



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНСэнерго»  
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1  
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088  
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО ВОРОНЕЖ»**

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018,**

**И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**



ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНСэнерго»  
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1  
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088  
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

## СОДЕРЖАНИЕ

### Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-7
Отчет о финансовом положении	8
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Отчет об изменениях в собственном капитале	10
Отчет о движении денежных средств	11
Примечания к финансовой отчетности	12-53



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

## Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Воронеж»

### Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*» нашего заключения, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения с оговоркой

Как указано в примечании 21, Компании были предъявлены претензии налоговым органом в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2014 году. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны Компании в 2015, 2016, 2017 и 2018 годах. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности 12 «Налоги на прибыль» и 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Компания 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 Компании провело оценку обязательства по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года и считает, что налоговые обязательства отражены в полной сумме в финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Компании, что не было учтено в оценке руководства. Влияние данного отступления от требований Международных

Аудируемое лицо: ПАО «ТНС энерго Воронеж»  
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за № 1043600070458  
Воронеж, 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  
№ 1027700125628

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203

стандартов финансовой отчетности на данную финансовую отчетность не было определено.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Российской Федерации, и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

#### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В дополнение к обстоятельству, изложенному в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

#### Обесценение дебиторской задолженности

См. примечания 7 и 19 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Обесценение дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении того, будет ли она погашена в полной сумме, большого объема суждений руководства, связанных с оценкой возможности ее возмещения, а также применением с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО 9 «Финансовые инструменты» и отражением</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении обесценения дебиторской задолженности;</li> <li>– исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности;</li> <li>– проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды;</li> </ul>

<p>ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности в соответствии с данным стандартом.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных с соответствующими корректировками;</li> <li>– оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.</li> </ul>
--	---

#### Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 21 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Общества, является одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом;</li> <li>– проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел;</li> <li>– оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.</li> </ul>

#### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию,

прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

### Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 5

финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Климанова Л.В.

Акционерное общество «КПМГ»

Москва, Россия

29 апреля 2019 года

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	31 декабря 2018	31 декабря 2017*
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	187 601	178 895
Нематериальные активы		6 974	3 900
Долгосрочные инвестиции	6	182 052	3 218
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	553 061	-
		<b>929 688</b>	<b>186 013</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		2 231	1 899
Займы выданные	6	238 361	475 065
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	7	47 237	32 272
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7	33 617	34 147
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	2 774 200	2 696 900
Денежные средства и их эквиваленты	8	180 427	481 210
		<b>3 276 073</b>	<b>3 721 493</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>4 205 761</b>	<b>3 907 506</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	9	29 947	29 947
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	(58)
Резервы в составе собственного капитала		77	739
Нераспределенная прибыль		57 961	139 853
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>87 985</b>	<b>170 481</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по финансовой аренде		-	1 976
Отложенные налоговые обязательства	13	21 941	26 114
		<b>21 941</b>	<b>28 090</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	1 003 981	1 172 587
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	2 857 501	2 320 389
Резервы	21	164 073	129 192
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	16 811
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	12	70 280	69 956
		<b>4 095 835</b>	<b>3 708 935</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>4 117 776</b>	<b>3 737 025</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>4 205 761</b>	<b>3 907 506</b>

\*- Общество начало применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3).



Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-53, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2018 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017*
Выручка		24 087 964	22 239 505
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		3 419 632	3 040 799
Операционные расходы	14	(26 901 780)	(25 002 954)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(17 216)	(16 182)
Прочие доходы	15	167 389	111 063
Прочие расходы	16	(351 559)	(289 979)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>404 430</b>	<b>82 252</b>
Финансовые доходы	17	55 933	85 091
Финансовые расходы	18	(244 772)	(154 168)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(188 839)</b>	<b>(69 077)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>215 591</b>	<b>13 175</b>
Расход по налогу на прибыль	13	(136 714)	(50 754)
<b>Прибыль/(убыток) за год</b>		<b>78 877</b>	<b>(37 579)</b>

**Прочий совокупный (убыток)/доход**
*Статьи, которые не будут впоследствии*
*реклассифицированы в состав прибыли или убытка*

Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, – чистое изменение справедливой стоимости

(828) 40

Соответствующий налог на прибыль

166 (8)

**Прочий совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом налога на**
**прибыль**
**(662) 32**
**Общий совокупный доход/(убыток) за год**
**78 215 (37 547)**
**Прибыль/(убыток) на акцию**

Базовая прибыль/(убыток) на акцию (в российских рублях)

10 1,05 (0,67)

\*- Общество начало применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3).

Севергин Е.М.

