| Капитальные затраты | 2 476 | 127 | 264 | 402 | 1 076 | 1 361 | 5 706 | - | 5 706 |
| На 30 июня 2014 года | | | | | | | | | |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | (50 936) | (5 659) | (1 395) | (4 318) | (10 300) | (4 863) | (77 471) | - | (77 471) |

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату

(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года | Субгруппа ДЭК | Субгруппа Камчатскэнерго | Субгруппа Магаданэнерго | Субгруппа Сахалинэнерго | Субгруппа Якутскэнерго | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|---|------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------------------|--------------|-----------------------|---|-----------------|
| Выручка | 76 105 | 5 534 | 5 220 | 3 882 | 15 265 | 1 883 | 107 889 | (37 456) | 70 433 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний:</i> | | | | | | | | | |
| <i>продажа электроэнергии</i> | 44 240 | 5 487 | 4 969 | 3 840 | 10 987 | 910 | 70 433 | - | 70 433 |
| <i>продажа мощности</i> | 27 015 | 2 041 | 2 775 | 2 923 | 7 878 | 352 | 42 984 | - | 42 984 |
| <i>продажа теплотенергии</i> | 1 223 | - | - | - | - | 162 | 1 385 | - | 1 385 |
| <i>прочая выручка</i> | 11 235 | 3 354 | 1 975 | 718 | 1 962 | - | 19 244 | - | 19 244 |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | 4 767 | 92 | 219 | 199 | 1 147 | 396 | 6 820 | - | 6 820 |
| | 31 865 | 47 | 251 | 42 | 4 278 | 973 | 37 456 | (37 456) | - |
| Государственные субсидии | 207 | 2 030 | 944 | 286 | 1 813 | 128 | 5 408 | | 5 408 |
| Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (73 158) | (6 900) | (6 232) | (3 429) | (15 391) | (1 565) | (106 675) | 37 555 | (69 120) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>от внутригрупповых операций</i> | (28 113) | (76) | (202) | (202) | (5 361) | (49) | (34 003) | 34 003 | - |
| ЕБИТДА | 3 154 | 664 | (68) | 739 | 1 687 | 446 | 6 622 | 99 | 6 721 |
| Амортизация | (1 310) | (74) | (65) | (331) | (523) | (205) | (2 508) | 64 | (2 444) |
| Прочие неденежные статьи операционных расходов | 1 603 | (699) | 134 | (16) | 29 | (69) | 982 | (16) | 966 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | | | |
| <i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i> | 37 | (690) | 57 | (18) | 35 | (13) | (592) | - | (592) |
| <i>прибыль от пересмотра пенсионного плана</i> | 1 609 | - | - | - | - | - | 1 609 | - | 1 609 |
| <i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | (43) | (9) | 77 | 2 | (6) | (56) | (35) | (16) | (51) |
| Прибыль от операционной деятельности | 3 447 | (109) | 1 | 392 | 1 193 | 172 | 5 096 | 147 | 5 243 |
| Финансовые доходы | | | | | | | | | 364 |
| Финансовые расходы | | | | | | | | | (2 659) |
| Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ | | | | | | | | | 89 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | | | 3 037 |
| Доходы по налогу на прибыль | | | | | | | | | (357) |
| Прибыль за период | | | | | | | | | 2 680 |
| Капитальные затраты | 1 579 | 145 | 426 | 869 | 1 610 | 617 | 5 246 | - | 5 246 |
| На 31 декабря 2013 года | | | | | | | | | |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | (43 367) | (4 717) | (890) | (4 248) | (7 106) | (4 346) | (64 674) | - | (64 674) |

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Предприятия, контролируемые государством. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, а также по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2013 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, составили около 35% от общей выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 38%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 25% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 23%).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

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

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании и самых крупных дочерних предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 393 миллиона рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 292 миллиона рублей).

Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ОАО «РусГидро» и контролируемые им предприятиями.

