



127051, г. Москва, Большой Сухаревский переулок, д.19, стр.2  
Тел.: +7 (495) 950-85-15, факс: +7 (495) 632-94-82  
info@tns-e.ru www.tns-e.ru

**ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА,**

**И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Страница

Аудиторское заключение	3-4
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	7-8
Консолидированный отчет о движении денежных средств	9-10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	11-66



Акционерное общество «КПМГ»  
Пресненская наб., 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4400/99  
Internet www.kpmg.ru

## **Аудиторское заключение**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО Группа компаний «ТНС энерго»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного Акционерного Общества Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

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

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудиторов**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью

Аудируемое лицо: ПАО Группа компаний «ТНС энерго»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №1137746455231

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ» компания зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125528

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11503053203

консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения с оговоркой о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

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

Как указано в примечании 25, дочерним обществам Группы были предъявлены претензии налоговыми органами в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2011-2014 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны дочерним обществам в 2015 и 2016 годах. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности 12 «Налог на прибыль» и 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Группа должна провести надлежащую оценку наличия обязательства по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины такого обязательства. Руководство Группы провело оценку обязательства по состоянию на 31 декабря 2016 и считает, что налоговые обязательства отражены в полной сумме в консолидированной финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Группы, что не было учтено в оценке руководства. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную консолидированную финансовую отчетность не было определено.

### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Климанова Л.В.

Генеральный директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

28 апреля 2017 года

**Группа компаний «ТНС энерго»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

	Прим.	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	8	3 480 402	3 018 977
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	9	19 144 723	19 144 723
Гудвилл и прочие нематериальные активы		1 211 866	1 160 221
Инвестиционное имущество		23 024	27 690
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		131 877	132 843
Займы выданные	10	688 861	1 387 287
Долгосрочная дебиторская задолженность	11	1 091 000	2 515 092
Отложенные налоговые активы	17	10 896	29 922
Прочие внеоборотные активы		100 833	207 704
		<b>25 883 482</b>	<b>27 624 459</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		34 456	30 592
Займы выданные	10	1 602 775	1 249 563
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		2 071 336	308 699
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	11	1 577 897	360 657
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	36 525 565	30 167 902
Денежные средства и их эквиваленты	12	2 582 175	1 776 559
		<b>44 394 204</b>	<b>33 893 972</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>70 277 686</b>	<b>61 518 431</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	13	13 668	13 668
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(33 681)	(34 672)
Добавочный капитал		5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль		1 161 265	2 944 480
<b>Итого собственный капитал, принадлежащий материнской компании</b>		<b>6 859 459</b>	<b>8 641 683</b>
Доля неконтролирующих собственников	6	1 863 465	3 614 210
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>8 722 924</b>	<b>12 255 893</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	15	529 883	5 578 463
Отложенные налоговые обязательства	17	3 427 304	3 414 682
Прочие долгосрочные обязательства	16	119 298	175 623
		<b>4 076 485</b>	<b>9 168 768</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	15	21 216 157	14 223 124
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	34 771 946	24 406 556
Резервы	25	633 579	318 662
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		26 033	81 679
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	16	830 562	1 063 749
		<b>57 478 277</b>	<b>40 093 770</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>61 554 762</b>	<b>49 262 538</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>70 277 686</b>	<b>61 518 431</b>

Великороссов В.В.

Первый заместитель генерального директора по доверенности №77АВ179230 от 27.04.2017

«28» апреля 2017 года

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		195 263 040	179 479 790
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		30 111 036	27 475 551
Операционные расходы	18	(218 932 092)	(199 053 132)
Прочие доходы	19	1 606 972	1 318 402
Прочие расходы	20	(4 540 846)	(3 787 205)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>3 508 110</b>	<b>5 433 406</b>
Финансовые доходы	21	834 267	900 852
Финансовые расходы	22	(2 980 649)	(3 501 140)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(2 146 382)</b>	<b>(2 600 288)</b>
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия		22 033	33 352
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 383 761</b>	<b>2 866 470</b>
Расход по налогу на прибыль	17	(620 096)	(904 008)
<b>Прибыль за год</b>		<b>763 665</b>	<b>1 962 462</b>
<b>Прибыль за год, причитающаяся:</b>			
Собственнику материнской компании		766 691	1 946 320
Неконтролирующим собственникам		(3 026)	16 142
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>763 665</b>	<b>1 962 462</b>
<b>Общий совокупный доход за год, причитающийся:</b>			
Собственнику материнской компании		766 691	1 946 320
Неконтролирующим собственникам		(3 026)	16 142
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	14	56,25	142,81



Великороссов В.В.  
 Первый заместитель генерального директора по доверенности №77АВ179230 от 27.04.2017  
 «28» апреля 2017 года

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2015 года	13 668	(33 681)	5 718 207	1 543 508	7 241 702	3 628 010	10 869 712
Общий совокупный доход за год	-	-	-	1 946 320	1 946 320	16 142	1 962 462
Прибыль за год	-	-	-	1 926 320	1 946 320	16 142	1 962 462
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	(991)	-	(545 348)	(546 339)	(29 942)	(576 281)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	94 948	94 948	(49 983)	44 965
Дисконтирование задолженности связанных сторон на момент реструктуризации, за вычетом налога (Примечание 11)	-	-	-	(91 955)	(91 955)	-	(91 955)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	(598 341)	(598 341)	20 041	(578 300)
Прочие операции с собственниками (Примечание 13)	-	(991)	-	50 000	49 009	-	49 009
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>	<b>13 668</b>	<b>(34 672)</b>	<b>5 718 207</b>	<b>2 944 480</b>	<b>8 641 683</b>	<b>3 614 210</b>	<b>12 255 893</b>

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
Остаток на 1 января 2016 года	13 668	(34 672)	5 718 207	2 944 480	8 641 683	3 614 210	12 255 893
Общий совокупный доход за год	-	-	-	766 691	766 691	(3 026)	763 665
Прибыль за год	-	-	-	766 691	766 691	(3 026)	763 665
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	991	-	(2 549 906)	(2 548 915)	(1 747 719)	(4 296 634)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 5)	-	-	-	489 552	489 552	(1 543 027)	(1 053 475)
Дисконтирование задолженности связанных сторон на момент реструктуризации, за вычетом налога (Примечание 11)	-	-	-	(488 611)	(488 611)	-	(488 611)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	(2 991 429)	(2 991 429)	(204 692)	(3 196 121)
Прочие операции с собственниками (Примечание 13)	-	991	-	440 582	441 573	-	441 573
<b>Остаток на 31 декабря 2016 года</b>	<b>13 668</b>	<b>(33 681)</b>	<b>5 718 207</b>	<b>1 161 265</b>	<b>6 859 459</b>	<b>1 863 465</b>	<b>8 722 924</b>




Велikorоссов В.В.

 Первый заместитель генерального директора по доверенности №77AB179230 от 27.04.2017  
 «28» апреля 2017 года

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа компаний «ТНС энерго»  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Прибыль до налогообложения		1 383 761	2 866 470
<i>Корректировки</i>			
Амортизация	18	340 321	280 964
Чистые финансовые расходы		2 146 382	2 600 288
Прибыль от инвестиций, учитываемых методом долевого участия		(22 033)	(33 352)
Убыток от выбытия основных средств		8 868	5 799
Обесценение займов выданных/(восстановление обесценения)		34 020	(69 432)
Прочие расходы		4 712	63
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b>		<b>3 896 031</b>	<b>5 650 800</b>
Изменение запасов		(3 864)	(4 897)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(8 843 813)	(6 524 548)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		9 327 933	516 793
Изменение резервов	25	314 917	(174 613)
Изменение денежных средств с ограниченным правом распоряжения		-	73 200
<b>Поток денежных средств от/(использованный в) операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>4 691 204</b>	<b>(169 196)</b>
Проценты уплаченные		(2 826 483)	(3 330 182)
Налог на прибыль уплаченный		(2 340 850)	(632 165)
<b>Чистый поток денежных средств использованный в операционной деятельности</b>		<b>(476 129)</b>	<b>(4 131 543)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(594 852)	(725 762)
Поступления от реализации основных средств		12 354	24 685
Приобретение нематериальных активов		(140 943)	(67 065)
Проценты полученные		285 914	368 450
Выдача займов		(132 486)	(20 150)
Погашение займов выданных		593 231	851 551
Дивиденды полученные		22 998	30 066
<b>Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		<b>46 216</b>	<b>461 775</b>

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66 которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа компаний «ТНС энерго»**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

		Год, закончившийся Прим. 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение кредитов и займов		84 393 939	85 593 886
Погашение кредитов и займов		(82 415 630)	(85 322 963)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(71 891)	(49 619)
Дивиденды уплаченные	13	(2 799 064)	(598 341)
Поступление по договору факторинга	11	2 480 037	2 921 683
Возврат банку полученных по факторингу средств	11	-	(101 500)
Прочие операции с собственниками (Приобретение)/продажа долей неконтролирующих собствен- ников		441 573	49 009
		(777 168)	44 965
Прочие финансовые потоки		(16 267)	-
<b>Чистый поток денежных средств от финансовой деятельно- сти</b>		<b>1 235 529</b>	<b>2 537 120</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>805 616</b>	<b>(1 132 648)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	12	1 776 559	2 909 207
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>12</b>	<b>2 582 175</b>	<b>1 776 559</b>

Неденежные операции по инвестиционной и финансовой деятельности раскрыты в Примечании 10.



Великоросов В.В.  
 Первый заместитель генерального директора по доверенности №77AB179230 от 27.04.2017  
 «28» апреля 2017 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-66 которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Группа и ее основная деятельность**

Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Группа») была образована в результате приобретения приватизированных энергосбытовых компаний в различных регионах Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основные дочерние общества, входящие в Группу, представлены в Примечании 5.

Конечной контролирующей стороной Группы является физическое лицо Аржанов Д.А.

Основным видом деятельности Группы является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Российской Федерации. На территории присутствия всем энергосбытовым компаниям Группы присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии.

**1.2. Условия ведения деятельности в России**

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

Конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйственной деятельности может отличаться от оценок руководства.

**2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ****2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее - финансовая отчетность) подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО).

Компании Группы ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом российские принципы бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность содержит переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления данных в соответствии с требованиями МСФО.

**2.2. База определения стоимости**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме финансовых инструментов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи и инвестиционного имущества, которые учитываются по справедливой

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

стоимости.

**2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

**2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

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

Оценки и связанные с ними допущения пересматриваются на постоянной основе. Последствия того или иного изменения в бухгалтерской оценке отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечание 11 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 17 – отложенные налоговые активы;
- Примечания 8 и 26 – классификация договоров аренды.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, которые подвержены значительному риску корректировки в следующем финансовом году, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечание 9 – оценка гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком использования на предмет обесценения;
- Примечание 25 – оценочные резервы.

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****3.1. Применение учетной политики**

Основные принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.1-3.17, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для всех компаний Группы.

Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлением текущего периода.

**3.2. Принципы консолидации*****Сделки по объединению бизнеса***

Сделки по объединению бизнеса, кроме сделок между предприятиями под общим контролем, отражаются в учете с использованием метода приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе.

В отношении сделок по приобретению предприятий Группа рассчитывает гудвилл на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения и, если приобретение происходило поэтапно, справедливой стоимости уже имеющихся долевых инструментов приобретаемого предприятия, а также суммы, в которой признана доля неконтролирующих акционеров в приобретаемом бизнесе, минус

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного бизнеса.

Если эта разница является отрицательной величиной, то в составе прибыли или убытка за период сразу признается прибыль от выгодной покупки.

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемым предприятием, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, за исключением тех, которые возникли у Группы в связи с выпуском долговых или долевых инструментов в рамках сделки по объединению бизнеса, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

Любое подлежащее выплате возмещение, которое обусловлено будущими событиями (условное возмещение), признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если такое условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе собственного капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

***Сделки по приобретению долей неконтролирующих собственников***

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

***Дочерние предприятия***

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на долю собственников неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

***Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем***

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же собственника, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Компоненты собственного капитала приобретенных предприятий складываются с соответствующими компонентами собственного капитала Группы за исключением того, что акционерный капитал приобретенных компаний признается как часть нераспределенной прибыли. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)****Потеря контроля***

При потере контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей и других компонентов капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате потери контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Если Группа оставляет за собой часть инвестиции в бывшее дочернее предприятие, то такая доля оценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля. Впоследствии эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие (с использованием метода долевого участия) или как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

***Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)***

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. При этом Группа не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Группе принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается. Совместными предприятиями являются объекты соглашений, над которыми у Группы есть совместный контроль, при котором Группа обладает правами на чистые активы данных объектов. Группа не имеет прав на активы совместных предприятий и не несет ответственности по их обязательствам. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по фактической стоимости. Фактическая стоимость инвестиции включает также затраты по осуществлению соответствующей сделки.

