

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

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
(неаудированная)**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный 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	10
4 Определение справедливой стоимости	10
5 Операционные сегменты	11
6 Выручка	13
7 Операционные расходы	13
8 Чистые прочие (расходы) доходы	14
9 Основные средства	15
10 Торговая и прочая дебиторская задолженность	16
11 Капитал	16
12 Прибыль на акцию	17
13 Кредиты и займы	17
14 Торговая и прочая кредиторская задолженность	19
15 Резервы	19
16 Управление финансовыми рисками	19
17 Условные обязательства	21
18 Операции со связанными сторонами	22
19 События после отчетного периода	24

АО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный сокращенный
отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Выручка	6	13 486 631	42 820 830	14 020 684	41 864 693
Операционные расходы	7	(13 265 872)	(41 313 168)	(12 606 735)	(37 964 116)
Чистые прочие доходы (расходы)	8	70 106	109 791	(6 052)	23 913
Прибыль от операционной деятельности		290 865	1 617 453	1 407 897	3 924 490
Финансовые доходы		109 029	496 511	187 050	768 438
Финансовые расходы		(119 642)	(396 319)	(66 238)	(259 076)
Чистые финансовые доходы		(10 613)	100 192	120 812	509 362
Прибыль до налогообложения		280 252	1 717 645	1 528 709	4 433 852
Расход по налогу на прибыль		(108 915)	(563 225)	(330 940)	(955 983)
Прибыль за отчетный период		171 337	1 154 420	1 197 769	3 477 869
Прочий совокупный (убыток)/доход					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами		(47 244)	(153 262)	120 865	(185 808)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		9 448	30 652	(24 173)	37 162
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>(37 796)</i>	<i>(122 610)</i>	<i>96 692</i>	<i>(148 646)</i>
<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		1 787	(2 462)	15 287	25 349
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(358)	492	(3 058)	(5 070)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		<i>1 429</i>	<i>(1 970)</i>	<i>12 229</i>	<i>20 279</i>
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(36 367)	(124 580)	108 921	(128 367)
Общий совокупный доход за отчетный период		134 970	1 029 840	1 306 690	3 349 502
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Группы	12	171 071	1 156 705	1 197 769	3 477 869
Неконтролирующим собственникам		266	(2 285)	-	-
		171 337	1 154 420	1 197 769	3 477 869
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Группы		134 704	1 032 125	1 306 690	3 349 502
Неконтролирующим собственникам		266	(2 285)	-	-
		134 970	1 029 840	1 306 690	3 349 502
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	12	0,63	4,23	4,38	12,71

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 ноября 2017 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор
 Главный бухгалтер



(Handwritten signature)

Савчук С.Ю.

Сало Т.И.

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
*Консолидированный промежуточный сокращенный
отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 сентября 2017 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	30 сентября 2017 г. (неаудированно)	31 декабря 2016 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	81 807 505	81 512 217
Нематериальные активы		668 135	717 145
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	10	722 761	344 873
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи и удерживаемые для погашения		81 945	84 407
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 618 482	2 509 503
Отложенные налоговые активы		12	-
Итого внеоборотных активов		85 898 840	85 168 145
Оборотные активы			
Запасы		827 480	793 583
Переплата по текущему налогу на прибыль		-	32
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	10	3 445 992	4 566 813
Денежные средства и их эквиваленты		970 358	1 407 567
Итого оборотных активов		5 243 830	6 767 995
ИТОГО АКТИВОВ		91 142 670	91 936 140
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 870 780)	(1 746 200)
Нераспределенная прибыль		42 697 726	43 566 238
Капитал, принадлежащий собственникам Группы		68 200 841	69 193 933
Доля неконтролирующих собственников		(4 215)	-
ИТОГО КАПИТАЛА		68 196 626	69 193 933
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	458 482	1 833 928
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	3 974 157	1 812 615
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 781 186	3 490 825
Отложенные налоговые обязательства		6 290 660	6 086 488
Итого долгосрочных обязательств		14 504 485	13 223 856
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	1 834 322	2 167 262
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	6 579 808	7 271 680
Краткосрочные налоговые обязательства		27 429	79 409
Итого краткосрочных обязательств		8 441 559	9 518 351
Итого обязательств		22 946 044	22 742 207
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		91 142 670	91 936 140