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемые ОАО «РусГидро», по состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года представлено ниже:

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|--------------------------|-----------------------------|
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 140 | 11 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 635 | 1 029 |
| Краткосрочные заемные средства | - | 1 460 |
| Долгосрочные заемные средства | 23 416 | 18 721 |

Группа «РАО Энергетические системы Востока»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операции с предприятиями, контролируруемыми ОАО «РусГидро»:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|----------------------|--|--|
| Прочая выручка | 487 | 241 |
| Операционные расходы | 3 877 | 3 625 |
| Финансовые расходы | 1 035 | 408 |

Указанные выше суммы включают следующие операции и остатки с ОАО «РусГидро»:

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|--------------------------|-----------------------------|
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 3 | 6 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 395 | 692 |
| Краткосрочные заемные средства | - | 1 460 |
| Долгосрочные заемные средства | 23 416 | 18 721 |

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|----------------------|--|--|
| Прочая выручка | 2 | 2 |
| Операционные расходы | 2 720 | 2 683 |
| Финансовые расходы | 1 035 | 408 |

Зависимые компании. Остатки по операциям Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|--------------------------|-----------------------------|
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 141 | 188 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 129 | - |

Операции Группы с зависимыми компаниями представлены ниже:

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|----------------------|--|--|
| Выручка | 1 308 | 1 272 |
| Операционные расходы | 139 | 13 |

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

| Первоначальная стоимость | Производственные здания | Сооружения | Машины и оборудование | Незавершенное строительство | Прочие | Итого |
|---|-------------------------|-----------------|-----------------------|-----------------------------|----------------|-----------------|
| Начальное сальдо на 1 января 2014 года | 26 473 | 51 984 | 48 888 | 16 996 | 6 985 | 151 326 |
| Поступления | 42 | 10 | 246 | 5 138 | 270 | 5 706 |
| Передача | 557 | 415 | 360 | (1 358) | 26 | - |
| Выбытия и списания | (53) | (70) | (141) | (517) | (137) | (918) |
| Конечное сальдо на 30 июня 2014 года | 27 019 | 52 339 | 49 353 | 20 259 | 7 144 | 156 114 |
| Накопленный износ (в т. ч. обесценение) | | | | | | |
| Начальное сальдо на 1 января 2014 года | (11 374) | (25 652) | (24 192) | (2 557) | (2 911) | (66 686) |
| Начислено за период | (410) | (1 521) | (1 540) | - | (364) | (3 835) |
| Передача | (251) | (63) | (49) | 363 | - | - |
| Выбытия и списания | 22 | 42 | 122 | 3 | 124 | 313 |
| Конечное сальдо на 30 июня 2014 года | (12 013) | (27 194) | (25 659) | (2 191) | (3 151) | (70 208) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года | 15 006 | 25 145 | 23 694 | 18 068 | 3 993 | 85 906 |
| Остаточная стоимость на 1 января 2014 года | 15 099 | 26 332 | 24 696 | 14 439 | 4 074 | 84 640 |
| Начальное сальдо на 1 января 2013 года | 21 263 | 29 128 | 30 787 | 11 095 | 5 274 | 97 547 |
| Поступления | 37 | 57 | 163 | 4 671 | 318 | 5 246 |
| Передача | 89 | 530 | 793 | (1 451) | 39 | - |
| Выбытия и списания | (290) | (18) | (38) | (43) | (40) | (429) |
| Конечное сальдо на 30 июня 2013 года | 21 099 | 29 697 | 31 705 | 14 272 | 5 591 | 102 364 |
| Накопленный износ (в т. ч. обесценение) | | | | | | |
| Начальное сальдо на 1 января 2013 года | (9 135) | (15 579) | (15 942) | (2 619) | (1 908) | (45 183) |
| Начислено за период | (290) | (657) | (1 213) | - | (357) | (2 517) |
| Передача | (5) | (69) | (84) | 164 | (6) | - |
| Выбытия и списания | 87 | 9 | 22 | 8 | 20 | 146 |
| Конечное сальдо на 30 июня 2013 года | (9 343) | (16 296) | (17 217) | (2 447) | (2 251) | (47 554) |
| Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года | 11 756 | 13 401 | 14 488 | 11 825 | 3 340 | 54 810 |
| Остаточная стоимость на 1 января 2013 года | 12 128 | 13 549 | 14 845 | 8 476 | 3 366 | 52 364 |