Начиная с момента возникновения существенного влияния или совместного контроля и до даты прекращения этого существенного влияния или совместного контроля, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы.

Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

***Операции, исключаемые при консолидации***

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между членами Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нерезализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, элиминируются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нерезализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

**3.3. Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, рассчитанной по эффективной ставке процента с учетом платежей в отчетном периоде, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и признаются в составе прочего совокупного дохода.

**3.4. Финансовые инструменты*****Непроизводные финансовые инструменты***

К непроизводным финансовым инструментам относятся инвестиции в капитал (долевые ценные бумаги) и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

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

***Непроизводные финансовые активы***

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность, а также депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любая доля участия в переданном финансовом активе, возникшая или оставшаяся у Группы признается в качестве отдельного актива или обязательства.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые активы: займы и дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

***Займы и дебиторская задолженность***

К категории займов и дебиторской задолженности относятся не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения (см. Примечание 3.8).

В категорию займов и дебиторской задолженности были включены активы следующих классов: займы выданные (см. Примечание 10), а также торговая и прочая дебиторская задолженность (см. Примечание 11).

***Денежные средства и эквиваленты денежных средств***

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании, как правило, составляет три месяца или меньше, и которые не подвержены значительному риску изменения их справедливой стоимости.

***Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи***

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий финансовых активов. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. Примечание 3.8), и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении накопленная в составе собственного капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. Некотируемые долевые инструменты, справедливую стоимость которых надежно определить невозможно, отражаются по фактической стоимости.

К активам, имеющимся в наличии для продажи, отнесены долевые ценные бумаги.

***Непроизводные финансовые обязательства***

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

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

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы и торговая и прочая кредиторская задолженность.

**3.5. Основные средства*****Признание и оценка***

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Группу после даты перехода на МСФО (1 января 2012 года) включала все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

В том случае, если объект состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты.

Прибыли и убытки, возникающие при выбытии объектов основных средств, определяются как разница между поступлениями и балансовой стоимостью при выбытии и признаются на нетто-основе по строке «прочих доходов» или «прочих расходов» в составе прибыли или убытка за период.

***Последующие затраты***

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения.

***Амортизация***

Амортизация основных средств начисляется линейным методом с момента их готовности к использованию в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

прибылей и убытков за период. Арендованные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

Ниже в таблице приведены ожидаемые сроки полезного использования отдельных групп основных средств в отчетном и сравнительном периодах:

Здания и сооружения	25-96 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Вычислительная и оргтехника	2-20 лет
Транспорт	2-16 лет
Прочие	3-26 лет

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

***Арендованные основные средства***

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору, при котором происходит передача Группе практически всех существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности, арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендуемых активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии такие основные средства отражаются в соответствии с учетной политикой, применяемой к такого рода активам.

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

**3.6. Нематериальные активы*****Гудвилл***

Гудвилл, возникающий при приобретении дочерних предприятий, отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения.

Вопросы оценки гудвилла при первоначальном признании рассматриваются в Примечании 3.2.

***Сделки приобретения, осуществленные в период до 1 января 2012 года***

По приобретениям, осуществленным в период до 1 января 2012 года, гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над величиной, отражающей долю участия Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного предприятия. Если это превышение выражалось отрицательной величиной («отрицательный гудвилл»), то вся его сумма сразу признавалась в составе прибыли или убытка за период.

***Прочие нематериальные активы***

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

***Последующие затраты***

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибылей и убытков по мере возникновения.

***Амортизация***

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от гудвилла, начисляются с момента их

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

готовности к использованию и признаются в составе прибыли или убытка линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами.

Ниже в таблице приведены ожидаемые сроки полезного использования отдельных групп нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах:

Специальное программное обеспечение (АИС КУЭ)	4 года
Прочее программное обеспечение	1-5 лет
Прочие нематериальные активы	1-10 лет

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость нематериальных активов анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

***Статус гарантирующего поставщика***

Нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика», приобретенные Группой по результатам объединения бизнеса, оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости на дату приобретения.

В соответствии с действующими правилами функционирования розничных рынков электрической энергии Российской Федерации прекращение статуса гарантирующего поставщика может произойти в связи с банкротством, ликвидацией, добровольным отказом, исключением из реестра участников оптового рынка электроэнергии или нарушением антимонопольного законодательства. С момента образования свободного розничного рынка электроэнергии было только несколько случаев прекращения или замены гарантирующих поставщиков.

В результате анализа соответствующих фактов и обстоятельств руководство Группы не предполагает наступления обстоятельств, которые могли бы привести к потере статуса гарантирующего поставщика дочерними предприятиями Группы, и соответственно не видит временных ограничений в отношении срока, на протяжении которого дочерние предприятия Группы, имеющие статус гарантирующего поставщика, смогут выполнять свои обязательства для сохранения статуса гарантирующего поставщика на соответствующих территориях деятельности и ожидают получать денежные потоки, связанные с данными нематериальными активами. Соответственно нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика» имеют неопределенный срок полезного использования.

**3.7. Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется методом средневзвешенной стоимости, и включает затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведение в соответствующее состояние. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой оценочную предполагаемую цену продажи за вычетом затрат на реализацию.

**3.8. Обесценение активов*****Непроизводные финансовые активы***

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

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевые ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, негативные изменения состояния платежей заемщиков или эмитентов в составе Группы, экономические условия, которые коррелируют с дефолтами или исчезновением активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевые ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

*Займы и дебиторская задолженность*

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

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

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

*Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, возрастает, и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

*Нефинансовые активы*

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

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

потоки денежных средств (ЕГДП), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

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

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

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

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

### **3.9. Уставный капитал**

#### ***Обыкновенные акции***

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

#### ***Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала (собственных акций)***

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

### **3.10. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства**

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

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

Группа производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд РФ и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Группа не имеет планов с установленными выплатами. Обязательство перед государственными внебюджетными фондами признается краткосрочным и отражается по мере начисления заработной платы, являющейся базой для определения суммы отчислений.

**3.11. Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

**3.12. Выручка и государственные субсидии**

Признание выручки от продажи электроэнергии осуществляется на момент поставки конечным потребителям. Тарифы на продажу электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выручка от реализации прочих товаров признается в составе прибылей и убытков при передаче покупателю существенных рисков и выгод, связанных с реализуемым товаром, и обычно вытекающих из права собственности. Выручка от реализации прочих работ, услуг признается по мере принятия работ и услуг заказчиком.

Выручка не признается при наличии существенных сомнений в отношении возможности получения суммы причитающегося вознаграждения или вероятного возврата товаров.

**3.13. Финансовые доходы и расходы**

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

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

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

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

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.14. Прочие доходы и расходы*****Арендные платежи***

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

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной. Условные арендные платежи учитываются путем пересмотра суммы минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды в момент подтверждения изменения ее условий.

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

***Определения наличия в соглашении признаков аренды***

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия его определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Некий конкретный актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть выполнено только посредством использования указанного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, пропорционально их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды, Группа заключает, что такое разделение платежей является практически неосуществимым, то актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. Впоследствии признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей, и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается исходя из применяемой Группой ставки дополнительного кредитования.

***Социальные платежи***

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

**3.15. Расходы по налогу на прибыль**

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

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

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

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;

## Группа компаний «ТНС энерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Общество намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

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

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

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы с учетом имеющегося отложенного налогового обязательства. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Группы полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях, а ее подготовка может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния событий после отчетной даты. С течением времени в распоряжение Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы может возникнуть необходимость внести изменения в подготовленные суждения, касающиеся полноты отраженных налоговых обязательств. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором был произведен соответствующий расчет суммы текущего и отложенного налога на прибыль.

#### **3.16. Прибыль на акцию**

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей акций, на средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Группы собственных акций.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям акций, и средневзвешенного количества акций в обращении, скорректированного на количество имеющихся собственных акций, на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции.

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.17. Сегментная отчетность**

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются руководством Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, направляемые руководству Компании, ответственному за принятие оперативных решений Группы, включают статьи, которые относятся к сегменту непосредственно, а также те, которые могут быть отнесены к нему на разумной основе.

**3.18. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу**

Ряд новых стандартов, изменений и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2016 года и не применялись Группой при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует применять обновленные стандарты и разъяснения с момента их вступления в силу. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы в будущие периоды:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МФСО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МФСО (IAS) 39. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа еще не проанализировала вероятные последствия введения нового стандарта с точки зрения его влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МФСО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МФСО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов». основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящий из многих элементов. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта. Группа еще не проанализировала вероятные последствия введения нового стандарта с точки зрения его влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.
- МСФО (IFRS) 16 заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МФСО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды. Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются – арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен. Группа не ожидает существенного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

- Поправка к МСФО (IAS 7) «Отчет о движении денежных средств» «Инициатива в сфере раскрытия информации (поправки к МСФО (IAS) 7)», внесенная в январе 2016 года, требует раскрытия информации, которая позволит пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, которые обусловлены финансовой деятельностью, включая изменения как связанные, так и не связанные с изменением денежных потоков. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Для выполнения новых требований по раскрытию информации Группа намерена представить сверку сальдо обязательств на начало и на конец отчетного периода с раскрытием информации об изменениях, обусловленных финансовой деятельностью.

**Прочие изменения**

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2)»
- «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28)».

**4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

Определенные положения учетной политики Общества и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Общество применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Общество признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 23.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**5. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ**

Ниже представлены дочерние предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	31 декабря 2016		31 декабря 2015	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	85,30	83,28	86,06	84,09
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	92,90	88,09	92,80	89,84
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	97,23	94,18	97,17	95,09
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	89,22	85,73	89,46	85,82
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	86,84	81,89	86,85	81,60
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Реализация электроэнергии	Россия	89,65	89,30	60,95	63,40
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «Карельская тепловая компания»	Реализация электроэнергии	Россия	-	-	90,00	90,00

В 2015 году были переименованы следующие дочерние компании Группы:

Старое наименование	Новое наименование
ОАО «Мариэнергосбыт»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»
ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	АО «ТНС энерго Карелия»
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»	ПАО «ТНС энерго НН»
ОАО «Ярославская сбытовая компания»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»
ОАО «Тульская энергосбытовая компания»	АО «ТНС энерго Тула»
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
ООО «Гарантэнергосервис»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»
ООО «ТНС энерго Пенза»	ООО «ТНС энерго Пенза»

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля**

В течение 2015 года в результате реализации долей дочерних компаниях без потери контроля и приобретения долей неконтролирующих собственников произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость (продажи)/покупки	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
<b>Продажа/покупка части акций</b>			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	21 160	71 170	(50 010)
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	24 336	12 472	11 864
ПАО «ТНС энерго НН»	30 427	15 985	14 442
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	108 014	43 523	64 491
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	(1 625)	(2 157)	532
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	(137 347)	(190 976)	53 629
<b>Итого</b>	<b>44 965</b>	<b>(49 983)</b>	<b>94 948</b>

В течение 2016 года в результате реализации и приобретения долей дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость продажи/(покупки)	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
<b>Продажа/покупка части акций</b>			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	4 150	9 782	(5 632)
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	27 434	14 316	13 118
ПАО «ТНС энерго НН»	48 880	20 511	28 369
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	2 112	488	1 624
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	(11 548)	(16 058)	4 510
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	(1 124 503)	(1 572 066)	447 563
<b>Итого</b>	<b>(1 053 475)</b>	<b>(1 543 027)</b>	<b>489 552</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**6. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ**

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной. Некоторые показатели отличаются от показателей в отдельных отчетностях дочерних компаний по причине обоснованных различий в требованиях МСФО по учету отдельных операций в отдельной и консолидированной отчетности.