4

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный сокращенный
отчет о движении денежных средств
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 год (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся	За девять месяцев, закончившихся
	Прим.	30 сентября 2017 г.	30 сентября 2016 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль за отчетный период		1 154 420	3 477 869
Корректировки:			
Амортизация	7	4 540 061	3 918 435
Финансовые расходы		396 319	259 075
Финансовые доходы		(496 511)	(768 438)
Доход от выбытия основных средств	7	(1 777)	(12 472)
Расход по налогу на прибыль		563 225	955 983
Прочие неденежные обороты		(6 619)	(447 459)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов		6 149 118	7 382 993
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		807 519	316 552
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		41 153	30 941
Изменение запасов		(1 424)	(55 181)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		878 595	431 308
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(69 954)	(131 577)
Изменение резервов		-	(15 164)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		7 805 007	7 959 872
Налог на прибыль уплаченный		(375 181)	(350 853)
Проценты уплаченные		(189 255)	(393 752)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		7 240 571	7 215 267
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(4 229 036)	(4 062 890)
Поступления от продажи основных средств		3 126	2 493
Поступления от продажи финансовых активов		-	39 257
Перечисления по займам		41 703	(1 358 991)
Дивиденды полученные		4 766	2 401
Проценты полученные		235 274	565 595
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(3 944 167)	(4 812 135)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Получение кредитов и займов		384	-
Погашение кредитов и займов		(1 708 780)	(3 875 369)
Дивиденды выплаченные		(2 025 217)	(3 235 994)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(3 733 613)	(7 111 363)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(437 209)	(4 708 231)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 407 567	7 890 850
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		970 358	3 182 619

Капитал, принадлежащий собственникам Группы

	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
Остаток на 1 января 2016 года	27 373 895	7 824	(1 802 272)	42 360 006	67 939 453	-	67 939 453
Прибыль за отчетный период	-	-	-	3 477 869	3 477 869	-	3 477 869
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	25 349	-	-	25 349	-	25 349
Актuariйный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(185 808)	-	(185 808)	-	(185 808)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(5 070)	37 162	-	32 092	-	32 092
Общий совокупный доход за отчетный период	-	20 279	(148 646)	3 477 869	3 349 502	-	3 349 502
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(3 235 994)	(3 235 994)	-	(3 235 994)
Дивиденды (см. Примечание 11)	-	-	-	-	-	-	-
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(3 235 994)	(3 235 994)	-	(3 235 994)
Остаток на 30 сентября 2016 года	27 373 895	28 103	(1 950 918)	42 601 881	68 052 961	-	68 052 961

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неудуровняемый).
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, принадлежащий собственникам Группы

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-24, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие положения

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

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. № 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 Компании является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

На 30 сентября 2017 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» (доля участия АО «Тюменьэнерго» - 51%).

В соответствии с решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 12 мая 2015 года по делу №А75-28992/2014 ОАО «ЭСКО Тюменьэнерго» было признано несостоятельным. Дело о банкротстве находилось в стадии конкурсного производства. Во втором полугодии 2015 года Компания утратила контроль над дочерним предприятием. Однако, 24 ноября 2016 года дело о банкротстве было прекращено. Для целей формирования консолидированной финансовой отчетности восстановление контроля над дочерней компанией отражено в январе 2017 года.

(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 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общество РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее – ОАО «Холдинг МРСК»).

23 марта 2013 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ПАО «Российские сети» (далее – ПАО «Россети»).

По состоянию на 30 сентября 2017 и на 31 декабря 2016 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ПАО «Россети», которые представляют 0,003% от акционерного капитала ПАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создают дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Группы

считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

(г) Отношения с государством и текущее регулирование

В соответствии с законодательством тарифы Группы контролируются Федеральной антимонопольной службой и органами власти в области регулирования тарифов.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная промежуточная сокращенная 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 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной 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 данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 год.

(д) Изменения в представлении промежуточной отчетности

Руководствуясь принципом существенности и требованиями стандарта МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» о раскрытии событий, которые являются значительными для понимания изменений в финансовом положении и результатах деятельности Группы, произошедших с даты последней годовой отчетности, принято решение об изменении объема раскрытий промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев 2017 г., закончившихся 30 сентября 2017 г. по сравнению с отчетностью за три и девять месяцев 2016 г., закончившихся 30 сентября 2016 г.