На 30 июня 2014 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 2 165 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 2 198 миллионов рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2013 года, существенно изменились.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|-------------------|----------------------|
| Денежные средства на банковских счетах | 4 449 | 4 462 |
| Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев и прочие денежные эквиваленты | 3 968 | 3 077 |
| Денежные средства в кассе | 21 | 13 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 8 438 | 7 552 |

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|-------------------|----------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 26 547 | 24 249 |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | (8 215) | (7 747) |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто | 18 332 | 16 502 |
| Прочая дебиторская задолженность | 2 201 | 1 663 |
| Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности | (664) | (606) |
| Прочая дебиторская задолженность, нетто | 1 537 | 1 057 |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам | 7 376 | 3 322 |
| Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам | (164) | (125) |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто | 7 212 | 3 197 |
| НДС к возмещению | 2 806 | 2 049 |
| Итого дебиторская задолженность и авансы выданные | 29 887 | 22 805 |

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 9. Товарно-материальные запасы

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|-------------------|----------------------|
| Топливо | 10 800 | 13 326 |
| Сырье и материалы | 5 339 | 4 489 |
| Запасные части | 1 258 | 987 |
| Прочие материалы | 315 | 310 |
| Итого товарно-материальные запасы до обесценения | 17 712 | 19 112 |
| Обесценение товарно-материальных запасов | (71) | (76) |
| Итого товарно-материальные запасы | 17 641 | 19 036 |

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года уставный капитал Компании составляет 22 717 миллионов рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы получили право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Примечание 11. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 23 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 23 процента).

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---|---|---|
| Текущий налог на прибыль | (145) | (245) |
| Отложенный налог на прибыль | (33) | (112) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | (178) | (357) |

Примечание 12. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

| | Срок погашения | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|----------------|-------------------|----------------------|
| ОАО «РусГидро» | 2014-2021 | 23 416 | 18 721 |
| ОАО «Сбербанк России» | 2014-2018 | 15 486 | 15 231 |
| ОАО «Банк Москвы» | 2015 | 7 724 | 7 721 |
| ОАО «Банк ВТБ» | 2018 | 4 521 | 4 522 |
| ЕБРР | 2014-2025 | 4 438 | 3 814 |
| ОАО АКБ «Росбанк» | 2015-2016 | 1 792 | 1 561 |
| ОАО «Газпромбанк» | 2014-2016 | 1 439 | 2 000 |
| ОАО «Россельхозбанк» | 2014-2018 | 91 | 103 |
| Прочие | 2014-2036 | 495 | 495 |
| Обязательства по финансовой аренде | | 1 439 | 1 679 |
| Итого | | 60 841 | 55 847 |
| За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов | | (6 009) | (5 263) |
| За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде | | (621) | (634) |
| Итого долгосрочные заемные средства | | 54 211 | 49 950 |