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор

«26» апреля 2019 года



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет об изменениях в собственном капитале за 2018 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>		29 947	-	707	273 766	304 420
<b>Общий совокупный убыток за год</b>		-	-	32	(37 579)	(37 547)
Убыток за год		-	-	-	(37 579)	(37 579)
Прочий совокупный доход:		-	-	32	-	32
<i>Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>		-	-	32	-	32
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>		-	(58)	-	(96 334)	(96 392)
Дивиденды	9	-	-	-	(96 334)	(96 334)
Прочие	9	-	(58)	-	-	(58)
<b>Остаток на 31 декабря 2017 года согласно отчетности за предыдущий период*</b>		29 947	(58)	739	139 853	170 481
<b>Влияние изменений учетной политики</b>						
Корректировка на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 (за вычетом налога)		-	-	-	(49 103)	(49 103)
<b>Скорректированный остаток на 1 января 2018 года</b>		29 947	(58)	739	90 750	121 378
<b>Общий совокупный доход за год</b>		-	-	(662)	78 877	78 215
Прибыль за год		-	-	-	78 877	78 877
Прочий совокупный убыток:		-	-	(662)	-	(662)
<i>Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости</i>		-	-	(662)	-	(662)
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>		-	58	-	(111 666)	(111 608)
Дисконтирование задолженности связанных сторон, за вычетом налога		-	-	-	(9 428)	(9 428)
Дивиденды	9	-	-	-	(102 241)	(102 241)
Прочие	9	-	58	-	3	61
<b>Остаток на 31 декабря 2018 года</b>		29 947	-	77	57 961	87 985

\*- Общество начало применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3).

Северин Е.М.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор  
 «26» апреля 2019 года



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Отчет о движении денежных средств за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	За год, закончившийся Прим. 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017*
<b>Операционная деятельность</b>		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	24 895 637	23 616 508
НДС, полученный от покупателей	4 481 214	4 251 228
Пени, штрафы, неустойки полученные	79 775	80 213
Прочие поступления	16 138	13 858
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(23 907 609)	(22 952 217)
НДС, уплаченный поставщикам	(4 283 611)	(4 124 094)
Оплата работникам, включая страховые взносы	(424 120)	(535 373)
Платежи в бюджетную систему РФ (НДС)	(207 440)	(115 370)
Благотворительность	(232 350)	(187 650)
Прочие выплаты	(35 205)	(94 815)
<b>Поток денежных средств от/(использованный в) операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>	<b>382 429</b>	<b>(47 712)</b>
Проценты уплаченные	(128 722)	(149 666)
Налог на прибыль уплаченный	(125 839)	-
<b>Чистый поток денежных средств от/(использованный в) операционной деятельности</b>	<b>127 868</b>	<b>(197 378)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Приобретение основных средств	(23 965)	(25 368)
Поступления от реализации основных средств	-	1 425
Проценты полученные, в том числе по депозитным и иным банковским счетам	59 093	42 213
Выдача займов	(220 000)	-
Погашение займов выданных	270 000	118 000
Приобретение инвестиций	(243 000)	-
<b>Чистый поток денежных средств (использованный в)/от инвестиционной деятельности</b>	<b>(157 872)</b>	<b>136 270</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Привлечение кредитов и займов	5 396 098	6 017 712
Погашение кредитов и займов	(5 562 164)	(5 889 886)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(5 808)	(7 010)
Дивиденды уплаченные	(98 966)	(94 384)
Выкуп собственных акций	-	(58)
Поступления от реализации выкупленных собственных акций	61	-
<b>Чистый поток денежных средств (использованный в)/от финансовой деятельности</b>	<b>(270 779)</b>	<b>26 374</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(300 783)</b>	<b>(34 734)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>481 210</b>	<b>515 944</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>180 427</b>	<b>481 210</b>

\*- Общество начало применение МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3).

Севергин Е.М.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор  
 «26» апреля 2019 года



Показатели отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-53, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **1.1. Компания и ее основная деятельность**

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее – Общество), было образовано в 2004 году в результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго» в рамках реформирования электроэнергетического комплекса Воронежской области.

Общество зарегистрировано по адресу: 394029, Российская Федерация, г. Воронеж, ул. Меркулова, д. 7А.

Конечной контролирующей стороной Общества до июля 2017 года являлся Аржанов Дмитрий Александрович. В июле 2017 года Гинер Е. Л. приобрел 25% акций ПАО ГК «ТНС энерго» и начиная с указанной даты Аржанов Д.А. более не является конечной контролирующей стороной Общества. Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Воронежской области Российской Федерации. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

В 2018 году в состав Общества входят четыре участка по работе с бытовыми потребителями в г. Воронеже, четыре территориальных отделения, расположенные в крупных городах Воронежской области: Борисоглебское, Калачеевское, Лискинское, Семилукское, и 33 участка.

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

Акции ПАО «ТНС энерго Воронеж» обращаются на бирже ПАО «Московская биржа».

### **1.2. Условия ведения деятельности в России**

Общество осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Общества оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная 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. Представленная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

## **2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Это первый комплект годовой финансовой отчетности Общества, подготовленной с применением требований МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Изменения существенных принципов учетной политики раскрываются в Примечании 3.

### **2.2. База определения стоимости**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, которые учитываются по справедливой стоимости.

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

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Общества и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи, если не указано иное.

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

Подготовка 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 следующем примечании:

- Примечания 7 и 19 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

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

- Примечания 7 и 19 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Примечание 21 – резервы и условные обязательства.

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

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

**3.1. Изменение существенных принципов учетной политики**

Общество начало применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (см. 3.4) 1 января 2018 года.

В МСФО (IFRS) 9 изложены требования в отношении признания и оценки финансовых активов, финансовых обязательств и определенных договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменил МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Стандарт описывает измененные принципы классификации, признания и оценки финансовых активов и обязательств, учета хеджирования. Основной эффект от перехода на новый стандарт связан с изменением классификации финансовых активов, а также введением модели ожидаемых кредитных убытков, которая является более предусмотрительной, чем ранее применяемая модель понесенных убытков, и приводит к более раннему признанию убытков.