31 декабря 2016 года	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	ПАО «ТНС энерго Ростов- на-Дону»	ОАО «Кубань- энергосбыт»	Прочие инди- видуально несуществен- ные дочерние предприятия	Итого
<b>Неконтролирующая доля в процентах</b>	<b>16,72%</b>	<b>11,91%</b>	<b>5,82%</b>	<b>14,27%</b>	<b>18,11%</b>	<b>10,70%</b>		
Внеоборотные активы	1 013 555	461 106	2 272 609	1 017 577	7 505 834	7 094 465	60	19 365 206
Оборотные активы	1 595 531	3 725 089	12 046 928	2 957 689	9 850 788	8 298 891	1 315	38 476 231
Долгосрочные обязательства	208 587	38 532	305 249	10 089	1 213 284	1 181 651	-	2 957 392
Текущие обязательства	1 094 609	3 707 325	12 989 993	3 529 765	12 002 311	8 934 119	-	42 258 122
<b>Чистые активы</b>	<b>1 305 890</b>	<b>440 338</b>	<b>1 024 295</b>	<b>435 412</b>	<b>4 141 027</b>	<b>5 277 586</b>	<b>1 375</b>	<b>12 625 923</b>
<b>Балансовая стоимость неконтролирующей доли</b>	<b>224 872</b>	<b>52 360</b>	<b>82 058</b>	<b>72 924</b>	<b>842 406</b>	<b>588 514</b>	<b>331</b>	<b>1 863 465</b>
Выручка и компенсация потерь	7 132 335	23 417 827	38 647 764	16 053 139	45 148 693	49 274 848	-	179 674 606
Прибыль/(убыток)	276 908	30 390	(262 763)	(37 614)	(149 938)	3 854	(3)	(139 166)
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>276 908</b>	<b>30 390</b>	<b>(262 763)</b>	<b>(37 614)</b>	<b>(149 938)</b>	<b>3 854</b>	<b>(3)</b>	<b>(139 166)</b>
Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	44 389	(104)	(16 128)	(5 377)	(27 320)	1 514	-	(3 026)
Прочий совокупный доход, приходящийся на неконтролирующую долю	-	-	-	-	-	-	-	-
Денежные потоки, использованные в /(от) операционной деятельности	(403 081)	(424 672)	(2 500 147)	103 585	501 918	466 592		
Денежные потоки, использованные в /(от) инвестиционной деятельности	(7 606)	(203 631)	11 852	270 852	(59)	110 880		
Денежные потоки, использованные в /(от) финансовой деятельности	201 304	754 170	2 707 194	(337 501)	(290 310)	(54 251)		
<i>в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам</i>	(16 734)	(18 172)	-	(25 878)	(106 436)	-		
Нетто уменьшение /(увеличение) денежных средств и их эквивалентов	(209 383)	125 867	218 899	36 936	211 549	523 221		

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	ПАО «ТНС энерго Ростов- на-Дону»	ОАО «Кубань- энергосбыт»	Прочие инди- видуально несуществен- ные дочерние предприятия	Итого
<b>31 декабря 2015 года</b>								
<b>Неконтролирующая доля в процентах</b>	<b>16,04%</b>	<b>10,17%</b>	<b>4,91%</b>	<b>14,21%</b>	<b>18,41%</b>	<b>39,29%</b>		
Внеоборотные активы	1 003 368	341 561	2 544 370	700 903	8 589 615	7 454 160	80	634 057
Оборотные активы	1 223 447	2 643 037	8 706 465	3 167 644	7 371 854	6 372 461	1 320	29 486 228
Долгосрочные обязательства	117 558	35 969	532 891	-	1 118 750	1 128 210	-	2 933 378
Текущие обязательства	984 930	2 340 047	8 934 904	3 201 617	9 461 637	7 424 680	3	32 347 818
<b>Чистые активы</b>	<b>1 124 327</b>	<b>608 582</b>	<b>1 783 040</b>	<b>666 930</b>	<b>5 381 082</b>	<b>5 273 731</b>	<b>1 397</b>	<b>14 839 089</b>
<b>Балансовая стоимость неконтролирующей доли</b>	<b>186 917</b>	<b>61 966</b>	<b>106 939</b>	<b>104 886</b>	<b>994 104</b>	<b>2 159 066</b>	<b>332</b>	<b>3 614 210</b>
Выручка и компенсация потерь	6 518 684	21 244 847	35 158 474	14 699 003	41 615 765	43 377 323	-	162 614 096
Прибыль/(убыток)	178 101	285 212	677 913	37 460	299 393	(290 676)	(3)	1 187 400
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>178 101</b>	<b>285 212</b>	<b>677 913</b>	<b>37 460</b>	<b>299 393</b>	<b>(290 676)</b>	<b>(3)</b>	<b>1 187 400</b>
Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	24 980	26 437	30 187	5 619	55 205	(126 285)	(1)	16 142
Прочий совокупный доход, приходящийся на неконтролирующую долю	-	-	-	-	-	-	-	-
Денежные потоки, использованные в /(от) операционной деятельности	338 852	425 801	(3 605 761)	(621 370)	(1 002 613)	(118 665)		
Денежные потоки, использованные в /(от) инвестиционной деятельности	31 315	17 236	569 783	116 998	107 169	20 598		
Денежные потоки, использованные в /(от) финансовой деятельности	(259 403)	(502 874)	2 227 275	486 394	837 330	(321 612)		
<i>в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам</i>	-	(290)	(10)	(77)	(18)	-		
Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	110 764	(59 837)	(808 703)	(17 978)	(58 114)	(419 679)		

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**7. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы реализуют электроэнергию в различных регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет незначительные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за 2016 год, ни за 2015 год.

Руководство Группы оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности каждого сегмента используется прибыль или убыток после налогообложения.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Межсегментная выручка представляет собой в основном выручку от оказания услуг управления материнской компанией дочерними обществами. Цены по договорам оказания услуг управления формируются с учетом нормы рентабельности, рассчитываемой исходя из анализа нескольких показателей, таких как чистая прибыль, объем реализации, текущая ликвидность и т.п.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

**Информация об отчетных сегментах**

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Каре- лия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ОАО «Кубань- энергосбыт»	Итого
Выручка от внешних по- купателей	3 197 187	6 503 038	6 148 741	22 943 830	38 791 384	15 614 462	18 400 579	45 127 030	8 681 576	11 743 553	49 282 439	<b>226 433 819</b>
<i>в том числе реализация потерь</i>	-	710 243	862 390	2 686 147	4 877 784	1 943 432	1 601 283	7 202 656	1 165 302	1 010 965	8 257 794	<b>30 317 996</b>
Выручка от продаж между сегментами	3 949 898	650 942	1 720	544 695	6 849	548 954	457 647	265 887	705	1 776	274 804	<b>6 703 877</b>
Выручка сегментов	7 147 085	7 153 980	6 150 461	23 488 525	38 798 233	16 163 416	18 858 226	45 392 917	8 682 281	11 745 329	49 557 243	<b>233 137 696</b>
Процентные доходы	155 647	10 570	9 343	72 156	174 052	46 466	34 983	21 069	5 550	2 001	137 626	<b>669 463</b>
Процентные расходы	840 237	32 895	10 918	80 321	500 190	171 840	181 497	702 173	105 773	136 917	310 096	<b>3 072 857</b>
Прибыль за год	2 034 299	131 688	108 716	96 334	387 098	14 260	19 033	227 640	5 091	2 588	76 258	<b>3 103 002</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По состоянию на 31 декабря 2016 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронез»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ОАО «Кубань- энерго- госбыт»	Про- чие	Итого
Задолженность розничных покупателей- потребителей электроэнергии (мощно- сти) сегментов до вычета резерва	149 934	1 266 197	1 036 893	2 017 410	8 617 357	2 424 697	2 441 879	5 609 861	987 068	1 203 636	5 413 548	-	31 168 480
Задолженность сетевых компаний за при- обретенные потери электроэнергии сег- ментов до вычета резерва	-	173 586	124 101	-	615 200	266 056	705 323	2 388 327	314 970	51 191	2 462 749	-	7 101 503
Денежные средства сегментов	56 244	119 040	52 558	516 133	352 490	104 739	54 393	310 898	143 501	145 208	727 785	159	2 583 148
<b>Активы сегментов</b>	<b>206 178</b>	<b>1 558 823</b>	<b>1 213 552</b>	<b>2 533 543</b>	<b>9 585 047</b>	<b>2 795 492</b>	<b>3 201 595</b>	<b>8 309 086</b>	<b>1 445 539</b>	<b>1 400 035</b>	<b>8 604 082</b>	<b>159</b>	<b>40 853 131</b>
Кредиты и займы сегментов	7 121 511	400 000	129 575	1 038 469	3 498 000	1 094 005	1 327 810	5 202 672	811 771	1 114 055	2 112 180	-	23 850 048
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	410 261	145 532	158 405	623 917	853 420	407 714	458 925	1 068 571	93 965	96 245	1 008 310	-	5 325 265
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	326 266	548 522	1 101 422	6 101 328	1 235 818	1 764 273	4 151 095	1 072 887	583 646	4 720 252	-	21 605 509
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>7 531 772</b>	<b>871 798</b>	<b>836 502</b>	<b>2 763 808</b>	<b>10 452 748</b>	<b>2 737 537</b>	<b>3 551 008</b>	<b>10 422 338</b>	<b>1 978 623</b>	<b>1 793 946</b>	<b>7 840 742</b>	<b>-</b>	<b>50 780 822</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Кар- елия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ОАО «Кубань- энерго- госбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних по- купателей	2 567 859	6 540 192	5 646 281	21 314 981	35 252 918	14 771 122	17 624 985	41 733 235	8 002 839	10 724 949	44 260 976	-	208 440 337
<i>в том числе реализация потерь</i>	-	742 380	795 447	2 371 762	4 444 569	1 771 063	1 520 991	6 626 690	1 118 008	922 514	7 148 858	-	27 462 282
Выручка от продаж между сегментами	3 251 149	2 185	1 720	2 258	6 648	3 450	4 359	68 758	771	1 317	1 380	-	3 343 995
<b>Выручка сегментов</b>	<b>5 819 008</b>	<b>6 542 377</b>	<b>5 648 001</b>	<b>21 317 239</b>	<b>35 259 566</b>	<b>14 774 572</b>	<b>17 629 344</b>	<b>41 801 993</b>	<b>8 003 610</b>	<b>10 726 266</b>	<b>44 262 356</b>	<b>-</b>	<b>211 784 332</b>
Процентные доходы	198 346	23 428	9 523	59 580	164 511	61 971	34 693	33 947	10 374	12 133	182 210	-	790 716
Процентные расходы	1 021 106	45 074	16 656	118 483	585 488	186 031	171 416	770 653	106 856	153 514	453 071	-	3 628 348
Прибыль за год	1 312 689	126 155	187 569	95 152	381 506	61 083	8 482	200 030	11 870	2 301	135 731	(3)	2 522 565

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По состоянию на 31 декабря 2015 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ОАО «Ку- баньэнер- госбыт»	Про- чие	Итого
Задолженность розничных покупателей- потребителей электроэнергии (мощно- сти) сегментов до вычета резерва	290 656	871 964	747 908	1 363 463	6 449 476	2 142 110	1 909 916	4 946 664	748 460	1 023 031	3 531 278	-	24 024 926
Задолженность сетевых компаний за при- обретенные потери электроэнергии сег- ментов до вычета резерва	-	188 593	122 959	166 793	1 493 699	166 445	532 652	2 183 422	274 077	68 674	2 495 269	-	7 692 583
Денежные средства сегментов	104 780	328 423	78 523	390 393	133 591	67 803	52 622	99 203	179 388	137 980	204 547	162	1 777 415
<b>Активы сегментов</b>	<b>395 436</b>	<b>1 388 980</b>	<b>949 390</b>	<b>1 920 649</b>	<b>8 076 766</b>	<b>2 376 358</b>	<b>2 495 190</b>	<b>7 229 289</b>	<b>1 201 925</b>	<b>1 229 685</b>	<b>6 231 094</b>	<b>162</b>	<b>33 494 924</b>
Кредиты и займы сегментов	7 133 504	100 000	-	100 000	3 279 181	1 216 036	1 285 160	4 895 792	741 583	943 812	2 166 778	-	21 861 846
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	208 770	140 932	200 867	518 851	821 264	342 709	343 893	998 572	62 735	86 878	1 022 044	-	4 747 515
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	24 540	392 300	463 289	1 004 757	2 646 051	904 855	1 012 304	2 378 146	663 257	519 122	3 455 517	-	13 464 138
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>7 366 814</b>	<b>633 232</b>	<b>664 156</b>	<b>1 623 608</b>	<b>6 746 496</b>	<b>2 463 600</b>	<b>2 641 357</b>	<b>8 272 510</b>	<b>1 467 575</b>	<b>1 549 812</b>	<b>6 644 339</b>	<b>-</b>	<b>40 073 499</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли, активам и обязательствам**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Выручка сегментов</b>	<b>233 137 696</b>	<b>211 784 332</b>
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Исключение выручки от продаж между сегментами	(6 703 877)	(3 343 995)
Отражение выручки в соответствующем периоде	(82 971)	(634 015)
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(30 317 996)	(27 462 282)
Реализация э/э на оптовом рынке	(1 003 150)	(975 093)
Корректировка выручки из-за разногласий с сетевыми компаниями	198 498	35 679
Прочие корректировки	34 840	75 164
<b>Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>195 263 040</b>	<b>179 479 790</b>

