

**Акционерное общество энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая
отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированная)**

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	6-7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8-24

1	Общие положения.....	8
2	Основные принципы подготовки финансовой отчетности.....	9
3	Основные принципы учетной политики.....	12
4	Определение справедливой стоимости.....	13
5	Операционные сегменты.....	13
6	Выручка.....	15
7	Операционные расходы.....	16
8	Прочие операционные доходы.....	16
9	Основные средства.....	17
10	Капитал.....	18
11	Прибыль на акцию.....	19
12	Кредиты и займы.....	19
13	Резервы.....	21
14	Управление финансовыми рисками.....	21
15	Условные обязательства.....	21
16	Операции со связанными сторонами.....	23
17	События после отчетного периода.....	24

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Выручка	Прим. 6	25 448 331	25 786 166
Операционные расходы	7	(22 227 835)	(22 378 051)
Прочие операционные доходы	8	52 579	47 348
Результаты операционной деятельности		3 273 075	3 455 463
Финансовые доходы		725 280	233 929
Финансовые расходы		(152 975)	(100 996)
Чистые финансовые доходы		572 305	132 933
Прибыль до налогообложения		3 845 380	3 588 396
Расход по налогу на прибыль		(514 919)	(927 316)
Прибыль за отчетный период		3 330 461	2 661 080
Прочий совокупный (убыток)/доход			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Актуарный (убыток)/доход по пенсионному плану с установленными выплатами		(233 004)	96 008
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		46 601	(19 202)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(186 403)	76 806
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		6 552	(1 368)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 310)	269
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		5 242	(1 099)
Прочий совокупный (убыток)/доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(181 161)	75 707
Общий совокупный доход за отчетный период		3 149 300	2 736 787
Прибыль/(убыток), причитающаяся:			
Собственникам Компании	11	3 330 461	2 670 296
Неконтролирующим собственникам		-	(9 216)
		3 330 461	2 661 080
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
Собственникам Компании		3 149 300	2 746 003
Неконтролирующим собственникам		-	(9 216)
		3 149 300	2 736 787
Прибыль на акцию - базовая			
(в российских рублях)	11	12,16	9,75

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 28 августа 2015 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор
Главный бухгалтер

Михеев П.А.
Сало Т.И.



Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию
 на 30 июня 2015 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г. (пересчитано)	1 января 2014 г. (пересчитано)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	9	76 452 384	75 157 035	72 675 089
Нематериальные активы		655 948	690 473	597 846
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		501 729	140 662	116 860
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		50 072	43 520	55 575
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 380 752	2 226 222	2 073 561
Отложенные налоговые активы		6 457	6 458	7 193
Итого внеоборотных активов		80 047 342	78 264 370	75 526 124
Оборотные активы				
Запасы		970 404	601 812	563 428
Переплата по текущему налогу на прибыль		19	145 785	377 503
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		3 386 033	3 623 243	3 046 583
Денежные средства и их эквиваленты		9 237 001	6 090 145	1 949 620
Итого оборотных активов		13 593 457	10 460 985	5 937 134
ИТОГО АКТИВОВ		93 640 799	88 725 355	81 463 258
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	10	27 373 895	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 583 841)	(1 402 680)	(1 262 035)
Нераспределенная прибыль		39 218 479	36 555 339	31 619 639
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		65 008 533	62 526 554	57 731 499
Доля неконтролирующих собственников		(4 303)	(4 303)	1 794
ИТОГО КАПИТАЛА		65 004 230	62 522 251	57 733 293
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	12	5 592 199	8 668 374	10 200 626
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1 632 640	208 123	363 682
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 033 305	2 670 552	2 433 481
Отложенные налоговые обязательства		4 940 464	4 819 920	4 515 389
Итого долгосрочных обязательств		15 198 608	16 366 969	17 513 178
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	12	4 905 876	2 836 584	118 325
Торговая и прочая кредиторская задолженность		8 315 369	6 846 777	6 021 735
Резервы	13	152 755	152 774	76 727
Краткосрочные налоговые обязательства		63 961	-	-
Итого краткосрочных обязательств		13 437 961	9 836 135	6 216 787
Итого обязательств		28 636 569	26 203 104	23 729 965
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		93 640 799	88 725 355	81 463 258