Краткосрочные заемные средства

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|-------------------|----------------------|
| ОАО АКБ «Росбанк» | 6 716 | 3 416 |
| ОАО «Сбербанк России» | 3 967 | 2 244 |
| ОАО «Газпромбанк» | 2 529 | 224 |
| ОАО «Банк ВТБ» | 2 294 | 929 |
| ОАО «ЕБРР» | 472 | - |
| ОАО «Россельхозбанк» | 220 | 294 |
| ЗАО АКБ «ПЕРЕСВЕТ» | 201 | 171 |
| ОАО «Камчаткомагропромбанк» | 160 | - |
| ОАО «Азиатско-Тихоокеанский банк» | 29 | 77 |
| ОАО «Собинбанк» | 14 | - |
| ОАО «РусГидро» | - | 1 460 |
| Прочие | 28 | 12 |
| Итого | 16 630 | 8 827 |
| Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов | 6 009 | 5 263 |
| Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде | 621 | 634 |
| Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 23 260 | 14 724 |

ОАО «РусГидро». В январе 2014 года Группа получила 3 530 миллионов рублей в рамках договора на получение займа с ОАО «РусГидро» для рефинансирования существующей задолженности ОАО «ДРСК» со сроком возврата до 2025 года, ставка по кредиту составляет Mosprime Rate3m+2.765%.

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|-------------------|----------------------|
| Обязательства по пенсионному обеспечению | 5 801 | 5 792 |
| Резерв под рекультивацию золоотвалов | 646 | 693 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 727 | 737 |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 7 174 | 7 222 |

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2013 года и на 30 июня 2014 года остались без изменения за исключением ставки дисконтирования, которая увеличилась с 7,9% на 31 декабря 2013 года до 8,3% на 30 июня 2014 года.

Прочие долгосрочные обязательства в основном включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, связанную с договорами обратной финансовой аренды и долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям.

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|-------------------|----------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 11 757 | 16 052 |
| Авансы полученные | 5 930 | 7 296 |
| Задолженность перед персоналом | 5 166 | 4 891 |
| Дивиденды к уплате | 10 | 12 |
| Прочая кредиторская задолженность | 2 658 | 1 702 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 25 521 | 29 953 |

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 356 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 566 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

| | 30 июня 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|-------------------|----------------------|
| НДС | 2 328 | 3 450 |
| Страховые взносы | 1 672 | 1 291 |
| Налог на имущество | 463 | 337 |
| Прочие налоги | 411 | 399 |
| Итого кредиторская задолженность по прочим налогам | 4 874 | 5 477 |

Примечание 16. Выручка

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---|---|---|
| Реализация электроэнергии и мощности | 47 289 | 44 369 |
| Реализация теплоэнергии и горячей воды | 19 543 | 19 244 |
| Прочая выручка | 8 222 | 6 820 |
| Итого выручка от операционной деятельности | 75 054 | 70 433 |

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

Примечание 17. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 5 607 миллионов рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 5 408 миллионов рублей) в следующих субсидируемых регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области и прочих регионах Дальнего Востока.

Примечание 18. Операционные расходы

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---|--|--|
| Расходы на топливо | 24 074 | 24 332 |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) | 23 042 | 20 295 |
| Расходы на распределение электроэнергии | 7 321 | 6 446 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 4 615 | 4 766 |
| Амортизация основных средств | 3 765 | 2 444 |
| Прочие материалы | 3 053 | 3 257 |
| Услуги сторонних организаций, включая: | | |
| Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии | 1 510 | 1 476 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 766 | 804 |
| Расходы на аренду | 583 | 620 |
| Расходы на охрану | 578 | 570 |
| Услуги субподрядчиков | 481 | 1 252 |
| Транспортные расходы | 399 | 421 |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 396 | 291 |
| Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР» | 360 | 340 |
| Агентские расходы | 297 | 261 |
| Расходы на страхование | 155 | 105 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 1 203 | 1 094 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 1 028 | 932 |
| Расходы на водопользование | 889 | 894 |
| Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности | 618 | 592 |
| Расходы на социальную сферу | 359 | 202 |
| Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи | 243 | 113 |
| Убыток от выбытия основных средств, нетто | 78 | 51 |
| Страховое возмещение | (28) | (9) |
| Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения | - | (1 609) |
| Прочие расходы | 649 | 658 |
| Итого операционные расходы | 76 434 | 70 598 |