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии с МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Прибыль сегментов</b>	<b>3 103 002</b>	<b>2 522 565</b>
Различия в методике отражения операций в РСБУ и МСФО:		
Расход от дисконтирования финансовых инструментов	-	(89 522)
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	288 920	372 250
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	(1 858 141)	(607 099)
Корректировка по финансовой аренде	(7 059)	(5 238)
Резервы	(368 500)	233 132
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(328 286)	615 121
Корректировка резерва под отпуска	12 373	(16 766)
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	(8 828)	(8 828)
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	1 060 145	44 778
Корректировки отложенных налогов	(12 090)	(182 968)
Сторно переоценки акций дочерних компаний	273 628	(1 121 855)
Сторно переоценки акций материнской компании	(74 505)	(12 537)
Основные средства по справедливой стоимости	4 530	7 148
Сторно амортизации гудвилла	(26 073)	83 507
Корректировка прибыли от инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(965)	3 286
Перенос расходов на благотворительность из капитала	(23 577)	(36 474)
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	136 075	217 752
Сторно прибыли от реализации акций дочерних компаний	(26 942)	13 197
Корректировка процентов полученных, курсовых разниц и налога с выплаченных дивидендов по реклассифицированным в дивиденды займам	(3 086)	(7 180)
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(1 400 450)	(1 695)
Дисконтирование финансовых инструментов	25 145	-
Прочие корректировки	(314)	(60 112)
<b>Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>763 665</b>	<b>1 962 462</b>

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии с МСФО и РСБУ.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
<b>Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов</b>	<b>31 168 480</b>	<b>24 024 926</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(15 524)	(17 089)
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	1 213 072	99 056
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(411 819)	(379 552)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(303 040)	(462 819)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	(136 088)	53 388
Зачет авансов	(93 827)	(77 705)
Развернутое отражение дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга, и выделение из прочей дебиторской задолженности	-	499 934
Расчеты между сегментами	(441 871)	(35 248)
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию*	5 233	3 733
Перенос задолженности за электроэнергию, переданной по договорам цессии, из прочей в торговую	223 862	829 585
Перенос торговой дебиторской задолженности, уступленной с дисконтом внутри Группы, из займов выданных	-	-
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	119 591	122 529
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	308 018	122 220
Прочие корректировки	(9 702)	(8 894)
<b>Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 11</b>	<b>31 626 385</b>	<b>24 774 064</b>

\*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются руководством группы.

	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
<b>Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов</b>	<b>7 101 504</b>	<b>7 692 583</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	217 408	-
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(682 853)	(585 918)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	119 995	111 825
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(57 926)	(77 177)
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	391 783	566 223
Задолженность за потери, переданная по договору цессии	39 420	20 580
Прочие корректировки	1	(1)
<b>Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 11</b>	<b>7 129 332</b>	<b>7 728 115</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Денежные средства сегментов</b>	<b>2 583 148</b>	<b>1 777 415</b>
Списание на расходы денежных документов	(974)	(856)
<b>Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>2 582 174</b>	<b>1 776 559</b>

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Кредиты и займы сегментов</b>	<b>23 850 048</b>	<b>21 861 846</b>
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	(38 990)	(47 817)
Финансовая аренда	134 705	175 384
Расчеты между сегментами	(2 199 723)	(2 187 826)
<b>Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>21 746 040</b>	<b>19 801 587</b>

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)</b>	<b>5 325 265</b>	<b>4 747 515</b>
Расчеты между сегментами	(409 179)	(164 714)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	265 440	313 433
<b>Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 16</b>	<b>5 181 526</b>	<b>4 896 234</b>

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии</b>	<b>21 605 509</b>	<b>13 464 138</b>
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(94 449)	(87 486)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	49 787	(488 129)
Дисконтирование финансовых инструментов	(14 600)	-
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	391 783	566 223
Перенос из резервов	(16 834)	155 060
<b>Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 16</b>	<b>21 921 196</b>	<b>13 609 806</b>

Группа компаний «ТНС энерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтех- ника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Условная первоначальная стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>2 132 443</b>	<b>176 831</b>	<b>300 173</b>	<b>232 153</b>	<b>173 851</b>	<b>50 585</b>	<b>3 066 036</b>
Поступление	208 686	37 503	67 855	71 091	321 506	6 460	713 101
Ввод в эксплуатацию	111 492	18 412	962	-	(130 866)	-	-
Выбытие	(17 071)	(8 396)	(10 716)	(16 866)	(4 242)	(2 518)	(59 809)
<b>Условная первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 435 550</b>	<b>224 350</b>	<b>358 274</b>	<b>286 378</b>	<b>360 249</b>	<b>54 527</b>	<b>3 719 328</b>
Поступление	241 557	17 890	78 163	58 248	331 819	1 336	729 013
Ввод в эксплуатацию	504 284	45 332	22 335	1 367	(574 183)	865	-
Выбытие	(9 994)	(39 107)	(21 902)	(25 308)	-	(2 326)	(98 637)
<b>Условная первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>3 171 397</b>	<b>248 465</b>	<b>436 870</b>	<b>320 685</b>	<b>117 885</b>	<b>54 402</b>	<b>4 349 704</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2015 года</b>	<b>(117 672)</b>	<b>(121 848)</b>	<b>(203 220)</b>	<b>(86 900)</b>	<b>-</b>	<b>(24 302)</b>	<b>(553 942)</b>
Амортизация за год	(63 637)	(18 364)	(44 980)	(47 664)	-	(7 397)	(182 042)
Выбытие	1 706	7 637	10 645	13 576	-	2 069	35 633
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(179 603)</b>	<b>(132 575)</b>	<b>(237 555)</b>	<b>(120 988)</b>	<b>-</b>	<b>(29 630)</b>	<b>(700 351)</b>
Амортизация за год	(90 638)	(29 603)	(61 070)	(61 652)	-	(7 513)	(250 476)
Выбытие	773	38 784	20 988	18 812	-	2 168	81 525
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2016 года</b>	<b>(269 468)</b>	<b>(123 394)</b>	<b>(277 637)</b>	<b>(163 828)</b>	<b>-</b>	<b>(34 975)</b>	<b>(869 302)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>2 014 771</b>	<b>54 983</b>	<b>96 953</b>	<b>145 253</b>	<b>173 851</b>	<b>26 283</b>	<b>2 512 094</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 255 947</b>	<b>91 775</b>	<b>120 719</b>	<b>165 390</b>	<b>360 249</b>	<b>24 897</b>	<b>3 018 977</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>2 901 929</b>	<b>125 071</b>	<b>159 233</b>	<b>156 857</b>	<b>117 885</b>	<b>19 427</b>	<b>3 480 402</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***Обеспечения**

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года основные средства Группы (здания и сооружения) балансовой стоимостью 347 496 тыс. руб. и 357 422 тыс. руб. соответственно служили залоговым обеспечением банковских кредитов (см. Примечание 15).

**Арендованные основные средства**

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в состав основных средств Группы включены объекты, приобретенные по договорам финансовой аренды (см. также Примечание 15). Остаточная стоимость основных средств, находящихся в финансовой аренде у Группы, составляет:

	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Здания и сооружения	165 027	171 243
Транспортные средства	21 577	25 004
<b>Итого</b>	<b>186 604</b>	<b>196 247</b>

По окончании срока финансовой аренды Группа, как правило, имеет возможность выкупить арендованный актив по номинальной стоимости.

Группа компаний «ТНС энерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

	Гудвилл	Статус гарантирующего поставщика	Специальное программное обеспечение для АИС КУЭ	Прочее программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>244 784</b>	<b>2 292</b>	<b>21 464 199</b>
Поступление	-	-	-	65 751	1 314	67 065
Выбытие	-	-	-	-	(61)	(61)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>310 535</b>	<b>3 545</b>	<b>21 531 203</b>
Поступление	-	-	-	140 799	144	140 943
Выбытие	-	-	-	(23 811)	(8)	(23 819)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>1 307 114</b>	<b>19 479 462</b>	<b>430 547</b>	<b>427 523</b>	<b>3 681</b>	<b>21 648 327</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2015 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(333 963)</b>	<b>(156 802)</b>	<b>(627)</b>	<b>(1 128 123)</b>
Амортизация за год	-	-	(23 653)	(72 469)	(2 058)	(98 180)
Выбытие	-	-	-	-	44	44
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(357 616)</b>	<b>(229 271)</b>	<b>(2 641)</b>	<b>(1 226 259)</b>
Амортизация за год	-	-	(23 653)	(64 811)	(826)	(89 290)
Выбытие	-	-	-	23 811	-	23 811
<b>Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2016 года</b>	<b>(301 992)</b>	<b>(334 739)</b>	<b>(381 269)</b>	<b>(270 271)</b>	<b>(3 467)</b>	<b>(1 291 738)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>96 584</b>	<b>87 982</b>	<b>1 665</b>	<b>20 336 076</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>72 931</b>	<b>81 264</b>	<b>904</b>	<b>20 304 944</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>1 005 122</b>	<b>19 144 723</b>	<b>49 278</b>	<b>157 252</b>	<b>214</b>	<b>20 356 589</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Специальное программное обеспечение (АИС КУЭ) представляет собой разработанный Группой нематериальный актив в виде автоматизированной информационной системы коммерческого учета электроэнергии, используемой при работе на оптовом рынке.

**Проверка гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования на предмет обесценения**

С целью проверки на предмет обесценения, гудвилл и нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования распределяются на единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП). Данные ЕГДП представляют собой наименьшие группы, в рамках которых генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП, - отдельные энергосбытовые компании, входящие в Группу.

Балансовая стоимость гудвилла, относящегося к соответствующим ЕГДП представлена в следующей таблице:

<b>Гудвилл</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
ПАО «ТНС энерго НН»	1 000 166	1 000 166
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4 956	4 956
<b>Итого</b>	<b>1 005 122</b>	<b>1 005 122</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года возмещаемая стоимость соответствующих ЕГДП, к которым был отнесен гудвилл, превышает их балансовую величину, поэтому обесценения выявлено не было.

Балансовая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика», относящихся к соответствующим ЕГДП, включает:

<b>Статус гарантирующего поставщика</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	5 729 591	5 729 591
ПАО «ТНС энерго НН»	1 277 018	1 277 018
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	913 738	913 738
АО «ТНС энерго Тула»	2 098 266	2 098 266
АО «ТНС энерго Карелия»	399 090	399 090
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	5 389 551	5 389 551
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	994 728	994 728
ООО «ТНС энерго Пенза»	1 940 415	1 940 415
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	244 747	244 747
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	157 579	157 579
<b>Итого</b>	<b>19 144 723</b>	<b>19 144 723</b>

Обесценение нематериальных активов «статус гарантирующих поставщиков» представлено в следующей таблице:

<b>Обесценение статуса гарантирующих поставщиков</b>	<b>ООО «ТНС энерго Пенза»</b>
<b>1 января 2015</b>	334 739
(Восстановление обесценения)/обесценение за период	-
<b>31 декабря 2015</b>	334 739
Обесценение/(восстановление обесценения) за период	-
<b>31 декабря 2016</b>	334 739

Возмещаемая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика», относящихся к прочим компаниям, превышает его балансовую величину.