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Прим.			
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Прибыль за отчетный год	3 330 461	2 661 080
	<i>Корректировки:</i>		
	Амортизация	7 2 708 530	2 654 607
	Финансовые расходы	152 975	100 996
	Финансовые доходы	(725 280)	(233 929)
	Прибыль от выбытия основных средств	8 (12 349)	(1 342)
	Обесценение основных средств	7 -	295 816
	Расход по налогу на прибыль	514 919	927 316
	Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	5 969 256	6 404 544
	Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(117 816)	(341 941)
	Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(53 050)	(18 757)
	Изменение запасов	(325 615)	(310 961)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 575 332	512 241
	Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(23 226)	(70 932)
	Изменение резервов	(19)	(7 819)
	Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	7 024 862	6 166 375
	Налог на прибыль уплаченный	(139 360)	(347 698)
	Проценты уплаченные	(438 531)	(394 634)
	Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	6 446 971	5 424 043
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 927 828)	(1 428 694)
	Поступления от продажи основных средств	11 338	5 020
	Выдача займов	-	(1 005 300)
	Проценты полученные	622 532	153 693
	Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(2 293 958)	(2 275 281)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	Погашение кредитов и займов	(1 006 157)	(456)
	Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(1 006 157)	(456)
	Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	3 146 856	3 148 306
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	6 090 145	1 949 620
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	9 237 001	5 097 926

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании					Доля неконтролирующих собственников	Итого
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2015 года	27 373 895	2 276	(1 404 956)	36 555 339	62526554	(4 303)	62 522 251
Прибыль за отчетный период	-	-	-	3 330 461	3 330 461	-	3 330 461
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	6 552	-	-	6 552	-	6 552
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(233 004)	-	(233 004)	-	(233 004)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(1 310)	46 601	-	45 291	-	45 291
Общий совокупный доход за отчетный период	-	5 242	(186 403)	3 330 461	3 149 300	-	3 149 300
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды (см. Примечание 0)	-	-	-	(667 321)	(667 321)	-	(667 321)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(667 321)	(667 321)	-	(667 321)
Остаток на 30 июня 2015 года	27 373 895	7 518	(1 591 359)	39 218 479	65 008 533	(4 303)	65 004 230

1 Общие положения

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации Годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» изменено на Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее АО «Тюменьэнерго» или «Компания») было создано 1 июля 2005 года в результате реформирования электроэнергетики в Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. N 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Юридический адрес Компании: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Университетская, д. 4.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состоит из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» (доля участия АО «Тюменьэнерго» - 51%).

(б) Формирование Группы

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети» (ранее ОАО «Россети»), которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ПАО «Россети», которые представляют 0,003% от акционерного капитала ПАО «Россети».

(в) Отношения с государством и текущее регулирование

В соответствии с законодательством тарифы Компании контролируются Федеральной службой по тарифам и Региональными энергетическими комиссиями.

21 июля 2015 года была упразднена Федеральная служба по тарифам, полномочия которой переданы Федеральной антимонопольной службе.

(г) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и за 2014 год негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. На 30 июня 2015 года ключевая ставка составляла 11,5%. 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 Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) согласно требованиям федерального закона № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости; и основных средств, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «Россети» (ранее ОАО «Холдинг МРСК»), в рамках перехода Группы на МСФО с 1 января 2011 года.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.), и эта же валюта является функциональной для Группы, и в ней представлена данная консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности существенные профессиональные суждения, используемые руководством при применении учетной политики, и ключевые источники оценки неопределенности были аналогичны тем, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

(д) Изменение представления и классификации сравнительной информации

На 31 декабря 2014 года Группой был пересмотрен принцип группировки и наполнения статей по операционным расходам и прочим операционным доходам, поскольку Группа считает, что данный формат представления информации является более уместным и обеспечивает пользователям возможность оценить тенденции в финансовой информации в целях прогнозирования и принятия экономических решений.