Определенные суммы в сравнительной информации за промежуточный период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем периоде. Реклассификация сравнительных данных не повлияла на финансовое положение Группы.

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 сентября 2017 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее, досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее, досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее, досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.

В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Группа не намерена начать применение этих стандартов досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно продажи или вноса активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием.

Ожидается, что данные поправки к стандартам не повлияют или повлияют незначительно на финансовую информацию Группы.

(б) Влияние новых стандартов и поправок

Нижеследующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации начали применяться для годовой отчетности с 1 января 2017 г.:

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств». Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу.
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». «Признание отложенных налоговых активов для нереализованных убытков». Данная поправка уточняет требования к признанию отложенного налогового актива, возникающего по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

Данные поправки к стандартам будут применены к годовой консолидированной финансовой отчетности за 2017 год. Компания ожидает, что применение не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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 финансовой отчетности на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 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).

Информация в отношении результатов деятельности отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

(i) Информация об отчетных сегментах

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	42 819 654	1 285	42 820 939
Итого выручка по сегментам	42 819 654	1 285	42 820 939
Включая			
Передача электроэнергии	42 375 031	-	42 375 031
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	290 259	-	290 259
Прочая выручка	154 364	1 285	155 649
Операционная прибыль	425 212	630	425 842
Финансовые доходы	279 026	-	279 026
Финансовые расходы	(189 255)	(10)	(189 265)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	210 599	219	210 818

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 485 412	1 285	13 486 697
Итого выручка по сегментам	13 485 412	1 285	13 486 697
Включая			
Передача электроэнергии	13 391 052	-	13 391 052
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	41 117	-	41 117
Прочая выручка	53 243	1 285	54 528
Операционная прибыль	226 528	1 281	227 809
Финансовые доходы	89 055	-	89 055
Финансовые расходы	(53 028)	(8)	(53 036)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	413 384	703	414 087

На 30 сентября 2017 года:

Активы по сегментам	141 048 097	28 575	141 076 672
----------------------------	--------------------	---------------	--------------------

АО «Тюменьэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В т.ч. основные средства и незавершенное строительство

	133 796 620	-	133 796 620
Обязательства по сегментам	19 603 296	32 434	19 635 730
Капитальные расходы	4 750 890	-	4 750 890

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 143 226	-	14 143 226
Итого выручка по сегментам	14 143 226	-	14 143 226
Включая	-	-	-
Передача электроэнергии	13 963 344	-	13 963 344
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	127 673	-	127 673
Прочая выручка	52 209	-	52 209
Операционная прибыль	766 614	-	766 614
Финансовые доходы	182 519	-	182 519
Финансовые расходы	-	-	-
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	717 049	-	717 049

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	41 987 235	-	41 987 235
Итого выручка по сегментам	41 987 235	-	41 987 235
Включая	-	-	-
Передача электроэнергии	41 481 602	-	41 481 602
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	348 430	-	348 430
Прочая выручка	157 203	-	157 203
Операционная прибыль	2 295 647	-	2 295 647
Финансовые доходы	640 128	-	640 128
Финансовые расходы	(42 830)	-	(42 830)
Прибыль отчетного сегмента до налогообложения	2 411 507	-	2 411 507

На 30 сентября 2016 года:

Активы по сегментам	136 399 179	-	136 399 179
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	126 225 825	-	126 225 825
Обязательства по сегментам	20 495 239	-	20 495 239
Капитальные расходы	3 958 172	-	3 958 172

(ii) **Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по прибыли до налогообложения**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	414 087	210 818	717 049	2 411 507
Корректировка по основным средствам	(29 944)	1 433 295	881 906	2 064 293
Дисконтирование финансовых инструментов	5 008	52 387	(2 113)	(1 264)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	-	16 761	1 748	(21 135)
Корректировка выручки и расходов по технологическому присоединению	-	-	(33 479)	(33 479)
Признание пенсионных обязательств	(67 613)	(137 099)	23 649	(83 872)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников	(52 815)	108 980	(54 023)	91 988
Корректировка по расходам будущих периодов	15 463	35 347	12 591	34 741
Прочие корректировки	(3 934)	(2 844)	(18 619)	(28 927)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	280 252	1 717 645	1 528 709	4 433 852