Общество проанализировало классификацию всех существенных финансовых активов и обязательств и применила модель ожидаемых кредитных убытков по новому стандарту, что привело к признанию дополнительного резерва по финансовым активам (с отнесением эффекта на нераспределенную прибыль) в размере 49 103 тыс. руб. за вычетом отложенного налога на прибыль по состоянию на 1 января 2018 года. Сравнительные данные пересчитаны не были, что соответствует положениям МСФО (IFRS) 9.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В следующей таблице представлена общая информация о влиянии, без учета налогов, оказываемом в результате перехода на МСФО (IFRS) 9, на вступительное сальдо нераспределенной прибыли (описание метода перехода см. в разделе (iii) ниже).

<i>тыс. руб.</i>	<i>Прим.</i>	<b>Влияние, оказываемое в результате перехода на МСФО (IFRS) 9 1 января 2018 года</b>
<b>Нераспределенная прибыль</b>		
Признание ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО (IFRS) 9	(ii)	(61 378)
Соответствующий налог		12 275
<b>Влияние по состоянию на 1 января 2018 года</b>		<b>(49 103)</b>

Далее представлена информация о новых существенных положениях учетной политики, а также описание характера и влияния изменений в прежней учетной политике.

**i) Классификация и оценка финансовых активов и финансовых обязательств**

МСФО (IFRS) 9 в значительной степени сохраняет существующие требования МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Однако стандарт упраздняет существующие в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до срока погашения, займы и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи.

Переход на МСФО (IFRS) 9 не оказал существенного влияния на учетную политику Общества в отношении финансовых обязательств. Далее рассматривается влияние МСФО (IFRS) 9 на классификацию и оценку финансовых активов.

Влияние перехода на МСФО (IFRS) 9 на балансовую стоимость финансовых активов по состоянию на 1 января 2018 года относится исключительно к новым требованиям в отношении обесценения, как описано далее.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В следующей таблице и примечаниях к ней поясняются исходные категории оценки в соответствии с МСФО (IAS) 39 и новые категории оценки в соответствии с МСФО (IFRS) 9 для каждого класса финансовых активов Общества по состоянию на 1 января 2018 года.

тыс. руб.	Прим.	Исходная классификация в соответствии с МСФО (IAS) 39	Новая классификация в соответствии с МСФО (IFRS) 9	Исходная балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IAS) 39	Новая балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IFRS) 9
<b>Финансовые активы</b>					
Долевые ценные бумаги	(А)	Имеющиеся в наличии для продажи	Справедливая стоимость через прочий совокупный доход – долевой инструмент	3 218	3 218
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(Б)	Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	2 443 422	2 382 044
Денежные и приравненные к ним средства		Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	481 210	481 210
Займы выданные компаниям Группы ПАО ГК «ТНС энерго»	(Б)	Удерживаемые до погашения	Амортизированная стоимость	475 065	475 065
<b>Всего финансовых активов</b>				<b>3 402 915</b>	<b>3 341 537</b>

А) Данные долевые ценные бумаги представляют собой инвестиции, которые Общество намеревается удерживать в течение длительного срока в стратегических целях. Общество, что разрешает МСФО (IFRS) 9, по своему усмотрению классифицировала эти инвестиции на дату первоначального применения как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. В отличие от МСФО (IAS) 39, в соответствии с новым стандартом накопленный резерв изменений справедливой стоимости, относящийся к этим инвестициям, никогда не может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка.

Б) Торговая и прочая дебиторская задолженность и займы выданные компаниям Группы ПАО ГК «ТНС энерго», которые классифицировались как займы и дебиторская задолженность в соответствии с МСФО (IAS) 39, теперь классифицируется по амортизированной стоимости. Увеличение резерва под обесценение этой дебиторской задолженности и займов выданных в размере 61 378 тыс. руб. признано в составе вступительной величины нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года при переходе на МСФО (IFRS) 9.

**ii) Обесценение финансовых активов**

МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенных убытков», используемую в МСФО (IAS) 39, на модель «ожидаемых кредитных убытков». Новая модель обесценения применяется к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, активам по договору и инвестициям в долговые ценные бумаги, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, но не применяется к инвестициям в долевые инструменты. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 кредитные убытки признаются раньше, чем в соответствии с МСФО (IAS) 39.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости состоят из торговой дебиторской

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

задолженности, денежных и приравненных к ним средств.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 резервы под обесценение оцениваются одним из следующих двух способов:

- *12-месячные ожидаемые кредитные убытки*: это ожидаемые кредитные убытки, возникающие вследствие событий дефолта, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты; и
- *ожидаемые кредитные убытки за весь срок*: это ожидаемые кредитные убытки, возникающие вследствие всех возможных событий дефолта на протяжении всего ожидаемого срока действия финансового инструмента.

Общество решило оценивать резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ожидаемых кредитных убытков, Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на историческом опыте Общества и оценке кредитного качества, проведенной с учетом всех доступных сведений, и включает прогнозную информацию.

Общество решило принять в качестве допущения, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если платеж по нему просрочен более, чем на 30 дней.

Финансовый актив относится Обществом к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что кредитные обязательства заемщика перед Обществом будут погашены в полном объеме без применения Обществом таких действий, как реализация обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив, платеж по которому просрочен более, чем на один год, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами.

Максимальный период, рассматриваемый при оценке ожидаемых кредитных убытков, – это максимальный период по договору, на протяжении которого Общество подвержено кредитному риску.