Следующие сравнительные показатели за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были реклассифицированы в соответствие с данными текущего года:

- операционные расходы:
 - в работы и услуги производственного характера расходы в сумме 13 276 тыс. руб. из состава прочих расходов;
 - расходы на канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы в сумме 9 320 тыс. руб. реклассифицированы в прочие материальные расходы из прочих расходов.

Следующие сравнительные показатели в части операционных расходов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были перегруппированы в соответствие с подходом текущего года:

- государственные пошлины в сумме 1 165 тыс. руб. отражены в составе налогов и сборов, кроме налога на прибыль;
- охрана труда и расходы на обучение в сумме 16 828 тыс. руб. и 19 879 тыс. руб., соответственно, отражены в составе прочих услуг сторонних организаций;
- командировочные расходы, расходы по управлению, невозмещаемый НДС и расходы на социальные нужды, и благотворительность в сумме 81 933 тыс. руб., 98 441 тыс. руб., 1 648 тыс. руб. и 22 317 тыс. руб., соответственно, отражены в составе прочих расходов;

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- услуги по обслуживанию и эксплуатации зданий были в сумме 155 129 тыс. руб. были выделены из состава услуг по ремонту и техническому обслуживанию, монтажу и отражены в составе расходов, связанных с содержанием имущества;
- расходы на программное обеспечение и сопровождение были выделены из состава консультационных, юридических и аудиторских услуг в сумме 59 590 тыс. руб.

Ниже представлена количественная информация о влиянии выше обозначенных изменений на консолидированную финансовую отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

	Согласно отчетности за предыдущий период	Эффект от реклассификации	Согласно отчетности за отчетный период
Операционные расходы	(22 393 283)	15 353	(22 378 051)
Прочие доходы	62 693	(15 345)	47 348
Результаты операционной деятельности	3 352 857	8	3 455 463
Финансовые расходы	(100 988)	(8)	(100 996)

(е) Изменение в подходе к признанию выручки по договорам на технологическое присоединение

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, после детального анализа договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям Компания приняла решение об изменении подхода к учету данного вида операций. В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, выручка по ряду договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям признавалась в соответствии со стадией завершенности работ (пропорционально понесенным затратам). В результате проведенного анализа Компания посчитала более обоснованным признавать выручку по данным договорам в соответствии с актами об осуществлении технологического присоединения потребителей к электрическим сетям (на момент фактического завершения работ).

Соответствующий принцип был применен к показателям финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, а также данное изменение было отражено путем пересчета соответствующих статей финансовой отчетности за предыдущие периоды следующим образом:

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	Эффект от изменения в принципе группировки расходов	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Выручка	25 683 447	102 719	-	25 786 166
Операционные расходы	(22 393 283)	(121)	15 353	(22 378 051)
Прочие операционные доходы	62 693	-	(15 345)	47 348
Результаты операционной деятельности	3 352 857	102 598	8	3 455 463
Финансовые расходы	(100 988)	-	(8)	(100 996)
Прибыль до налогообложения	3 485 798	102 598	-	3 588 396
Расход по налогу на прибыль	(834 813)	(92 503)	-	(927 316)
Прибыль за отчетный год	2 650 985	10 095	-	2 661 080
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	9,72	0,03	-	9,75

Консолидированный отчет о финансовом положении:

	На 30 июня 2014 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	На 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	4 493 026	(108 701)	4 384 325
Итого активов	85 315 334	(108 701)	85 206 633
Нераспределенная прибыль	34 533 105	(755 527)	33 777 578
Итого капитала	60 713 250	(755 527)	59 957 723
Предоплата	224 652	176 061	400 713
Отложенные налоговые обязательства	4 835 969	(98 902)	4 737 067
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 781 740	569 667	7 351 407
Итого обязательств	24 602 084	646 826	25 248 910
Итого капитала и обязательств	85 315 334	(108 701)	85 206 633
	На 1 января 2014 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	На 1 января 2014 г. (пересчитано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	3 155 183	(108 600)	3 046 583
Итого активов	81 571 858	(108 600)	81 463 258
Нераспределенная прибыль	32 385 261	(765 622)	31 619 639
Итого капитала	58 498 915	(765 622)	57 733 293
Предоплата	113 497	250 185	363 682
Отложенные налоговые обязательства	4 706 796	(191 407)	4 515 389
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 423 491	598 244	6 021 735
Итого обязательств	23 072 943	657 022	23 29 965
Итого капитала и обязательств	81 571 858	(108 600)	81 463 258

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

(а) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2015 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». 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 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

(б) Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2015 году, но они не оказали существенного влияния на финансовую отчетность:

- изменения в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам». Согласно изменениям, компаниям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работников были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа;
- различные «Усовершенствования к МСФО» касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу с 1 января 2015 года.

4 Определение справедливой стоимости

Ряд положений учетной политики Группы и раскрытий требует определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности применялись те же методы определения справедливой стоимости, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

5 Операционные сегменты

Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Эта стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии и услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ и Ханты-Мансийский автономный округ). Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых являются услуги энергоаудита. Ни один из этих сегментов не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни в первом полугодии 2015 года, ни в первом полугодии 2014 года.

Информация в отношении результатов деятельности каждого отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль до налогообложения, включенная во внутреннюю управленческую отчетность, которая рассматривается Советом директоров Группы.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от данной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты представляют собой общую стоимость инвестиций в течение года на приобретение основных средств.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	25 448 331	-	25 448 331
Итого выручка по сегментам	25 448 331	-	25 448 331
Включая			
Передача электроэнергии	25 148 202	-	25 148 202
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	178 952	-	178 952
Прочая выручка	1 211 177	-	1 211 177
Операционная прибыль	2 486 220	-	2 486 220
Финансовые доходы	622 532	-	622 532
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	2 858 056	-	2 858 056

На 30 июня 2015 года:

Активы по сегментам	139 266 626	26 644	139 293 270
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	123 187 594	151	123 187 745
Обязательства по сегментам	26 601 589	35 417	26 637 006

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	25 785 707	459	25 786 166
Выручка от продаж между сегментами	166	-	166
Итого выручка по сегментам	25 785 873	459	25 786 332
Включая			
Передача электроэнергии	25 508 695	-	25 508 695
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	129 787	-	129 787
Прочая выручка	147 391	459	147 850
Операционная прибыль/(убыток)	3 432 221	(13 738)	3 418 483
Финансовые доходы	153 693	-	153 693
Финансовые расходы	(1 480)	-	(1 480)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	2 690 930	(27 283)	2 663 647

На 31 декабря 2014 года:

Активы по сегментам	135 470 395	26 644	135 497 039
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	122 833 650	151	122 833 801
Обязательства по сегментам	24 369 883	35 417	24 405 300

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(ii) **Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли до налогообложения, активам и обязательствам**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	2 858 056	2 663 647
Корректировка по основным средствам	940 943	738 515
Дисконтирование финансовых инструментов	1 268	(6 390)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	8 664	64 120
Признание пенсионных обязательств	(129 749)	(23 615)
Признание пенсионных активов	154 530	98 993
Корректировка по расходам будущих периодов	18 010	19 258
Корректировка по переоценке финансовых вложений, отраженной в прочем совокупном доходе	6 552	1 368
Прочие корректировки	(12 894)	32 500
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 845 380	3 588 396

6 Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Передача электроэнергии	25 148 202	25 508 695
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	178 952	129 787
Выручка от сдачи имущества в аренду	39 680	43 606
Прочая выручка	81 497	104 078
	25 448 331	25 786 166