Возмещаемая величина каждой единицы была рассчитана на основе показателя ценности использования, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых от использования активов единицы.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

При определении возмещаемой величины соответствующей ЕГДП были использованы следующие допущения:

- Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов операционной деятельности и утвержденного руководством бизнес-плана,
- Для первого года бизнес-плана были спрогнозированы следующие показатели общей выручки по каждой ЕГДП (представляющей из себя компанию):

<b>Выручка, млн. руб.</b>	<b>2016 год</b>	<b>2017 год</b>
ПАО «ТНС энерго НН»	38 791	41 615
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	7 154	7 779
АО «ТНС энерго Тула»	18 858	19 706
АО «ТНС энерго Карелия»	6 150	6 600
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	16 163	16 874
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	23 489	25 177
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	45 393	47 530
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	49 621	52 373
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	8 682	9 438
ООО «ТНС энерго Пенза»	11 745	12 042

Ниже приведена информация по ожидаемому годовому темпу роста продаж электроэнергии, заложенному в прогнозные денежные потоки:

<b>Темп роста продаж, %</b>	<b>2017 год</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>
ПАО «ТНС энерго НН»	7%	6%	5%	2%	3%	3%	3%	3%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	9%	6%	5%	2%	3%	3%	3%	3%
АО «ТНС энерго Тула»	5%	6%	6%	3%	4%	4%	4%	4%
АО «ТНС энерго Карелия»	7%	5%	5%	2%	3%	3%	3%	3%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4%	6%	5%	2%	3%	3%	3%	4%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	7%	7%	8%	2%	3%	3%	4%	4%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	5%	6%	6%	3%	4%	4%	4%	4%
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	6%	6%	7%	3%	4%	4%	4%	4%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	9%	7%	6%	2%	4%	3%	4%	4%
ООО «ТНС энерго Пенза»	2%	6%	5%	2%	3%	3%	3%	3%

При определении возмещаемой величины ЕГДП на 31 декабря 2015 года была использована средневзвешенная стоимость капитала и темп изменения денежного потока в постпрогнозный период 4,2%. Средневзвешенная стоимость капитала в сумме 16,80% была рассчитана на основе ставок дисконтирования собственного и заёмного капитала для компаний Группы, которые составили соответственно 21,13% и 9,7%.

При определении возмещаемой величины ЕГДП на 31 декабря 2016 года была использована средневзвешенная стоимость капитала и темп изменения денежного потока в постпрогнозный период 3,44%. Средневзвешенная стоимость капитала в сумме 14,11% была рассчитана на основе ставок дисконтирования собственного и заёмного капитала для компаний Группы, которые составили соответственно 17,13% и 9,69%.

Руководство Группы выявило два основных допущения, изменение которых является обоснованно возможным, и такое изменение может привести к тому, что балансовая стоимость станет выше возмещаемой величины. В приведенной ниже таблице показан предел изменения для каждого из этих допущений, при котором балансовая стоимость превысит расчетную возмещаемую величину соответствующей единицы:

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

%	Предел изменения, при котором балансовая стоимость превысит возмещаемую величину			
	Повышение (понижение) ставки дисконтирования		Ежегодное отклонение выручки от прогнозируемой величины	
	2016	2015	2016	2015
ПАО «ТНС энерго НН»	14,11%	15,60%	-1,45%	-1,52%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	4,00%	4,63%	-0,78%	-0,76%
АО «ТНС энерго Тула»	6,11%	1,43%	-1,08%	-0,24%
АО «ТНС энерго Карелия»	21,01%	11,57%	-2,22%	-0,88%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	25,00%	30,93%	-1,45%	-1,68%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	45,26%	23,87%	-1,98%	-1,10%
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	7,67%	5,45%	-1,53%	-1,02%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	12,42%	2,04%	-1,84%	-0,34%
ООО «ТНС энерго Пенза»	3,48%	2,01%	-0,72%	-0,32%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	6,70%	16,66%	-1,36%	-2,97%

Значения, присвоенные каждому из указанных основных допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в секторе розничной продажи электроэнергии и базируются как на внешних источниках информации, так и на внутренних данных.

**10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**
*Долгосрочные займы выданные*

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	593 531	948 056
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	95 330	439 231
<b>Итого</b>	<b>688 861</b>	<b>1 387 287</b>

*Краткосрочные займы выданные*

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	995 328	661 816
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	722 238	668 719
Резерв под обесценение займов, выданных по фиксированной ставке	(114 791)	(80 972)
<b>Итого</b>	<b>1 602 775</b>	<b>1 249 563</b>

Долгосрочные инвестиции включают займы выданные в рублях по фиксированной процентной ставке от 12% до 18% годовых.

В составе долгосрочных инвестиций отражены займы, выданные связанным сторонам и прочим компаниям на сумму 595 710 тыс. рублей и 105 799 тыс. рублей соответственно, которые были реструктуризированы во втором полугодии 2015 года в долгосрочные с графиком погашения до конца 2018 года. В момент реструктуризации задолженность по займам, выданным прочим и связанным компаниям была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 18-19% по аналогичным финансовым инструментам.

Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке, номинированы в рублях и имеют ставки от 15 до 18 процентов годовых.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 31 декабря 2015 года займы выданные были частично обеспечены залогом прав требования на сумму 321 681 тыс. руб. и 521 363 тыс. рублей соответственно. Группа считает, что справедливая стоимость всего заложенного имущества полностью покрывает общую сумму балансовых величин выданных займов, обеспеченных залогом.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Также по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года займы выданные обеспечены поручительством связанных сторон на сумму 196 431 тыс. рублей и 175 096 тыс. рублей соответственно.

Руководство Группы ожидает, что просроченные и не обесцененные займы, по которым не создавался резерв под обесценение, со сроком давности менее двенадцати месяцев в сумме 282 116 тыс. руб. и 33 019 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года, соответственно, будут погашены в полном объеме.

Процентный доход по обесценившимся на 31 декабря 2016 года займам выданным, признанный в составе финансовых доходов, составил 1 773 тыс. рублей и 1 773 тыс. рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 31 декабря 2015 года соответственно.

В 2016 году займы выданные на сумму 35 000 тыс. рублей были погашены зачетом встречных требований с кредиторской задолженностью поставщика услуг.

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Остаток на начало года	80 972	150 404
Начисление резерва	52 819	12 932
Восстановление резерва при погашении задолженности	(18 799)	(82 364)
Списание за счет резерва	(201)	-
<b>Остаток на конец года</b>	<b>114 791</b>	<b>80 972</b>

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных и прочих инвестиций приблизительно равна их балансовой стоимости.

Информация о справедливой стоимости финансовых активов в виде займов выданных, а также о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в связи с данными инвестициями, отражена в Примечании 23.

**11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Долгосрочная дебиторская задолженность	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	87 064	227 233
Долгосрочная дебиторская задолженность сетевых компаний	-	27 518
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 003 936	2 260 341
<b>Итого</b>	<b>1 091 000</b>	<b>2 515 092</b>

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в сумме 1 000 070 тыс. руб. и 2 254 488 тыс. руб., соответственно, представляет собой задолженность связанной стороны за проданные векселя. В марте 2016 года было подписано дополнительное соглашение, в соответствии с которым 1 000 000 тыс. руб. должно быть погашено до 31 декабря 2016 года, 1 000 000 тыс. руб. до 31 декабря 2017 года и 1 254 488 тыс. руб. до 31 декабря 2018 года, в связи с этим задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 12% по аналогичным финансовым инструментам. Разница между номинальной и справедливой стоимостью дебиторской задолженности за вычетом налога была отражена непосредственно в капитале в составе операций с собственниками. По состоянию на 31 декабря 2016 года задолженность в сумме 598 752 тыс. руб. являлась просроченной и оплачена в феврале 2017 года.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Торговая дебиторская задолженность	31 539 320	24 546 831
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(5 456 659)	(4 209 223)
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	7 129 332	7 700 597
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний за приобретенные потери	(571 560)	(714 787)
Прочая дебиторская задолженность	3 831 682	2 918 789
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(330 143)	(316 181)
	<b>36 141 972</b>	<b>29 926 026</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	396 146	257 817
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 553)	(15 941)
	<b>383 593</b>	<b>241 876</b>
<b>Итого</b>	<b>36 525 565</b>	<b>30 167 902</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года прочая дебиторская задолженность частично обеспечена залогом не обращающихся на рынке акций на сумму 112 208 тыс. руб. по оценочной стоимости и поручительством на сумму 50 071 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года прочая дебиторская задолженность частично обеспечена залогом не обращающихся на рынке акций на сумму 112 208 тыс. руб. по исторической стоимости и поручительством на сумму 100 120 тыс. руб.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

<b>Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	25 696 960	20 135 170
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	117 818	119 520
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	267 883	82 918
<b>Итого</b>	<b>26 082 661</b>	<b>20 337 608</b>

**Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга**

Группа передает торговую дебиторскую задолженность в обмен на денежные средства. В результате данной операции признание торговой дебиторской задолженности в отчете о финансовом положении не прекращается, поскольку Группа сохраняет по существу все риски и выгоды, главным образом кредитный риск. Полученная при этом сумма денежных средств была признана в составе прочей кредиторской задолженности.

В таблице ниже представлена информация об оплате переданной дебиторской задолженности, признание которой не было прекращено.

Движение торговой дебиторской задолженности, переданной банкам представлено следующим образом:

<b>Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
<b>Остаток на начало года</b>	<b>499 934</b>	<b>593 327</b>
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	2 480 037	2 921 683
Возврат банку неоплаченной контрагентом задолженности	-	(101 500)
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(2 480 555)	(2 913 576)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>499 416</b>	<b>499 934</b>

Движение оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
<b>Остаток на начало года</b>	<b>5 240 191</b>	<b>4 701 577</b>
Начисление резерва	2 670 336	3 449 178
Восстановление резерва при погашении задолженности	(816 991)	(1 130 524)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	(735 174)	(1 780 040)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>6 358 362</b>	<b>5 240 191</b>

Группой также созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на один год. Руководство Группы не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

Информация о справедливой стоимости финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности, а также о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 23.

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>		
НДС к возмещению	1 561 037	349 148
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	10 588	6 678
Прочие налоги	6 272	4 831
<b>Итого переплата по прочим налогам</b>	<b>1 577 897</b>	<b>360 657</b>

**12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	1 942 875	1 617 701
Денежные средства на депозитных счетах в банках	625 300	150 000
Денежные средства в кассе	14 000	8 858
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении</b>	<b>2 582 175</b>	<b>1 776 559</b>

Руководство Группы расценивает банки, в которых размещены денежные средства Группы как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на рынке банковских услуг.

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 6,97% до 9,10% годовых, с правом досрочного возврата по требованию.

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Информация о подверженности Группы финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 23.

**13. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

**Распределение прибыли**

Распределение прибыли материнской компании осуществляется на основании данных ее отдельной финансовой

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

отчетности, составленной в соответствии с РСБУ.

В 2016 году решением акционеров о распределении прибыли были объявлены дивиденды в сумме 2 999 905 тыс. руб. (1 312 689 за 2015 год, и 1 687 216 за предыдущие года). Из них 8 476 тыс. руб. распределены дочерним компаниям Группы как владельцам доли акций материнской компании.

В 2016 году дочерними предприятиями Группы начислены дивиденды неконтролирующим акционерам на сумму 207 174 тыс. руб.

В 2016 году дочерними предприятиями Группы были списаны невостребованные неконтролирующими акционерами дивиденды на сумму 2 482 тыс. руб.

В 2016 и 2015 годах конечный контролирующий бенефициар осуществил возврат ранее полученной в форме займов суммы дивидендов в размере 440 330 тыс. руб. и 50 000 тыс. руб. соответственно. В настоящей финансовой отчетности данные суммы были отнесены на увеличение собственного капитала.

В 2015 году решением акционеров о распределении прибыли были объявлены дивиденды в сумме 600 036 тыс. руб. за 2014 год. Из них 1 695 тыс. руб. распределены дочерним компаниям Группы как владельцам доли акций материнской компании.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в составе собственного капитала отражены акции материнской компании, выкупленные у акционеров, в количестве 36 618 и 39 487 штук соответственно. Прибыль от реализации собственных акций в течение 2016 года составила 252 тыс. руб. и отражена в составе нераспределенной прибыли.