**Оценка ожидаемых кредитных убытков**

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Обществу в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Общество ожидает получить).

Величина ожидаемых кредитных убытков дисконтируется с использованием эффективной процентной ставки по соответствующему финансовому активу.

**Кредитно-обесцененные финансовые активы**

На каждую отчетную дату Общество оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

**Представление информации об обесценении**

Резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемые по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости этих активов.

Убытки от обесценения, относящиеся к торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору, представляются отдельно в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Как результат, Общество реклассифицировало убытки от обесценения в сумме 16 182 тыс. руб., признанные в соответствии с МСФО (IAS) 39, из состава «прочих расходов» в состав «убытков от обесценения по торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору», в отчете о прибыли или убытке и



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Убытки от обесценения по прочим финансовым активам представляются в составе «финансовых затрат» аналогично тому, как это делается в соответствии с МСФО (IAS) 39, и не представляются отдельно в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе из соображений существенности.

**Влияние новой модели оценки обесценения**

По активам, относящимся к сфере применения модели оценки обесценения МСФО (IFRS) 9, как правило, ожидается, что убытки от обесценения увеличатся и станут более волатильны. Общество определило, что применение требований МСФО (IFRS) 9, касающихся обесценения, по состоянию на 1 января 2018 года приводит к отражению следующих дополнительных сумм резерва под убытки от обесценения.

тыс. руб.

**Оценочные резервы под убытки от обесценения по состоянию на 31 декабря 2017 года в соответствии с МСФО (IAS) 39** 119 358

Дополнительные суммы обесценения, признанные по состоянию на 1 января 2018 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженности по состоянию на 31 декабря 2017 года 61 378

**Оценочный резерв под убытки от обесценения по состоянию на 1 января 2018 года в соответствии с МСФО (IFRS) 9** 180 736

***Торговая дебиторская задолженность и затраты по договору***

Следующий анализ предоставляет более подробную информацию о расчете величины ожидаемых кредитных убытков, относящихся к торговой дебиторской задолженности и активам по договору при переходе на МСФО (IFRS) 9. Общество анализирует модель и некоторые из допущений, использованных при расчете данной величины ожидаемых кредитных убытков, как основные источники неопределенности оценки.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитывались исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков был произведен Обществом отдельно для юридических и физических лиц, а также сетевых компаний.

Каждая категория была разделена на группы со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей.

Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы, чтобы привлечь внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Обществом в течение срока погашения дебиторской задолженности. Корректирующие коэффициенты рассчитывались на основании исторических данных об изменении платежеспособности покупателей за последние три года.

По ряду индивидуально существенных дебиторов ожидаемые кредитные убытки рассчитывались исходя из оцениваемой подверженности кредитному риску, вероятности наступления дефолта и убытка в случае дефолта.

Описанная выше методология также использовалась на отчетную дату. Возникшие в течение данного периода изменения уровня подверженности Общества кредитному риску описываются в Примечании 7.

**iii) Переход на новый стандарт**

Изменения в учетной политике в результате перехода на МСФО (IFRS) 9 были применены ретроспективно, за исключением ситуаций, указанных ниже.

Общество воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части требований к классификации и оценке (включая обесценение) финансовых

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

инструментов. Соответственно, данные за сравнительные периоды не пересчитывались. Разницы между прежней балансовой стоимостью инструментов и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 признаны в составе нераспределенной прибыли и резервов собственного капитала по состоянию на 1 января 2018 года. Соответственно, информация, представленная за 2017 год, отражает требования МСФО (IAS) 39, а не МСФО (IFRS) 9.

Следующие оценки были сделаны исходя из фактов и обстоятельств, существовавших на дату первоначального применения:

- Определение бизнес-модели, в рамках которой удерживается финансовый актив.
- Определение по усмотрению Общества и отмена ранее сделанного определения некоторых финансовых активов и финансовых обязательств в категорию оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.
- Определение по усмотрению Общества некоторых инвестиций в долевые инструменты, не предназначенные для торговли, в категорию оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

### **3.2. Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в рубли по официальному курсу Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи, выраженной в рублях на начало отчетного периода и рассчитанной по эффективной ставке процента с учетом платежей в отчетном периоде, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

### **3.3. 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 вычит из величины капитала.

#### ***Привилегированные акции***

Выпущенные привилегированные акции классифицируются как капитал, если они не подлежат обязательному выкупу, или могут быть выкуплены только по выбору Компании, а дивиденды по ним выплачиваются по усмотрению Общества. Дивиденды по таким акциям признаются как распределения акционерам и отражаются в капитале после их утверждения акционерами Общества.

#### ***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 нераспределенной прибыли.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

### **3.4. Финансовые инструменты**

#### ***Признание и первоначальная оценка***

Торговая дебиторская задолженность и выпущенные долговые ценные бумаги первоначально признаются в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы и обязательства первоначально признаются, когда Общество вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

Финансовый актив (если это не торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования) или финансовое обязательство первоначально оценивается по справедливой стоимости, а для объекта учета, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, плюс сумма затрат по сделке, которые напрямую относятся к его приобретению или выпуску. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования, первоначально оценивается по цене сделки.