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Передача электроэнергии	13 391 052	42 375 031	13 963 344	41 481 602
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	41 117	290 259	5 131	225 888
Выручка от сдачи имущества в аренду	11 119	34 105	12 298	37 573
Прочая выручка	43 343	121 435	39 911	119 630
	13 486 631	42 820 830	14 020 684	41 864 693

7 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Расходы на вознаграждения работникам	2 602 136	8 190 352	2 690 646	8 060 343
Амортизация	1 620 554	4 540 061	1 096 700	3 918 435
Материальные расходы, в т.ч.	1 091 105	3 238 173	922 889	2 814 913
Электроснабжение для компенсации технологических потерь	713 151	2 265 561	544 794	1 903 083
Полупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	31 134	208 450	24 861	171 889
Прочие материальные расходы	346 820	764 162	353 234	739 941
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	6 753 766	21 609 648	6 824 220	19 919 029
Услуги по передаче электроэнергии	6 069 010	20 005 587	6 028 948	18 430 934
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	640 789	1 519 323	652 240	1 289 010
Прочие работы и услуги производственного характера	43 967	84 738	143 032	199 085
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	453 474	1 370 229	365 758	1 093 872
Аренда	61 715	183 267	51 864	173 249
Страхование	33 657	101 057	33 712	100 888
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	568 960	1 612 935	524 705	1 495 627
Транспортные услуги	217 883	611 056	209 619	588 217
Охрана	72 730	215 752	72 721	216 399
Расходы, связанные с содержанием имущества	78 390	229 413	78 609	231 862
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 806	9 821	(32 982)	7 217

АО «Тюменьэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расходы на программное обеспечение и сопровождение	29 984	111 862	63 020	116 647
Услуги связи	8 203	23 663	16 625	49 719
Прочие услуги	157 964	411 368	117 093	285 566
Обесценение (восстановление обесценения) дебиторской задолженности	1 905	(28 685)	(3 209)	26 061
Прочие расходы	78 600	496 131	99 450	361 699
	<u>13 265 872</u>	<u>41 313 168</u>	<u>12 606 735</u>	<u>37 964 116</u>

8 Чистые прочие (расходы) доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	2 693	9 018	988	2 324
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	8 089	35 305	6 750	18 965
Прибыль/убыток от выбытия основных средств	(5 428)	1 777	(17 058)	(12 472)
Страховое возмещение, нетто	55 907	66 396	2 050	5 770
Списание кредиторской задолженности	23	202	26	26
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	8 822	9 302	1 192	9 300
Восстановление контроля над дочерней компанией		(12 209)	-	-
Прочие чистые доходы/расходы				
	<u>70 106</u>	<u>109 791</u>	<u>(6 052)</u>	<u>23 913</u>

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 2016 года	24 917 948	45 769 578	24 702 163	9 508 927	7 057 273	111 955 889
Поступления	7 241	-	330	427 287	3 958 172	4 393 030
Передача	95 286	1 048 204	288 027	99 256	(1 530 773)	-
Выбытия	(36 082)	(5 629)	(12 907)	(23 083)	(14 757)	(92 458)
Остаток на 30 сентября 2016 года	24 984 393	46 812 153	24 977 613	10 012 387	9 469 915	116 256 461
Остаток на 1 января 2017 года	25 538 786	49 352 962	27 168 826	11 372 207	6 033 510	119 466 291
Поступления	11 435	-	1 175	116 285	4 621 995	4 750 890
Передача	(6 861 591)	1 251 541	7 899 611	(710 727)	(1 578 834)	-
Выбытия	(1 441)	(33 058)	(11 249)	(12 894)	(17 506)	(76 148)
Остаток на 30 сентября 2017 года	18 687 189	50 571 445	35 058 363	10 764 871	9 059 165	124 141 033
Амортизация						
Остаток на 1 января 2016 года	(8 269 169)	(13 468 451)	(7 171 635)	(3 887 779)	-	(32 797 034)
Амортизация за отчетный период	(852 718)	(1 175 423)	(1 145 439)	(650 838)	-	(3 824 418)
Выбытия	11 573	1 672	7 326	18 723	39 294	39 294
Остаток на 30 сентября 2016 года	(9 110 314)	(14 642 202)	(8 309 748)	(4 519 894)	-	(36 582 158)
Остаток на 1 января 2017 года	(9 267 809)	(15 046 546)	(8 862 702)	(4 777 017)	-	(37 954 074)
Амортизация за отчетный период	3 215 299	(1 487 709)	(5 400 893)	(744 325)	-	(4 417 628)
Выбытия	1 067	18 398	6 635	12 074	38 174	38 174
Остаток на 30 сентября 2017 года	(6 051 443)	(16 515 857)	(14 256 960)	(5 509 268)	-	(42 333 528)
Балансовая стоимость						
На 1 января 2016 года	16 648 779	32 301 127	17 530 528	5 621 148	7 057 273	79 158 855
На 30 сентября 2016 года	15 874 079	32 169 951	16 667 865	5 492 493	9 469 915	79 674 303
На 1 января 2017 года	16 270 977	34 306 416	18 306 124	6 595 190	6 033 510	81 512 217
На 30 сентября 2017 года	12 635 746	34 055 588	20 801 403	5 255 603	9 059 165	81 807 505