**14. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций материнской компании в размере 766 691 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1 946 320 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 13 630 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года 13 629 тыс. штук). У Группы отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Акции на 1 января до выкупа собственных акций	13 668	13 668
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров на 1 января	(39)	(39)
Эффект собственных акций, реализованных в течение года	1	-
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>13 630</b>	<b>13 629</b>

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	766 691	1 946 320
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	13 630	13 629
<b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>56,25</b>	<b>142,81</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**15. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Задолженность по долгосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:</b>						
Sunflake LTD	Руб.	2017	12,00%	-	1 100 000	1 100 000
Банк ВТБ (ПАО)	Руб.	2018	13,80%	Поручительство владельцев материнской компании, залог 31,3% акций ОАО «Кубаньэнергобыт»	400 000	-
АО «Альфа Банк»	Руб.	2018	12,50%	Залог объекта недвижимости балансовой стоимостью 347 496 тыс. руб.	110 806	180 814
					<b>1 610 806</b>	<b>1 280 814</b>
Задолженность по процентам к уплате					2 164	
<b>Задолженность по долгосрочным банковским кредитам с плавающей процентной ставкой:</b>						
RCB Bank	Руб.	2021	Максимальная из 11,7% и ключевая ставка ЦБ + 2,05% (на 31.12.2016 10%+2,05%)	Гарантии дочерних энергосбытовых компаний	4 200 141	4 800 009
					<b>4 200 141</b>	<b>4 800 009</b>
<b>Финансовая аренда</b>	Руб.			Право собственности арендодателя на имущество в финансовой аренде	<b>135 355</b>	<b>175 383</b>
<i>Минус:</i>						
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой	Руб.				(1 170 008)	(70 008)
Текущая часть задолженности по процентам к уплате	Руб.				(2 164)	-
Текущая часть долгосрочных кредитов с плавающей ставкой	Руб.				(4 200 141)	(560 878)
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.				(46 270)	(46 857)
<b>Итого</b>					<b>529 883</b>	<b>5 578 463</b>

Группа компаний «ТНС энерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:</b>					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	13,25%	-	3 941 200	3 109 400
ПАО Сбербанк	Руб.	12,00% - 14,00%	Поручительство владельца материнской компании.	3 450 835	2 231 000
АО «СМП Банк»	Руб.	13,25% - 15,00%	Поручительство владельца материнской компании.	2 400 000	1 180 000
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	13,25% - 13,50%	Поручительство владельца материнской компании.	1 851 400	2 395 350
ПАО АКБ «Российский капитал»	Руб.	13,25%	Поручительство владельца материнской компании.	1 537 500	-
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	13,50%	Поручительство владельца материнской компании.	800 000	-
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	13,65% - 14,00%	Поручительство владельца материнской компании.	489 000	450 000
КБ «Юниаструм банк» (ООО)	Руб.	16,00%	Поручительство владельца материнской компании.	470 000	-
АКИБ «Образование» (АО)	Руб.	14,00% - 15,00%	Поручительство владельца материнской компании.	305 000	-
АО «Газпромбанк»	Руб.	13,00%	Поручительство владельца материнской компании.	300 000	-
АО «Альфа Банк»	Руб.	16,80%	Поручительство владельца материнской компании.	200 000	3 459 600
АО «Банк Интеза»	Руб.	-	-	-	276 220
ПАО «УРАЛСИБ»	Руб.	-	-	-	300 000
ПАО КБ "Верхневолжский"	Руб.	-	-	-	80 000
				<b>15 744 935</b>	<b>13 481 570</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>				<b>52 639</b>	<b>63 811</b>
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов с фиксированной ставкой	Руб.			1 170 008	70 008
Текущая часть задолженности по процентам к уплате	Руб.			2 164	-
Текущая часть долгосрочных кредитов с плавающей ставкой	Руб.			4 200 141	560 878
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.			46 270	46 857
<b>Итого</b>				<b>21 216 157</b>	<b>14 223 124</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость задолженности по кредитам и займам полученным приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2016 года долгосрочная часть кредита RCB Bank в сумме 3 630 435 тыс. руб. отражена в составе краткосрочных обязательств, поскольку значение финансового ковенанта «Процентное покрытие» было ниже порогового значения, установленного банком на уровне 1,5; а значение ковенанта «Показатель использования заемных средств» было выше порогового значения, установленного банком на уровне 4,0. Фактическое значение ковенант составило на 31 декабря 2016 года 1,35 и 5,78. В настоящее время в RCB Bank направлен запрос на согласование данных ковенант на уровне 1,3 и 6,0 соответственно по состоянию на 31 декабря 2016 года.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в ПАО «ТНС энерго Ростов–на–Дону» в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в размере 676 294 тыс. руб. Ограничительное условие, предусмотренное соответствующим кредитным договором, было нарушено по состоянию на 31 декабря 2016, что дало банку-кредитору право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной консолидированной финансовой отчетности банк не требовал досрочного погашения указанного кредита, задолженность была погашена после отчетной даты в соответствии со стандартными условиями договора.

Невыполнение ограничительного условия, указанного выше, привело к перекрестному нарушению условий ряда кредитных соглашений на общую сумму 1 718 700 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года. Данная задолженность была погашена после отчетной даты в соответствии со стандартными условиями договоров.

По состоянию на 31 декабря 2016 года ОАО «Кубаньэнергосбыт» нарушило ограничительное финансовое условие по кредиту на общую сумму 1 500 000 тыс. руб. Вследствие данного нарушения кредитор имел право досрочно истребовать погашение соответствующего кредита и предъявить штрафные санкции, однако, кредитор не воспользовался данным правом по состоянию на 31 декабря 2016 года. Сумма кредита, по которому были нарушены ограничительные финансовые условия была классифицирована в составе краткосрочных кредитов в данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартными условиями кредитного договора, действовавшими по состоянию на 31 декабря 2016 года. Транши по данной кредитной линии, открытые по состоянию на 31 декабря 2016 года, были полностью погашены после отчетной даты в соответствии с условиями, прописанными в кредитном договоре.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 3 009 000 тыс. руб. перед банками ПАО Банк "Возрождение", ПАО БАНК «ВТБ», ПАО «Промсвязьбанк» и АО «СМП Банк», подлежащая погашению не позднее 20 марта 2016 года. Вследствие нарушений ограничительных финансовых условий кредиторы имели право досрочно истребовать погашение соответствующих кредитов и отказать в предоставлении последующих траншей, однако, кредиторы не воспользовались данным правом по состоянию на 31 декабря 2016 года. Транши по данным кредитным линиям, открытые по состоянию на 31 декабря 2016 года, были полностью погашены после отчетной даты в соответствии с условиями, прописанными в кредитных договорах.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов в течение лет, закончившихся 31 декабря 2016 и 31 декабря 2015, Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

Информация о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в связи с кредитами и займами, отражена в Примечании 23.

**16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

В состав прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года включена реструктурированная задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Северо-Запада» с графиком погашения до 31 декабря 2018 года и проценты за пользование денежными средствами в сумме 119 298 тыс. руб. и 175 623 тыс. руб. соответственно.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	5 181 526	4 896 234
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	2 453 924	1 884 965
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	21 801 896	13 434 183
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	486 860	456 785
	<b>29 924 206</b>	<b>20 672 167</b>
Задолженность по оплате труда	551 168	595 059
Задолженность по выплате дивидендов	405 262	8 205
<b>Прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по претензиям	159 948	29 177
Прочая кредиторская задолженность	1 044 535	638 129
	<b>1 204 483</b>	<b>667 306</b>
<b>Авансы полученные</b>		
Авансы под реализацию электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	2 629 647	2 393 641
Авансы под реализацию потерь электроэнергии сетевым компаниям	55 793	25 351
Прочие авансы полученные	1 387	44 827
	<b>2 686 827</b>	<b>2 463 819</b>
<b>Итого</b>	<b>34 771 946</b>	<b>24 406 556</b>

По оценкам руководства Группы, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 23.

<b>Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Налог на добавленную стоимость	684 233	922 234
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	101 471	99 184
Налог на доходы физических лиц	26 025	28 301
Прочие налоги	18 833	14 030
<b>Итого</b>	<b>830 562</b>	<b>1 063 749</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Текущий налог на прибыль	(731 552)	(694 125)
Налог на распределенную прибыль дочерних предприятий	-	(189)
Корректировки в отношении прошлых лет	265 257	(19 910)
Отложенный налог на прибыль	(153 801)	(189 784)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(620 096)</b>	<b>(904 008)</b>

Группа признает налог на прибыль, основываясь на наилучшей оценке руководства средневзвешенной ставки налога на прибыль, которая, как ожидается, будет применена в текущем полном финансовом году.

В 2016 году на основании заявлений Группы налоговыми органами проведены зачеты переплаты по налогу на прибыль организаций в счет уплаты НДС в размере 56 272 тыс. руб.

Выверка относительно эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	%	Год, закончившийся 31 декабря 2015	%
Прибыль до налогообложения	1 383 761	100	2 866 470	100
Теоретический расход по налогу на прибыль, рассчитанный по ставке материнской компании	(276 752)	(20)	(573 294)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Постоянные налоговые разницы (доходы и расходы, не принимаемые для целей налогообложения)	(354 517)	(26)	(310 594)	(11)
Излишне начислено в предыдущие периоды	(254 084)	(18)	-	-
Налог на распределенную прибыль дочерних предприятий	-	-	(189)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	265 257	19	(19 910)	(1)
Непризнанные отложенные налоговые активы	-	-	(21)	-
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(620 096)</b>	<b>(45)</b>	<b>(904 008)</b>	<b>(32)</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 20%. Ставка налога на прибыль, распределенную дочерними предприятиями Группы материнской компании составила 9% либо 0%.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2016 года	31 декабря 2016	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе операций с собствен- никами	1 января 2016
<b><i>Отложенные налоговые активы</i></b>				
Основные средства	5 212	496	-	4 716
Инвестиции	46 216	(4 840)	-	51 056
Дебиторская задолженность и авансы выданные	79 138	(276 413)	122 153	233 398
Товарно-материальные запасы	508	209	-	299
Денежные средства и их эквиваленты	195	23	-	172
Обязательства по финансовой аренде	26 429	(6 470)	-	32 899
Резервы, кредиторская задолженность и авансы полу- ченные	393 841	53 207	-	340 634
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	417 811	295 391	-	122 420
Непризнанные отложенные налоговые активы	-	1 343	-	(1 343)
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>969 350</b>	<b>62 946</b>	<b>122 153</b>	<b>784 251</b>
Нетто	(958 454)	(204 125)	-	(754 329)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>10 896</b>	<b>(141 179)</b>	<b>122 153</b>	<b>29 922</b>
<b><i>Отложенные налоговые обязательства</i></b>				
Основные средства	(121 417)	(9 682)	-	(111 735)
Нематериальные активы	(3 506 111)	(765)	-	(3 505 346)
Инвестиции	(22 152)	(22 152)	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(728 245)	(186 312)	-	(541 933)
Товарно-материальные запасы	(11)	51	-	(62)
Кредиты и займы полученные	(7 798)	1 765	-	(9 563)
Обязательства по финансовой аренде	(24)	348	-	(372)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(4 385 758)</b>	<b>(216 747)</b>	<b>-</b>	<b>(4 169 011)</b>
Нетто	958 454	204 125	-	754 329
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 427 304)</b>	<b>(12 622)</b>	<b>-</b>	<b>(3 414 682)</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	31 декабря 2015	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе операций с собствен- никами	1 января 2015
<b><i>Отложенные налоговые активы</i></b>				
Основные средства	4 716	(829)	-	5 545
Инвестиции	51 056	(4 178)	22 989	32 245
Дебиторская задолженность и авансы выданные	233 398	(78 005)	-	311 403
Товарно-материальные запасы	299	(88)	-	387
Денежные средства и их эквиваленты	172	(77)	-	249
Обязательства по финансовой аренде	32 899	31 426	-	1 473
Резервы, кредиторская задолженность и авансы полу- ченные	340 634	(4 984)	-	345 618
Налоговые убытки, переносимые на будущие пери- оды	122 420	(188 798)	-	311 218
Непризнанные отложенные налоговые активы	(1 343)	(21)	-	(1 322)
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>784 251</b>	<b>(245 554)</b>	<b>22 989</b>	<b>1 006 816</b>
Нетто	(754 329)	163 185	-	(917 514)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>29 922</b>	<b>(82 369)</b>	<b>22 989</b>	<b>89 302</b>
<b><i>Отложенные налоговые обязательства</i></b>				
Основные средства	(111 735)	(34 640)	-	(77 095)
Нематериальные активы	(3 505 346)	(2 358)	-	(3 502 988)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(541 933)	88 900	-	(630 833)
Товарно-материальные запасы	(62)	(15)	-	(47)
Кредиты и займы полученные	(9 563)	1 766	-	(11 329)
Обязательства по финансовой аренде	(372)	2 117	-	(2 489)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(4 169 011)</b>	<b>55 770</b>	<b>-</b>	<b>(4 224 781)</b>
Нетто	754 329	(163 185)	-	917 514
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 414 682)</b>	<b>(107 415)</b>	<b>-</b>	<b>(3 307 267)</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**18. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	117 340 645	108 166 933
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	89 210 713	79 107 309
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	5 210 176	5 039 017
Услуги по снятию показателей приборов учета	1 636 772	1 604 852
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	1 295 155	1 171 161
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	746 998	672 726
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	491 911	443 815
Почтовые расходы	427 719	374 768
Операционная аренда	354 036	392 779
Реклама	326 157	377 074
Материальные затраты	317 540	302 800
Амортизация основных средств	250 476	182 042
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	226 522	221 522
Налоги, кроме налога на прибыль	147 665	146 293
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	150 457	169 066
Услуги связи и коммуникации	125 196	109 261
Охрана	110 830	107 160
Услуги по ограничению режима энергопотребления	94 186	54 164
Амортизация нематериальных активов	89 290	98 180
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	75 786	62 050
Страхование	54 257	57 069
Командировочные и представительские расходы	51 793	42 128
Прочие операционные расходы	197 812	150 963
<b>Итого</b>	<b>218 932 092</b>	<b>199 053 132</b>