#### ***Классификация и последующая оценка***

При первоначальном признании финансовый актив классифицируется как оцениваемый: по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долговых инструментов, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долевого инструмента, либо по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы реклассифицируются после их первоначального признания, только если Общество изменяет бизнес-модель управления финансовыми активами, и в этом случае все финансовые активы, на которые оказано влияние, реклассифицируются в первый день первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости только в случае, если он отвечает обоим нижеприведенным условиям и не классифицирован по усмотрению Общества как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и
- его договорные условия предусматривают возникновение в установленные сроки денежных потоков, которые представляют собой выплату исключительно основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы.

При первоначальном признании инвестиций в долевого инструмента, не предназначенные для торговли, Общество может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Данный выбор производится для каждой инвестиции в отдельности.

– Все финансовые активы, которые не отвечают критериям для их оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. При первоначальном признании Общество может по собственному усмотрению классифицировать, без права последующей реклассификации, финансовый актив, который отвечает критериям для оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если это позволит устранить или значительно уменьшить учетное несоответствие, которое иначе возникло бы.

#### **Финансовые активы – оценка бизнес-модели**

Общество проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструмента, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

- политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов.

- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Общества.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

Передача финансовых активов третьим сторонам в сделках, которые не отвечают критериям прекращения признания, не рассматриваются как продажи для этой цели, и Общество продолжает признание этих активов.

Финансовые активы, которые удерживаются для торговли или находятся в управлении, и результативность которых оценивается на основе справедливой стоимости, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**Финансовые активы – оценка того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов**

Для целей данной оценки «основная сумма» определяется как справедливая стоимость финансового актива при его первоначальном признании. «Проценты» определяются как возмещение за временную стоимость денег, за кредитный риск в отношении основной суммы, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

При оценке того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки исключительно выплатами основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы («критерий SPPI»), Общество анализирует договорные условия финансового инструмента. Сюда входит оценка того, содержит ли финансовый актив какое-либо договорное условие, которое может изменить сроки или сумму предусмотренных договором денежных потоков так, что финансовый актив не будет удовлетворять анализируемому требованию. При проведении оценки Общество анализирует:

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- условия, которые ограничивают требования Общества денежными потоками от оговоренных активов (например, финансовые активы без права регресса).

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет по существу непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора. Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретается или создается с премией или дисконтом относительно указанной в договоре номинальной суммы, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

**Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости**

Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.

**Инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Дивиденды признаются как доход в составе прибыли или убытка за период, если только не очевидно, что дивиденд представляет собой возмещение части первоначальной стоимости инвестиции. Прочие нетто-величины прибыли или убытка признаются в составе прочего совокупного дохода и никогда не реклассифицируются в категорию прибыли или убытка за период.

**Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки**

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как предназначенное для торговли, это производный инструмент, или оно классифицируется так организацией по собственному усмотрению при первоначальном признании. Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, и нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный расход, признаются в составе прибыли или убытка. Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный расход и положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания, также признаются в составе прибыли или убытка.

У Общества имеются банковские кредиты с фиксированной ставкой, дающие банкам право изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ. Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Такие инструменты трактуются Обществом по существу как инструменты с плавающей процентной ставкой.

**Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств**

**Финансовые активы**

Если условия финансового актива изменяются, Общество оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Общество проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменяемому его финансовому активу. Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки Общество руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

Общество приходит к заключению, что модификация условий является значительной на основании следующих качественных факторов:

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- изменение условий финансового актива, приводящее к несоответствию критерию SPPI (например, добавление условия конвертации).

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Общество пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

#### **Финансовые обязательства**

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

Если модификация условий (или замена финансового обязательства) не приводит к прекращению признания финансового обязательства, Общество применяет учетную политику, согласующуюся с подходом в отношении корректировки валовой балансовой стоимости финансового актива в случаях, когда модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива, – т.е. Общество признает любую корректировку амортизированной стоимости финансового обязательства, возникающую в результате такой модификации (или замены финансового обязательства), в составе прибыли или убытка на дату модификации условий (или замены финансового обязательства).

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки и Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Обществом аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Общество приходит к заключению о том, что модификация условий является значительной, на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового обязательства;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества обязательства;
- добавление условия конвертации;
- изменение субординации финансового обязательства.

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

### **Прекращение признания**

#### **Финансовые активы**

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой Общество ни передает, ни сохраняет существенную часть всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на этот финансовый актив, но не сохраняет контроль над финансовым активом.

Общество заключает сделки, по условиям которых передает признанные в отчете о финансовом положении активы, но при этом сохраняет за собой все или практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на переданные активы. В этих случаях признание переданных активов не прекращается.

#### **Финансовые обязательства**

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Общество также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости.

При прекращении признания финансового обязательства разница между погашенной балансовой стоимостью и уплаченным возмещением (включая любые переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства) признается в составе прибыли или убытка.

### **Взаимозачет**

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Общество в настоящий момент имеет обеспеченное юридической защитой право осуществить взаимозачет признанных сумм и намерена либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

## **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 Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включает 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 Общество 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 прибыли или убытка в момент их

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

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 прибыли или убытка за период. Арендные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Общества имеется обоснованная уверенность в том, что к нему 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	5-70 лет
Машины и оборудование	2-15 лет
Вычислительная и оргтехника	2-15 лет
Транспорт	3-10 лет
Прочие	3-15 лет

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

**Арендные основные средства**

В тех случаях, когда Общество является арендатором по договору, при котором происходит передача Обществу 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 отчете о финансовом положении Общества.