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Финансовые доходы, расходы

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---------------------------------|---|---|
| <i>Финансовые доходы</i> | | |
| Процентные доходы | 222 | 186 |
| Доход от курсовых разниц, нетто | 28 | 175 |
| Прочие финансовые доходы | - | 3 |
| Финансовые доходы | 250 | 364 |
| <i>Финансовые расходы</i> | | |
| Процентные расходы | (2 721) | (2 257) |
| Расходы по финансовой аренде | (76) | (149) |
| Прочие финансовые расходы | (348) | (253) |
| Финансовые расходы | (3 145) | (2 659) |

Примечание 20. Прибыль на акцию

| | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года |
|---|---|---|
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук | 42 537 972 | 42 537 972 |
| Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук | 2 075 149 | 2 075 149 |
| Прибыль, причитающаяся акционерам материнской компании, в тысячах рублей | 780 027 | 1 512 090 |
| Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию) | 0,0175 | 0,0339 |

Примечание 21. Договорные и условные обязательства

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в первом полугодии 2014 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2014 года составил 660 миллионов рублей, в том числе краткосрочная часть 14 миллионов рублей (693 миллиона рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года, в том числе краткосрочная часть 0 миллионов рублей) (Примечания 13, 14).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 64 670 миллионов рублей в течение 2014-2016 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2014 года составили 56 047 миллионов рублей, в том числе: 2014 год – 17 108 миллионов рублей, 2015 год – 21 198 миллионов рублей, 2016 год – 17 741 миллион рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Примечание 22. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

| | Займы и дебиторская задолженность | Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | Итого |
|---|---|--|----------------|
| На 30 июня 2014 года | | | |
| Активы | | | |
| Прочие внеоборотные активы | 379 | - | 379 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 379 | - | 379 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | - | 337 | 337 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8) | 38 865 | - | 38 865 |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 18 332 | - | 18 332 |
| Прочая дебиторская задолженность | 20 533 | - | 20 533 |
| Прочие оборотные активы | 800 | - | 800 |
| Депозиты | 800 | - | 800 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7) | 8 438 | - | 8 438 |
| Итого финансовые активы | 48 482 | 337 | 48 819 |
| Итого нефинансовые активы | | | 98 296 |
| Итого активы | | | 147 115 |
| На 31 декабря 2013 года | | | |
| Активы | | | |
| Прочие внеоборотные активы | 366 | - | 366 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 366 | - | 366 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | - | 381 | 381 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 8) | 17 559 | - | 17 559 |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 16 502 | - | 16 502 |
| Прочая дебиторская задолженность | 1 057 | - | 1 057 |
| Прочие оборотные активы | 13 | - | 13 |
| Депозиты | 13 | - | 13 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7) | 7 552 | - | 7 552 |
| Итого финансовые активы | 25 490 | 381 | 25 871 |
| Итого нефинансовые активы | | | 111 807 |
| Итого активы | | | 137 678 |

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 12), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 14).

Примечание 23. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В таблицах ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

| На 30 июня 2014 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|------------------|------------------|------------------|---------------|
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 179 | - | 158 | 337 |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) | - | - | 65 673 | 65 673 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 179 | - | 65 831 | 66 010 |
| На 31 декабря 2013 года | | | | |
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 218 | - | 163 | 381 |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли) | - | - | 68 003 | 68 003 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 218 | - | 68 166 | 68 384 |

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 24. События после отчетной даты

После отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ОАО АКБ «Росбанк», общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 3 649 миллионов рублей, ставка по кредиту - 9,80%-11,10%. По соглашениям с ОАО «Газпромбанк», сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 2 191 миллион рублей, ставка по кредиту составляет 11,00%-11,20% годовых. По соглашениям с ОАО «Сбербанк России», сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 860 миллионов рублей, ставка по кредиту составляет 10,40%-11,06% годовых.