**19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 139 533	594 526
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	149 280	152 675
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	146 598	225 860
Восстановление резервов	78 541	80 076
Списание невостребованной кредиторской задолженности	24 344	17 651
Корректировка налогов прошлых периодов кроме налога на прибыль	18 767	-
Капитализация расходов на реконструкцию основных средств, отраженных в прошлых периодах в расходах на ремонт	745	81 884
Восстановление обесценения займов выданных	-	69 432
Прибыль прошлых лет	-	68 224
Прочие доходы	49 164	28 074
<b>Итого</b>	<b>1 606 972</b>	<b>1 318 402</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**20. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	1 853 345	2 318 654
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 200 184	376 725
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	467 989	180 002
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	607 392	570 587
Списание безнадежных долгов	222 393	228 353
Резерв под обесценение займов выданных	34 020	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	40 182	43 702
Прочие расходы	115 341	69 182
<b>Итого</b>	<b>4 540 846</b>	<b>3 787 205</b>

**21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	348 094	372 250
Процентные доходы по займам выданным	265 768	357 561
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	141 472	171 041
Доход по дисконтированию долгосрочной кредиторской задолженности	73 774	-
Прочие финансовые доходы	5 159	-
<b>Итого</b>	<b>834 267</b>	<b>900 852</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Процентные расходы по банковским кредитам	2 691 360	3 246 277
Процентные расходы по займам полученным от связанных сторон	132 000	132 000
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	59 174	-
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных	48 629	89 522
Прочие финансовые расходы	49 486	33 341
<b>Итого</b>	<b>2 980 649</b>	<b>3 501 140</b>

**23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**
**Принципы управления рисками**

Деятельность Группы подвержена влиянию разного рода рисков, связанных с использованием финансовых инструментов. Наиболее существенными среди них являются:

*кредитный риск;*

*риск ликвидности;*

*рыночные риски (валютный риск, процентный риск, ценовой риск).*

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками. Информация количественного

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

характера раскрывается в соответствующих Примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится Группой в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Группы. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Группы с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Группа не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

**Основные категории финансовых инструментов**

У Группы имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и применимыми финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Группы включают обязательства по кредитам и займам, финансовой аренде, торговой и прочей кредиторской задолженности. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Группы. У Группы имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

<b>Финансовые активы по категориям</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
<b><i>Дебиторская задолженность и займы выданные</i></b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	37 232 972	32 441 118
Займы выданные	2 291 636	2 636 850
<b><i>Денежные средства и их эквиваленты</i></b>	<b>2 582 175</b>	<b>1 776 559</b>
<b>Итого</b>	<b>42 106 783</b>	<b>36 854 527</b>

<b>Финансовые обязательства по категориям</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
<b><i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i></b>		
Задолженность по финансовой аренде	135 355	175 383
Кредиты и займы полученные	21 610 685	19 626 204
Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 247 987	21 515 096
<b>Итого</b>	<b>52 994 027</b>	<b>41 316 683</b>

**Кредитный риск**

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Группы в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Группы этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 11) и займами выданными (см. Примечание 10). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы, имеют минимальный риск дефолта и кредитный рейтинг, соответствующий рейтингу не ниже А+ по оценке агентства Эксперт-РА и А по оценке агентства Национальное Рейтинговое Агентство.

В связи с тем, что большинство сбытовых компаний Группы являются гарантирующими поставщиками электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика все эти компании обязаны заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой компаниями Группы. Основным

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

направлением такой политики для гарантирующих поставщиков является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. В компаниях Группы, не являющихся гарантирующими поставщиками электроэнергии, а также во всех компаниях Группы по отношению к займам выданным, разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор (заемщик) является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Группа, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Группы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска.

Группа не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в отношении дебиторской задолженности и займов выданных балансовой стоимостью 681 310 тыс. руб. и 700 927 тыс. руб. соответственно были получены поручительства и залоговые третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности.

Группа начисляет резерв по сомнительной дебиторской задолженности и под обесценение займов выданных, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части указанных финансовых активов. Группа не использует счета резервов, когда существует уверенность, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Несмотря на то, что платежеспособность дебиторов (покупателей, заказчиков, заемщиков) Группы определяется разными экономическими факторами, руководство Группы считает, что созданный резерв является достаточным для компенсации возможных убытков, связанных с непогашением сомнительной задолженности.

Ниже приведена информация о просроченной дебиторской задолженности, по которой не создавался резерв под обесценение, поскольку не происходило существенных изменений в ее кредитном качестве, и руководство Группы ожидает, что она будет погашена в полном объеме.

Просроченная дебиторская задолженность, по которой не создавался резерв под обесценение, имеет следующие сроки давности:

	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
менее месяца	5 406 560	7 230 437
от 1 до 3 месяцев	4 822 086	3 397 749
от 3 до 6 месяцев	2 897 563	2 053 858
от 6 до 12 месяцев	2 583 651	2 260 856
более 12 месяцев	2 279 736	3 153 893
<b>Итого</b>	<b>17 989 596</b>	<b>18 096 793</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в отношении просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности Группа не имела какого-либо обеспечения.

Максимальная величина кредитного риска Группы определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 42 106 783 тыс. руб. и 36 854 527 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Информация о полученном залоге и других обеспечениях финансовых активов раскрыта в примечаниях 10 и 11.

Просроченная более 12 месяцев, но не обесцененная дебиторская задолженность на 31 декабря 2016 года в основном представлена дебиторской задолженностью за компенсацию потерь электроэнергии ОАО «Кубаньэнерго» на сумму 636 544 тыс. руб., ПАО «МРСК Юга» перед ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» на сумму 709 295 тыс. руб., а также дебиторской задолженностью населению на сумму 363 415 тыс. руб. за реализацию электроэнергии. Руководство Группы считает, что в отношении дебиторской задолженности

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

ОАО «Кубаньэнерго» и ПАО «МРСК Юга» не требуется создавать оценочный резерв под обесценение, так как задолженность будет оплачена. Сумма просроченной более 12 месяцев дебиторской задолженности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» перед ПАО «ТНС Энерго НН» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляла 1 196 926 тыс. руб., на 31 декабря 2016 года отсутствует в связи с подписанием 1 апреля 2016 года соглашения с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о порядке урегулирования разногласий за 2012-2013 годы и зачетом встречных требований. Руководство Группы считает население самым надежным плательщиком, исходя из истории платежей, всего 6% дебиторской задолженности населения признавалось полностью безнадежной и невозможной к взысканию по решению судебных приставов в предыдущих периодах. В текущей экономической ситуации население платит медленнее и с рассрочкой, вместе с тем, у Группы существуют надежные инструменты взыскания дебиторской задолженности населения.

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в установленный срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения непредвиденных убытков и не подвергая риску репутацию Группы. В рамках реализации данного подхода Группой анализируются даты оплаты, относящиеся к финансовым активам, прогнозируются денежные потоки от операционной деятельности, отслеживается возможность недостатка денежных средств. Управление ликвидностью Группы предполагает также привлечение внешних источников финансирования, прежде всего, за счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

Основные финансовые риски в деятельности Группы связаны с увеличением кассовых разрывов вследствие несвоевременной оплаты электроэнергии (мощности) потребителями, которые усугубляются кризисными явлениями в экономике страны и жесткими условиями оплаты на оптовом рынке. За нарушение платежной дисциплины на оптовом рынке сбытовая компания может быть лишена статуса участника оптового рынка, что влечет за собой лишение статуса гарантирующего поставщика. Рост дебиторской задолженности пропорционально отражается на величине кредитного портфеля, что, в свою очередь, влечет увеличение расходов на обслуживание заемного капитала.

Несмотря на превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, а также за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2016 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет	Более 5 лет
Финансовая аренда	135 355	156 924	63 478	93 446	-
Задолженность по кредитам и займам	21 610 685	23 505 526	18 662 287	4 843 239	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 247 987	31 247 987	31 128 689	119 298	-
Поручительства за связанные стороны и прочие компании	-	2 578 325	2 578 325	-	-
<b>Итого</b>	<b>52 994 027</b>	<b>57 488 762</b>	<b>52 432 779</b>	<b>5 055 983</b>	<b>-</b>

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

31 декабря 2015 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет	Более 5 лет
Финансовая аренда	175 383	222 930	71 256	151 674	-
Задолженность по кредитам и займам	19 626 204	22 806 228	14 869 595	5 912 320	2 024 313
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21 515 096	21 515 096	21 339 473	175 623	-
Поручительства за связанные стороны и прочие компании	-	3 095 212	3 095 212	-	-
<b>Итого</b>	<b>41 316 683</b>	<b>47 639 466</b>	<b>39 375 536</b>	<b>6 239 617</b>	<b>2 024 313</b>

Не ожидается, что потоки денежных средств, принимаемые к рассмотрению при анализе сроков погашения, могут произойти существенно раньше или их величина будет значительно отличаться.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группе было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договору овердрафта в сумме 16 466 634 тыс. руб. и 8 034 650 тыс. руб. соответственно.

**Рыночные риски**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных показателей, в частности, обменных курсов иностранных валют, процентных ставок и цен на акции, окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы в результате изменения стоимости имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления данным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность влиянию перечисленных выше факторов и удерживать уровень риска в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций и иных финансовых активов.

**Валютный риск**

Валютный риск – это риск того, что изменения обменных курсов иностранных валют по отношению к рублю (функциональной валюте) окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации, и, как правило, не осуществляет значительных операций в иностранной валюте. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Группы незначительно.

**Процентный риск**

Процентный риск – это риск того, что изменения процентных ставок окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа подвержена процентному риску по полученным кредитам на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в связи с установленной плавающей ставкой процента, соответствующей ключевой ставке Центрального Банка РФ. Увеличение/уменьшение ключевой ставки Центрального Банка РФ на 1 процентный пункт при прочих равных условиях привело бы к уменьшению/увеличению чистой прибыли на 33 601 тыс. руб. и 38 400 тыс. руб. соответственно.

Группа не подвержена процентному риску по займам выданным на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Соответственно, изменение процентных ставок по данным инструментам не повлияло бы на показатель чистой прибыли Группы.

**Ценовой риск**

Ценовой – это риск того, что изменения цен на долевые инструменты окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года не подвержена ценовому риску в виду отсутствия инвестиций, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи и учитываемых по справедливой стоимости на основании биржевых котировок.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств**

Компании Группы могут заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что каждая из компаний Группы может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

<b>31 декабря 2016</b>	<b>Торговая и прочая деби- торская задолженность</b>	<b>Торговая и прочая креди- торская задолженность</b>
Валовые суммы	8 571 637	23 154 067
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении	8 571 637	23 154 067
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(5 560 506)	(5 560 506)
<b>Нетто-сумма</b>	<b>3 011 131</b>	<b>17 593 561</b>

<b>31 декабря 2015</b>	<b>Торговая и прочая деби- торская задолженность</b>	<b>Торговая и прочая креди- торская задолженность</b>
Валовые суммы	10 427 024	15 506 530
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении	10 427 024	15 506 530
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(6 727 826)	(6 727 826)
<b>Нетто-сумма</b>	<b>3 699 198</b>	<b>8 778 704</b>

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в отчете о финансовом положении, являются частью торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности соответственно. Прочие суммы, включенные в эти статьи, не отвечают критериям для проведения зачета и не являются предметом соглашений, упомянутых выше.

**Справедливая стоимость**

По состоянию на 31 декабря 2016 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

**24. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

Главной задачей Группы в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и оптимального уровня и структуры капитала, достаточного для непрерывной деятельности в целях обеспечения доходности средств, инвестированных участниками и прочими заинтересованными сторонами, а также в целях уменьшения стоимости заемных средств.

Руководство Группы проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный капитал.

Руководство Группы стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень внешних заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Для поддержания или корректировки структуры капитала, Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, изменять величину дивидендов, выплачиваемых участникам (учредителям), возвращать капитал участникам (учредителям) через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом каждое отдельно взятое российское предприятие Группы обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

**25. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ*****Условия ведения хозяйственной деятельности***

Практически вся хозяйственная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации, экономике которой присущи черты развивающегося рынка, в частности: неконвертируемость российского рубля в большинстве стран мира, сравнительно высокая инфляция, непостоянство, неоднозначность и нечеткость толкования нормативно-правовых актов, регулирующих различные сферы деятельности Группы. Предприятия Группы, как и любые другие субъекты хозяйствования в России несут серьезное бремя различного рода проверок со стороны контролирующих государственных органов, имеющих право в досудебном порядке налагать крупные штрафы и начислять пени.