**3.6. Нематериальные активы**

**Нематериальные активы**

Нематериальные активы, приобретенные Обществом 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 стоимость конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибыли и убытка по мере возникновения.

**Амортизация**

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

Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются с момента их 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.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах составляют от 1 года до 5 лет.

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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

### 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*

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

Общество оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности в разделении по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию и анализ, основанный на прошлом опыте Общества и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Общество делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 90 дней.

Финансовый актив относится Обществом к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Обществом в полном объеме без применения Обществом таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или

финансовый актив просрочен более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами. ОКУ за весь срок – это ОКУ, которые возникают в результате всех возможных событий дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента.

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором период, на протяжении которого Общество подвержено кредитному риску.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

*Оценка ОКУ*

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разницы между денежными потоками, причитающимися Обществу в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Общество ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

*Кредитно-обесцененные финансовые активы*

На каждую отчетную дату Общество оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней;
- реструктуризация Обществом займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах оно бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

**Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении**

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.

*Списания*

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Общества нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Общество применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 3 года, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. В отношении предприятий Общество выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Общество не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Общества в отношении возмещения причитающихся сумм.

**Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Общества, 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. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива оказывается выше его расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его 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. 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения нефинансовых активов, 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. 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 Общества есть действующее юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

Общество производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд РФ и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Общество 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.

### **3.10. Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Общества возникло юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются 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.

### **3.11. Выручка**

Выручка признается по данным фактического потребления электроэнергии покупателями. Тарифы на продажу электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Общество начало применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» 1 января 2018 года. МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения.

По результатам проведенного анализа применение МСФО (IFRS) 15 не изменило существенно принципы учета договоров по реализации электроэнергии (мощности), и выручка признается в тот же момент времени по данным фактического потребления электроэнергии покупателями. Договор на реализацию электроэнергии(мощности) содержит только одно обещание по продаже электроэнергии(мощности). Общество не раскрывает разделение потоков выручки по типам покупателей поскольку анализирует сегмент в целом. Обязанность к исполнению выполняется в момент передачи электроэнергии покупателю и все обязанности к исполнению по состоянию на конец года являются завершенными.

Электроэнергия(мощность) реализуется покупателям по договорам, которые различаются по срокам, как правило, однако, не превышающим одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует)

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

**3.12. Компенсация потерь**

Общество получает компенсацию потерь электроэнергии, возникших при ее транспортировке, от сетевых компаний и показывает данную величину развернуто в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**3.13. Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

- процентный доход;
- процентный расход;
- дивидендный доход;
- прибыль или убыток от переоценки финансовых активов и финансовых обязательств, выраженных в иностранной валюте;
- нетто-величина прибыли или убытка от изменения стоимости финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости.

Процентный доход или расход признается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, на которую устанавливается право Группы на получение выплаты.

«Эффективная процентная ставка» – это ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента точно до:

- валовой балансовой стоимости финансового актива; или
- амортизированной стоимости финансового обязательства.

При расчете процентного дохода и расхода эффективная процентная ставка применяется к величине валовой балансовой стоимости актива (когда актив не является кредитно-обесцененным) или амортизированной стоимости обязательства. Однако для финансовых активов, которые стали кредитно-обесцененными после первоначального признания, процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к величине амортизированной стоимости финансового актива. Если финансовый актив больше не является кредитно-обесцененным, то расчет процентного дохода снова проводится на валовой основе

**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 Общество 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**

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

актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Общество получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Общество 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, Общество 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 Обществом ставки дополнительного кредитования.

**Социальные платежи**

Когда взносы Общества в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Общества, они признаются в составе прибыли или 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;
- 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.

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, и в рамках 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Общество 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 Общества 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 Общества может поступать новая информация, в связи с чем у Общества 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 данные суждения изменились.

### **3.16. Прибыль на акцию**

Общество представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям, поскольку МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию» обязывает при расчете исходить из предположения, что вся прибыль (или убыток) за отчетный период была распределена. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Общества собственных акций.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных 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.

### **3.17. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2018 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Ожидается, что применение новых и измененных стандартов не окажет значительного влияния на финансовую отчетность Общества, включая МСФО (IFRS) 16, описанный ниже. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда», выпущенный в январе 2016 года, заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее.

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели, арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

Характер расходов, относящихся к новым активам и обязательствам, отраженным на балансе арендатора, изменится, поскольку Общество будет признавать амортизацию актива в форме права пользования и расходы по процентам по обязательствам по аренде. Ранее Общество признавало расход по операционной аренде линейным методом в течение предполагаемого срока аренды и признавала активы и обязательства только в случае наличия временной разницы между фактическими арендными платежами и признанными расходами.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

Общество планирует первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного подхода. По предварительным оценкам Компании, единовременное увеличение внеоборотных активов и финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2019 года составит 30-34 млн руб. Суммарный эффект первоначального применения стандарта на 1 января 2019 года может скорректироваться, поскольку новые принципы учетной политики могут меняться до тех пор, пока Общество не выпустит финансовую отчетность, включающую дату первоначального применения.

При применении модифицированного ретроспективного подхода к договорам аренды, ранее классифицированным как договоры операционной аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17, арендатор может выбрать для каждого договора аренды, применять при переходе или нет те или иные упрощения практического характера. Общество находится в процессе оценки возможного влияния использования упрощений практического характера.