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Расходы на вознаграждения работникам	4 900 371	4 299 058
Амортизация	2 708 530	2 654 607
Обесценение основных средств	-	295 816
Материальные расходы, в т.ч.	1 673 779	1 714 100
<i>Электроэнергия для компенсации технологических потерь</i>	1 169 702	1 193 020
<i>Покупная электро- и тепловая энергия для собственных нужд</i>	145 538	152 732
<i>Прочие материальные расходы</i>	358 539	368 348
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	11 069 737	10 990 567
<i>Услуги по передаче электроэнергии</i>	10 534 283	10 403 090
<i>Услуги по ремонту и техническому обслуживанию</i>	513 159	477 957
<i>Прочие работы и услуги производственного характера</i>	22 295	109 520
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	527 302	419 648
Аренда	111 673	129 347
Страхование	66 580	64 964
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	924 769	940 649
<i>Транспортные услуги</i>	371 408	393 828
<i>Охрана</i>	143 249	158 101
<i>Расходы, связанные с содержанием имущества</i>	149 126	155 157
<i>Консультационные, юридические и аудиторские услуги</i>	55 208	78 520
<i>Расходы на программное обеспечение и сопровождение</i>	44 069	59 590
<i>Услуги связи</i>	12 552	9 423
<i>Прочие услуги</i>	149 157	86 030
Обесценение дебиторской задолженности	-	610 485
Прочие расходы	245 094	258 810
	22 227 835	22 378 051

8 Прочие операционные доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Изменения в оценке ранее обесцененной дебиторской задолженности	25 919	-
Прибыль от выбытия основных средств	12 349	1 342
Выявленное безоговорочное потребление электрической энергии	4 547	5 509
Возмещение по страховым случаям	3 749	19 076
Пени и штрафы	2 749	402
Безвозмездно полученные активы, включая излишки	2 279	8 688
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	987	4 513
Изменение в оценках ранее начисленных резервов	-	7 818
	52 579	47 348

9 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2014 года	22 853 898	32 187 814	19 205 630	6 663 528	14 430 578	95 341 448
Поступления	365	-	5 029	23 347	2 019 499	2 048 239
Передача	40 876	194 104	135 356	33 960	(404 296)	-
Выбытия	(5 496)	(87)	(104)	(12 038)	(3 175)	(20 900)
Остаток на 30 июня 2014 года	22 889 641	32 381 831	19 345 911	6 708 796	16 042 607	97 368 786
Остаток на 1 января 2015 года	23 362 158	33 735 837	20 209 022	7 671 386	17 990 639	102 969 042
Поступления	14 558	-	2 608	98 948	3 865 361	3 981 475
Передача	(4 403)	474 582	53 221	27 210	(550 610)	-
Выбытия	(5 467)	(13 593)	(35 167)	(20 681)	(48 376)	(123 284)
Остаток на 30 июня 2015 года	23 366 846	34 196 826	20 229 684	7 776 863	21 257 014	106 827 233

Амортизация

Остаток на 1 января 2014 года	(5 555 005)	(10 192 374)	(4 619 090)	(2 299 890)	-	(22 666 359)
Амортизация за отчетный период	(734 128)	(885 643)	(591 245)	(377 731)	-	(2 588 747)
Обесценение основных средств	-	-	-	-	(295 816)	(295 816)
Выбытия	1 495	50	62	10 668	-	12 275
Остаток на 30 июня 2014 года	(6 287 638)	(11 077 967)	(5 210 273)	(2 666 953)	(295 816)	(25 538 647)
Остаток на 1 января 2015 года	(6 954 967)	(11 955 606)	(5 847 272)	(3 054 162)	-	(27 812 007)
Амортизация за отчетный период	(719 394)	(808 482)	(636 030)	(450 181)	-	(2 614 087)
Выбытия	1 741	13 399	15 561	20 544	-	51 245
Остаток на 30 июня 2015 года	(7 672 620)	(12 750 689)	(6 467 741)	(3 483 799)	-	(30 374 849)