По состоянию на 30 сентября 2017 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 763 640 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 991 088 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2017 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 329 630 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 99 092 тыс. руб.).

10 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	-	-
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	-	-
Прочая дебиторская задолженность	11 748	331
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	-
Займы выданные	103 842	88 462
Итого финансовые активы	115 590	88 793
Авансы выданные		
Авансы выданные	7 751	7 649
Резерв под обесценение авансов выданных	-	-
НДС по авансам покупателей и заказчиков	599 420	248 431*
	722 761	344 873
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	1 740 182	2 734 863
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(38 360)	(23 192)
Прочая дебиторская задолженность	201 948	208 366
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(51 972)	(114 883)
Итого финансовые активы	1 851 798	2 805 154
Авансы выданные		
Авансы выданные	136 508	114 865
Резерв под обесценение авансов выданных	(42 257)	(35 842)
Облигации	1 350 000	1 350 000
НДС к возмещению	134 997	304 724
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	14 946	27 912
	3 445 992	4 566 813

* Показатель на 31.12.2016 скорректирован в связи с выделением долгосрочной части НДС по авансам покупателей и заказчиков

11 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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.

Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

В резерве по переоценке 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

Бухгалтерская отчетность Компании, подготовленная согласно РСБУ, является основой для распределения прибыли и других выплат. Из-за различий между правилами бухгалтерского учета по РСБУ и МСФО, прибыль Группы в бухгалтерской отчетности могут существенно отличаться от значений, приведенных в финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

На годовом Общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 28 июня 2017 года, было принято решение о выплате дивидендов за 2016 год в сумме 2 025 217 тыс. руб. (7,39835 руб. на одну обыкновенную акцию Компании). В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Компания выплатила дивиденды в полном размере.

12 Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 30 сентября (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Группы	1 156 705	3 477 869
Прибыль на акцию (в рублях)	4,225573	12,705055

13 Кредиты и займы

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

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	458 482	1 833 928
	458 482	1 833 928
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	1 834 322	2 167 262
Проценты, начисленные по кредитам	-	-
	1 834 322	2 167 262

В течение девяти месяцев 2017 года Группа не привлекала банковские кредиты.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группой погашено банковских кредитов в общей сумме 1 708 780 тыс. руб., в том числе ПАО «Сбербанк России» - 1 375 447 тыс. руб., ПАО «ВТБ» - 333 333 тыс. руб.

На 30 сентября 2017 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» составляют 3,5 млрд. руб., по кредитным линиям АО Газпромбанк – 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2016 года: неиспользованные лимиты по кредитным линиям АО Газпромбанк составляют 3,5 млрд. руб. и по кредитным линиям ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» составляют 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 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.		30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные обязательства					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8,10%	7,60%-8,23%	2018	458 482	1 833 928
ПАО «ВТБ» *	8,08%	8,08-8,20%	2016-2017	-	-
				458 482	1 833 928
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Проценты по кредитам</i>					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ПАО «Сбербанк России»*	8,10%	7,60%-8,10%		1 833 928	1 833 929
ПАО «ВТБ» *	8,08%	8,08%		-	333 333
ООО «ЮИК»	9,25%	-		394	-
				1 834 322	2 167 262

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях.