Хозяйственная деятельность Группы периодически могут подвергаться влиянию политических, правовых, и административных изменений. Характер и частоту событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую рентабельность и прибыль Группы в настоящее время определить не представляется возможным. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежно-кредитной политики государства, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

***Налогообложение***

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и подходов к толкованию налогового законодательства судебными органами.

В последнее время правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В октябре 2006 года Пленум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации в Постановлении № 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды» сформулировал ключевые принципы применения концепции «необоснованной налоговой выгоды» при разрешении налоговых споров в арбитражных судах. В соответствии с указанным Постановлением налоговая выгода может быть признана необоснованной, в частности, в случаях, если для целей налогообложения учтены операции не в соответствии с их действительным экономическим смыслом или учтены операции, не обусловленные разумными экономическими или иными причинами (целями делового характера). Растет практика по толкованию этой концепции российскими налоговыми органами и судами и очевидно, что российские налоговые органы активно стремятся применить эту концепцию при оспаривании налоговых позиций налогоплательщиков. Налоговые органы активно стремятся применить эту концепцию при оспаривании налоговых позиций налогоплательщиков в суде, и эта тенденция, как ожидается, сохранится и в будущем. Соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой выгоды.

В 2016-2017 годах в отношении дочерних компаний Группы были проведены выездные налоговые проверки за 2011-2014 годы, по результатам которых налоговые органы пришли к выводу о стремлении компаний получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных головной компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в адрес дочерних компаний в рамках договоров о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной.

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Доначисления по налогу на прибыль составили 1 097 249 тыс. руб., по НДС – 1 037 749 тыс. руб., пени и штрафы – 738 948 тыс. руб. Аналогичные услуги оказывались головной компанией в 2015 и 2016 годах, соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за эти периоды.

В 2016 году одной из дочерних компаний Группы было подана заявляемое (иск) о признании незаконным решения налогового органа о привлечении данной дочерней компании к ответственности за совершение вышеуказанного налогового правонарушения. Арбитражным судом г. Москвы было вынесено решение об отказе в удовлетворении данного иска, дочерней компанией подана апелляционная жалоба. Другими дочерними компаниями Группы предъявлены возражения налоговым органам в связи с несогласием с оценкой налогового органа в отношении доначисления налогов, в связи с тем, что услуги были оказаны по рыночным ценам, а также в связи с тем, что стоимость оспариваемых услуг была полностью учтена при исчислении налогов на прибыль и НДС головной компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды.

Руководство Группы проанализировало всю имеющуюся информацию, а также судебную практику и считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной консолидированной отчетности. Тем не менее, оценка налоговых органов существенно отличается от оценки Группы, поэтому в случае, если налоговые органы смогут полностью или частично доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на данную консолидированную отчетность. В связи с тем, что сумма возможных претензий полностью зависит от методики оценки, применяемой налоговыми органами и судами к конкретным операциям, и такая методика отличается от методики, применяемой Группой к таким же операциям, сумма возможных обязательств в отношении стоимости оспариваемых услуг за 2011-2014 годы, а также последующих периодов на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы).

***Судебные разбирательства***

В настоящее время ПАО «ТНС энерго НН» в качестве третьей стороны вовлечено в судебное разбирательство по иску прокуратуры Нижегородской области к Региональной службе по тарифам Нижегородской области за нарушение законодательства при установлении размера сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электроэнергии на 2016 год. По иску назначена независимая судебная экспертиза с целью корректного определения статей и размеров затрат для установления размера сбытовой надбавки.

В настоящий момент руководству Группы не представляется возможным достоверно оценить размер возможных финансовых потерь в случае неблагоприятного для ПАО «ТНС энерго НН» исхода судебного разбирательства.

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «МРСК Центра» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно:

- ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2016 год. По мнению ПАО «ТНС энерго НН» разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение ОДПУ, установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилая дома). Общая сумма разногласий составляет 156 066 тыс. рублей. Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.
- Также ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании пеней по оплате услуг по передаче электроэнергии в отношении предоставленных услуг всем потребителям за 2016 год в общем размере 431 190 тыс. рублей. На момент выпуска настоящей финансовой отчетности судами были приняты решения по пеням за апрель, май и июнь 2016 года. Основываясь на данных решениях судов, Общество произвело оценку суммы наиболее вероятных убытков по всем пеням по оплате услуг по передаче электроэнергии за 2016 год. По состоянию на 31 декабря 2016 года руководство Группы начислило сумму убытков по данным искам, исходя из

**Группа компаний «ТНС энерго»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

оценки наиболее вероятного исхода судебных разбирательств в сумме в размере 306 775 тыс. рублей.

ПАО «ТНС энерго Ярославль» вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «МРСК Центра» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно:

- Разногласия по величине мощности при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии в 2012 году.

Руководство Группы считает, что расчеты должны осуществляться исходя из ежемесячных значений заявленной мощности, согласованных сторонами в приложении к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии. Оценочная величина данных разногласий составляет 112 433 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

- Разногласия в отношении выставленных ПАО «МРСК Центра» объемов для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии за 2015-2016 год.

Руководство Группы считает, что часть объемов была выставлена ПАО «МРСК Центра» необоснованно, и она не должна включаться для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии. По мнению Группы указанные объемы не подлежат оплате. Оценочная величина данных разногласий составляет 805 482 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

***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 активов и операций, в том числе в отношении возможных убытков, связанных с возникновением обязательств перед третьими лицами.

Группа заключает контракты по страхованию части основных средств, в основном, недвижимости и транспортных средств. Таким образом, практически все объекты, относящиеся к группе «Здания и сооружения» и группе «Транспортные средства» застрахованы от ущерба и полной утраты.

***Отраслевые и структурные изменения***

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований в сфере электроэнергетики Российской Федерации. Будущее направление и последствия данных преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации бизнеса и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы правительства могут оказать значительное влияние на хозяйственную деятельность и структуру Группы, оценить которое не представляется возможным.

***Окружающая среда***

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 могут возникнуть в результате изменений требований действующего природоохранного законодательства и урегулирования гражданских споров. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

***Поручительства***

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон и прочих компаний в сумме 2 578 325 тыс. руб. и 3 095 212 тыс. руб. соответственно.

Руководство Группы считает, что заключенные договоры финансовой гарантии (поручительства), призванные гарантировать задолженность других сторон, представляют собой договоры страхования, и учитывает их как

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

таковые. В соответствии с этим подходом договор гарантии (поручительства) отражается как условное обязательство до тех пор, пока не станет вероятным, что от Группы потребуется выплата по соответствующей гарантии (поручительству).

**Резервы**

Информация об остатках и о движении резервов, признанных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2016	Год, закончившийся 31 декабря 2015
Остаток на начало года	318 662	199 206
Начисление резерва	536 261	227 823
Восстановление резерва при изменении оценок	(78 541)	(80 076)
Использование резерва при признании обязательства	(142 803)	(28 291)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>633 579</b>	<b>318 662</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года в составе резервов отражены главным образом выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии и обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу компаний Группы.

**26. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**
**Капитальные вложения**

По состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года сумма обязательств будущих периодов по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств составляет 42 621 тыс. руб. и 7 129 тыс. руб. соответственно.

**Операционная аренда**

Будущие обязательства по нерасторжимым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
до 1 года	204 189	297 344
от 1 до 5 лет	91 378	229 181
более 5 лет	212 614	156 773
<b>Итого</b>	<b>508 181</b>	<b>683 298</b>

По договорам операционной аренды Группа арендует земельные участки, здания, сооружения, транспортные средства и прочие объекты. Договоры операционной аренды земельных участков заключаются сроком от 1 до 49 лет, договоры операционной аренды других объектов заключаются сроком до 5 лет с возможностью дальнейшей пролонгации на аналогичных условиях. Группа не имеет права выкупа арендуемых активов по окончании срока аренды.

Общая сумма расходов по операционной аренде отражена в Примечании 18 в составе операционных расходов.

**27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**
**Отношения контроля**

По состоянию на 31 декабря 2016 года владельцем 64,5% акций материнской компании является Sunflake Ltd (Кипр). Конечной контролирующей стороной Группы является физическое лицо Аржанов Д.А.

В рамках своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами. Информация о данных операциях представлена ниже.

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 1 100 994 тыс. руб. и 1 147 560 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров дочерних компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы представлена ниже:

<i>Операции</i>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
Выдано займов	-	-
Проценты, начисленные по займам выданным	4 200	6 674
Погашено займов	-	(41 500)
Погашено процентов	-	(7 070)

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Задолженность по займам выданным	54 132	49 932

По состоянию на 31 декабря 2016 года по займам, выданным высшему руководству Группы, действуют ставки от 12% до 15% годовых.

**Операции с материнской компанией**

<i>Операции</i>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
Проценты, начисленные по займам полученным	132 000	132 000
Погашено процентов по полученным займам	(132 006)	(132 000)
Начислено дивидендов к уплате	1 935 067	387 049

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Задолженность по долгосрочным займам полученным	1 100 000	1 100 000
Задолженность по займам полученным	2 164	2 170
Задолженность по дивидендам к уплате	363 362	-

**Операции с ассоциированными компаниями**

<i>Операции</i>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	1 119 926	1 442 850
Прочее	1 396	1 698
<b>Итого</b>	<b>1 121 322</b>	<b>1 444 548</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочее	2 300	39 660
<b>Итого</b>	<b>2 300</b>	<b>39 660</b>
Проценты, начисленные по займам выданным	27 503	35 327
Погашено займов	(97 890)	(93 034)
Погашено процентов	(49 034)	-
Начислено дивидендов к уплате	8 962	1 793
Прочее движение	(37 368)	-

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Задолженность по займам выданным	181 112	194 712
Задолженность по займам выданным долгосрочным	-	142 406
Торговая и прочая дебиторская задолженность	33 014	185 966
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(782)	-
Авансы полученные	28 516	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	212	935

**Группа компаний «ТНС энерго»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Операции с прочими связанными сторонами**

<i>Операции</i>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2016</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	9 282 976	7 259 175
Прочее	46 959	47 338
<b>Итого</b>	<b>9 329 935</b>	<b>7 306 513</b>
<b>Приобретение</b>		
Электроэнергия	635 568	569 732
Услуги по снятию показателей приборов учета	1 015 870	1 068 447
Прочее	214 103	124 651
<b>Итого</b>	<b>1 865 541</b>	<b>1 762 830</b>
Выдано займов	132 486	-
Перенос из дебиторской задолженности в займы выданные	-	109 180
Проценты, начисленные по займам выданным	140 484	154 216
Погашено займов	(194 903)	(401 857)
Погашено процентов	(20 085)	(109 172)
Поступление оплаты дебиторской задолженности, переданной покупателем связанной стороне по договору уступки права требования	-	-
Начислено дивидендов к уплате	79 050	15 811
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2016</b>	<b>31 декабря 2015</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 000 070	2 254 488
Задолженность по займам выданным долгосрочным	276 437	805 650
Задолженность по займам выданным	1 036 254	417 172
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 584 943	4 581 119
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(503 190)	(242 040)
Авансы выданные	6 546	25 507
Торговая и прочая кредиторская задолженность	125 934	110 116
Авансы полученные	6 655	14 962
Поручительства за связанные стороны	1 850 085	1 665 720

По состоянию на 31 декабря 2016 года по займам, выданным связанным сторонам, действуют ставки от 15% до 18% годовых.

**Группа компаний «ТНС энерго»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

**28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В феврале 2017 года ПАО ГК «ТНС энерго» подписало договор на покупку 935 500 638 обыкновенных акций и 329 532 517 привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», что составляет 13,97% уставного капитала. Цена всех акций, приобретенных по договору составила 600 млн. руб.

В феврале-апреле 2017 года Группой были заключены следующие кредитные договоры:

- с ПАО Банк «ВТБ» на 600 млн. руб.;
- с ПАО «Восточный экспресс банк» на 500 млн. руб.;
- с АО «Банк Интеза» на 300 млн. руб.;
- с ПАО «АКБ «Абсолют Банк» на 280 млн. руб.;
- с АО «Альфа-банк» на 200 млн. руб.;
- с ПАО Банк «Кузнецкий» на 120 млн. руб.

Прошнуровано, сброшюровано,  
пронумеровано и скреплено  
печатью 66 (шестьдесят шесть)  
листов.

  
Климанова Л.В.  
Генеральный директор  
АО «КПМГ»