Балансовая стоимость

На 1 января 2014 года	17 298 893	21 995 440	14 586 540	4 363 638	14 430 578	72 675 089
На 30 июня 2014 года	16 602 003	21 303 864	14 135 638	4 041 843	15 746 791	71 830 139
На 1 января 2015 года	16 407 191	21 780 231	14 361 750	4 617 224	17 990 639	75 157 035
На 30 июня 2015 года	15 694 226	21 446 137	13 761 943	4 293 064	21 257 014	76 452 384

По состоянию на 30 июня 2015 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 1 449 191 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 1 877 233 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2015 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 434 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 37 966 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, капитализированная сумма затрат по процентам составила 437 805 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 393 239 тыс. руб.). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, ставка капитализации, использовавшаяся для определения подлежащих капитализации затрат по кредитам общего назначения, составила 7,91% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 7,77%).

10 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал состоит из 273 738 951 обыкновенных именных акций. Номинальная стоимость акции составляет 100 рублей. Количество разрешенных акций всегда равно количеству размещенных.

Компанией объявлены дополнительно к размещенным акциям - 3 121 409 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая на общую сумму 312 140 900 рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам те же права, что и размещенные обыкновенные именные акции.

Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

В резерве по переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражается изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи;

Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам

Сумма переоценки представляет собой актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам с установленными выплатами - изменение обязательств пенсионного плана с установленными выплатами, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в финансовых и демографических актуарных предположениях в текущем и прошлых отчетных периодах. Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, возникающая в отчетном периоде, признается в полной мере в составе прочего совокупного дохода в соответствии с требованиями МСФО и согласно учетной политике Группы.

Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ. По состоянию на 30 июня 2015 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 18,6 млрд. руб. (на 31 декабря 2014 года: 17,2 млрд. руб.).

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго», состоявшемся 30 июня 2015 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 667 321 тыс. руб. (2,44 руб. на обыкновенную акцию) за 2014 год.

На годовом общем собрании акционеров АО «Тюменьэнерго» (ранее ОАО «Тюменьэнерго»), состоявшемся 28 июня 2014 года, было принято решение объявить дивиденды в сумме 512 357 тыс. руб. (1,87 руб. на обыкновенную акцию) за 2013 год.

На 30 июня 2015 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 667 321 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: нет).

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
(неаудированные).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11 Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 30 июня (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	3 330 461	2 670 296
Прибыль на акцию (в рублях)	12,16	9,75

12 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы.

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	5 592 199	8 668 374
	5 592 199	8 668 374
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	4 904 285	2 834 267
Проценты, начисленные по кредитам и облигациям	1 591	2 317
	4 905 876	2 836 584

В первом полугодии 2015 года Группа не привлекала банковские кредиты.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группой погашено банковских кредитов в общей сумме 1 006 157 тыс. руб., в том числе ОАО «Сбербанк России» - 368 420 тыс. руб., ЗАО «Газпромбанк» - 637 737 тыс. руб.

На 30 июня 2015 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Сбербанк России» составляют 2 млрд. руб. (31 декабря 2014 года: 2,2 млрд. руб.).

На 30 июня 2015 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Банк ВТБ» составляют 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2014 года: 3,5 млрд. руб.).

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.		30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные обязательства					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ОАО «Сбербанк России»*	7,60%-8,10%	7,60%-8,10%	2017-2019	4 592 199	6 576 550
ОАО «ВТБ»	8,08%	8,08%	2017-2018	1 000 000	1 666 667
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	-	-	425 157
				5 592 199	8 668 374
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Проценты по кредитам и облигациям</i>				1 591	2 317
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					-
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%		1 062 895	1 275 474
ОАО «Сбербанк России»*	7,60%-8,10%	7,60%-8,10%		2 841 390	1 225 460
ОАО «ВТБ»	8,08%	8,08%		1 000 000	333 333
				4 905 876	2 836 584

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях.