В июне 2017 года Совет по МСФО выпустил интерпретацию КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенности в сфере налогообложения прибыли». Данная интерпретация разъясняет, что компании должны для целей расчета текущего и отложенного налога применять трактовки налоговых неопределенностей, которые с высокой степенью вероятности будут приняты налоговыми органами. Интерпретация вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или позднее. В настоящее время Общество оценивает эффект от начала применения КРМФО (IFRIC) 23 и не ожидает, что эта интерпретация окажет существенное влияние на финансовую отчетность.

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения начиная с годовых периодов после 1 января 2020 года. В настоящее время Общество оценивает влияние новой редакции на финансовую отчетность и не ожидает, что она окажет на нее существенное влияние.

#### **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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>161 622</b>	<b>21 322</b>	<b>59 721</b>	<b>46 828</b>	<b>7 248</b>	<b>3 612</b>	<b>300 353</b>
Поступление	-	-	10 903	-	15 038	248	26 189
Ввод в эксплуатацию	5 107	-	6 316	3 477	(15 038)	138	-
Выбытие	-	(50)	(2 679)	(3 172)	(7 248)	(343)	(13 492)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года</b>	<b>166 729</b>	<b>21 272</b>	<b>74 261</b>	<b>47 133</b>	<b>-</b>	<b>3 655</b>	<b>313 050</b>
Поступление	17 982	478	8 624	-	1 089	-	28 173
Ввод в эксплуатацию	131	94	864	-	(1 089)	-	-
Выбытие	-	(2 124)	(6 033)	-	-	(156)	(8 313)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>184 842</b>	<b>19 720</b>	<b>77 716</b>	<b>47 133</b>	<b>-</b>	<b>3 499</b>	<b>332 910</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2017 года</b>	<b>(21 560)</b>	<b>(18 695)</b>	<b>(48 928)</b>	<b>(25 171)</b>	<b>-</b>	<b>(3 325)</b>	<b>(117 679)</b>
Амортизация за год	(3 676)	(927)	(8 577)	(8 045)	-	(112)	(21 337)
Выбытие	-	49	1 826	2 644	-	342	4 861
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2017 года</b>	<b>(25 236)</b>	<b>(19 573)</b>	<b>(55 679)</b>	<b>(30 572)</b>	<b>-</b>	<b>(3 095)</b>	<b>(134 155)</b>
Амортизация за год	(3 780)	(515)	(9 810)	(5 210)	-	(125)	(19 440)
Выбытие	-	2 097	6 033	-	-	156	8 286
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2018 года</b>	<b>(29 016)</b>	<b>(17 991)</b>	<b>(59 456)</b>	<b>(35 782)</b>	<b>-</b>	<b>(3 064)</b>	<b>(145 309)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2017 года</b>	<b>140 062</b>	<b>2 627</b>	<b>10 793</b>	<b>21 657</b>	<b>7 248</b>	<b>287</b>	<b>182 674</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года</b>	<b>141 493</b>	<b>1 699</b>	<b>18 582</b>	<b>16 561</b>	<b>-</b>	<b>560</b>	<b>178 895</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>155 826</b>	<b>1 729</b>	<b>18 260</b>	<b>11 351</b>	<b>-</b>	<b>435</b>	<b>187 601</b>



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**Арендованные основные средства**

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года в состав основных средств Общества включены объекты, приобретенные по договорам финансовой аренды. Остаточная стоимость основных средств, находящихся в финансовой аренде у Общества, составляет:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Транспортные средства	7 688	12 634
<b>Итого</b>	<b>7 688</b>	<b>12 634</b>

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

**6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

<b>Долгосрочные инвестиции и займы выданные</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Инвестиции в долевые инструменты	3 152	3 218
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	178 900	-
<b>Итого</b>	<b>182 052</b>	<b>3 218</b>

<b>Краткосрочные займы выданные</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	238 361	475 065
<b>Итого</b>	<b>238 361</b>	<b>475 065</b>

В соответствии с договором уступки прав требования (цессии) в марте 2018 года Общество приняло право требования к ООО «ТНС энерго Пенза» по денежным обязательствам перед ПАО ГК «ТНС энерго», возникшим из договора займа на общую сумму 245 646 тыс.руб. Право требования перешло на тех же условиях, которые существовали у ПАО ГК «ТНС энерго» по отношению к должнику. Займ номинирован в рублях и выдан по ставке 11,7% годовых на срок более 12 месяцев. Указанный займ подлежит погашению 19 мая 2021 года. По условиям договора проценты погашаются ежеквартально, 15 числа последнего месяца квартала, последний платеж - в день истечения срока договора.

Займы номинированы в рублях и выданы по ставке 11,7% - 12,5% годовых. Краткосрочные займы выданы на срок менее 12 месяцев или на срок, превышающий 12 месяцев, но подлежат погашению в году, следующем за отчетным.

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных приблизительно равна их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года в Обществе нет просроченных и подлежащих обесценению займов выданных.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, отражена в Примечании 19.