14 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная задолженность		
Кредиторская задолженность поставщикам	2 902	13 943
Прочая кредиторская задолженность	41 724	141 204
Итого финансовые обязательства	44 626	155 147
Авансы от покупателей	3 929 531	1 657 468
	3 974 157	1 812 615
Краткосрочная задолженность		
Кредиторская задолженность поставщикам	2 993 867	3 002 367
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	642 733	499 125
Задолженность перед персоналом по заработной плате	1 508 208	1 435 947
Итого финансовые обязательства	5 144 808	4 937 439
Авансы от покупателей	152 750	1 140 470
	5 297 558	6 077 909
Налоги к уплате		
НДС	564 333	569 834
Налог на имущество	452 645	355 966
Взносы на социальное обеспечение	174 322	157 243
Прочие налоги к уплате	90 950	110 728
	1 282 250	1 193 771
	6 579 808	7 271 680

15 Резервы

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, движение по резервам было следующим:

	Резерв по рекультивации земли 2017 г.	2016 г.
Остаток на 1 января	-	30 977
Резервы, использованные в течение отчетного периода	-	(30 977)
Остаток на 30 сентября	-	-

16 Управление финансовыми рисками

Цели и политика Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 81 945 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 2016 года: 84 407 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

(а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;

АО «Тюменьэнерго»

*Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

По состоянию на 30 сентября 2017 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости			
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	81 945	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	2 292 804	-

По состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Оценка по справедливой стоимости с использованием		
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Активы, оцениваемые по справедливой стоимости			
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	84 407	-	-
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается			
Кредиты и займы	-	3 926 569	-

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

17 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 сентября 2017 года 5,4 млрд. руб. (на 31 декабря 2016 года: 3,6 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Окружающая среда

Группа и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергетики 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.

18 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 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года контроль над Группой 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 три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Выручка				
<i>Материнская компания</i>				
Прочая выручка	332	745	249	745
Доход от долевого участия в других организациях	1 601	1 601	327	327
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>	0		0	
Процентный доход по облигациям	44 239	131 260	44 239	74 533
Доход от долевого участия в других организациях	620	620	536	536
Аренда	953	3 483	1 586	4 786
Прочая выручка	572	639	438	1 314
Итого	48 317	138 348	47 375	82 241
	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Операционные расходы				
<i>Материнская компания</i>				
Услуги по управлению	51 413	154 237	55 796	154 237
Услуги по технологическому надзору	9 710	29 130	9 710	29 130
Аренда	409	818	0	
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>	0		0	
Передача электроэнергии	4 344 273	13 430 823	4 435 614	12 808 014
Услуги по технологическому присоединению к сетям	0	0	0	9 074

АО «Тюменьэнерго»

*Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Расходы на аренду имущества	245	999	598	598
Прочие расходы за период	17 738	68 083	5 082	43 950
	4 423 788	13 684 090	4 506 800	13 045 003

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ПАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
<i>Материнская компания</i>		
Дивиденды к уплате	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 810)	(13 810)
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Облигации	1 350 000	1 350 000
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	136 307	78 805
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>(1 123 431)</u>	<u>(1 466 857)</u>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, за исключением авансов выданных в сумме 7 694 тыс. руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и в сумме 7 638 тыс. руб. на 31 декабря 2016 г., которые будут закрыты в 2020 году. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов директоров и высших менеджеров как ключевой управленческий персонал.

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

	<u>За три месяца, закончившихся</u>		<u>За девять месяцев, закончившихся</u>	
	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>30 сентября 2016 г.</u>
Заработная плата и бонусы	124 494	50 533	200 850	130 091
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	<u>2 684</u>	<u>5 920</u>	<u>8 000</u>	<u>8 064</u>

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 Группы 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 64 % от общей выручки Группы за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 62%), включая 63% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 62%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 29 % от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 20%).

По состоянию на 30 сентября 2017 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 951 млн. руб. (31 декабря 2016 года: 1 407 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 13.

Политика ценообразования

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

19 События после отчетного периода

По мнению Руководства, в Группе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.