13 Резервы

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, движение по резервам было следующим:

	Резерв по рекультивации земли		Прочие резервы	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
Остаток на 1 января	96 312	12 448	56 462	64 281
Резервы, восстановленные в течение отчетного года	-	-	-	(7 819)
Резервы, использованные в течение отчетного года	(19)	(2 539)	-	-
Остаток на 30 июня	96 293	9 907	56 462	56 462

14 Управление финансовыми рисками

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 50 072 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2014 года: 43 520 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

15 Условные обязательства

Принятые на себя обязательства капитального характера

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 30 июня 2015 года 7 млрд. руб. (на 31 декабря 2014 года: 6,9 млрд. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

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

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую.

Разногласия с прямыми потребителями по услуге по передаче электроэнергии

В консолидированной финансовой отчетности Группы по статье «Выручка» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, была отражена выручка от передачи электроэнергии от ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартровский ГПК» в размере 985 263 тыс. руб., по статье «Операционные расходы» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, отражены начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности от указанных обществ в размере 1 152 392 тыс. руб., по статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года Группы была отражена дебиторская задолженность от указанных обществ в размере 5 091 134 тыс. руб., а также создан резерв по сомнительным долгам в размере 5 090 283 тыс. руб.

На дату подписания отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, у Группы отсутствовали акты об оказании услуг, подписанные со стороны указанных выше обществ. ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартровский ГПК» в течение 2014 года оспаривали факт оказания услуги Группой и полагали, что соответствующая услуга по передаче электроэнергии была оказана им ПАО «Федеральная Сетевая Компания» (ранее ОАО «Федеральная Сетевая Компания»). Судами были вынесены разнонаправленные решения.

Урегулирование разногласий с указанными контрагентами описано в разделе «События после отчетного периода».

Окружающая среда

Группа и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, основываясь на неопределенностях законодательства в отношении арендуемого Группой имущества АО «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» («последняя миля») существует риск, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услугу по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили».

16 Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компании. По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями, и составляют:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Выручка		
<i>Материнская компания</i>		
Прочая выручка	496	496
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Аренда	2 824	2 235
Прочая выручка	352	4 280
Итого	3 672	7 011
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	117 861	98 441
Услуги по технологическому надзору	-	8 977
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	7 977 682	7 752 483
Услуги по технологическому присоединению к сетям	-	79 843
Прочие расходы за период	36 252	25 605
	8 131 795	7 965 349

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	111 530	117 434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 268 131	1 219 087
Дивиденды к уплате	667 321	-

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, за исключением авансов выданных в сумме 19 367 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. и в сумме 28 083 тыс. руб. на 31 декабря 2014 г., которые будут закрыты в 2018 г. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов директоров и высших менеджеров Компании и всех ее дочерних обществ как ключевой управленческий персонал.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением следующих выплат:

	За шесть месяцев, закончившихся			
	30 июня 2015 г.		30 июня 2014 г.	
	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал
Заработная плата и бонусы	13 757	70 213	11 898	58 123

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на персонал.

Операции с компаниями связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 60% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 63%), включая 60% выручки от передачи электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 64%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 26% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: нет).

По состоянию на 30 июня 2015 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 6 937 млн. руб. (31 декабря 2014 года: 6 089 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 12.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

17 События после отчетного периода

Урегулирование разногласий с прямыми потребителями по услуге по передаче электроэнергии

В июле 2015 года в связи с урегулированием спора по факту оказания услуги по передаче электроэнергии во внесудебном порядке АО «Тюменьэнерго» были направлены отказы от исковых требований в адрес ООО "Нижневартковский ГПК" и ООО "Белозерный ГПК" за период с августа 2012 года по декабрь 2013 года.

Задолженность ООО "Нижневартковский ГПК" и ООО "Белозерный ГПК" перед АО "Тюменьэнерго" за 2014 год полностью погашена в июле 2015 года.