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	313 554	-
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(3 493)	-
	<b>310 061</b>	<b>-</b>

<b>Авансы выданные</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Долгосрочные авансы поставщикам	243 000	-
	<b>243 000</b>	<b>-</b>
<b>Итого</b>	<b>553 061</b>	<b>-</b>

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2018 года отражена дебиторская задолженность за электроэнергию сроком погашения до 30 сентября 2022 года, в соответствии с соглашением о

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

рассрочке по оплате суммы задолженности за поставленную электроэнергию. Данная задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 11,88% по аналогичным финансовым инструментам. Разница между первоначальной и справедливой стоимостью задолженности была отражена в составе финансовых расходов.

В составе долгосрочных авансов выданных на 31 декабря 2018 года отражен аванс под приобретение долевых инструментов (акций сбытовых компаний) в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг. Переход права собственности к Обществу на ценные бумаги происходит в момент внесения соответствующей записи в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента и после перечисления окончательной оплаты.

<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Торговая дебиторская задолженность	1 757 530	2 007 935
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(123 287)	(73 847)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	540 057	297 176
Резерв под обесценение дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(42 572)	(33 773)
Прочая дебиторская задолженность	401 811	257 669
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(17 717)	(11 738)
	<b>2 515 822</b>	<b>2 443 422</b>

<b>Авансы выданные</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Авансы поставщикам	258 378	253 478
	<b>258 378</b>	<b>253 478</b>
<b>Итого</b>	<b>2 774 200</b>	<b>2 696 900</b>

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее (за вычетом резерва под обесценение):

<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	1 627 095	1 930 423
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	6 165	3 101
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	983	564
<b>Итого</b>	<b>1 634 243</b>	<b>1 934 088</b>

В течение отчетного периода имели место следующие изменения в резерве под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
Остаток на начало года	(119 358)	(127 763)
Первое применение IFRS 9*	(61 378)	-
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(17 216)	(16 182)
Суммы списания	10 883	24 587
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(187 069)</b>	<b>(119 358)</b>

\* - Общество впервые применило МСФО (IFRS) 9 по состоянию на 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3.1).

Увеличение резерва под обесценение, главным образом, относится к увеличению валовой балансовой стоимости торговой дебиторской задолженности.

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	47 237	32 272
<b>Итого</b>	<b>47 237</b>	<b>32 272</b>

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		
НДС к возмещению	32 103	31 216
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	1 207	2 768
Дебиторская задолженность по прочим налогам	307	163
<b>Итого</b>	<b>33 617</b>	<b>34 147</b>

## 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Денежные средства и их эквиваленты		
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	56 389	96 631
Денежные средства на депозитных счетах в банках	123 554	383 713
Денежные средства в кассе	484	866
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств</b>	<b>180 427</b>	<b>481 210</b>

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже AA по оценке агентства АКРА и не ниже ВВВ- по оценке агентства Эксперт-РА.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2018 года представлены депозитом по ставке 5,39-8% годовых с правом досрочного возврата по требованию.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2017 года представлены депозитом по ставке 6,46-7,5% годовых с правом досрочного возврата по требованию.

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 19.

## 9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

### Акционерный капитал

Уставный капитал Общества представляет собой номинальную стоимость выпущенных, зарегистрированных и полностью оплаченных обыкновенных и привилегированных акций.

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,4 руб. каждая:

- обыкновенные акции 56 151 024 штуки на общую сумму 22 460 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А 18 716 678 штук на общую сумму 7 487 тыс. руб. по номинальной стоимости.

Обыкновенная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы обыкновенных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям может приниматься общим собранием акционеров Общества только при одновременном объявлении дивидендов по привилегированным акциям. При этом размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

**Распределение прибыли**

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 168 203 тыс. руб. (неаудировано) и 162 755 тыс. руб. (неаудировано) соответственно.

В 2018 году в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2017 финансового года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 76 680 тыс. руб. (1,3656828 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 25 561 тыс. руб. (1,3656828 руб. на одну привилегированную акцию).

В 2017 году в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2016 финансового года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 72 250 тыс. руб. (1,28677 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 24 084 тыс. руб. (1,28677 руб. на одну привилегированную акцию).

В течение 2017 года были выкуплены собственные акции, в количестве 3 173 шт. на сумму 58 тыс. руб. На конец отчетного года данные акции не были реализованы.

На 31 декабря 2017 года на балансе Общества числятся собственных акций 3 173 шт. на сумму 58 тыс. руб.

В течение 2018 года данные акции в количестве 3 173 шт. на сумму 61 тыс. руб. были реализованы по договору купли-продажи ценных бумаг.

На 31 декабря 2018 года на балансе Общества собственных акций, выкупленных у акционеров, нет.

**10. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 78 877 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 866 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базового убытка на акцию за год, закончившихся 31 декабря 2017 года был основан на убытке, причитающейся владельцам обыкновенных акций в размере 37 579 тыс. руб. и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 56 150 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Акции на 1 января	74 868	56 151
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров	(2)	(1)
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>74 866</b>	<b>56 150</b>

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
Прибыль/(убыток) за год	78 877	(37 579)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	74 866	56 150
<b>(Убыток)/прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>1,05</b>	<b>(0,67)</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2018	31 декабря 2017
ПАО Банк ВТБ	Руб.	25.02.2019	12,5%	поручительство ПАО ГК "ТНС энерго", Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.	100 000	-
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	25.03.2019	11,5%	Без обеспечения	200 000	-
АО «СМП Банк»	Руб.	13.03.2019	10,7%	Поручительство Аржанова Д.А.	300 000	500 000
ПАО Сбербанк	Руб.	31.05.2019	11,3%	Поручительство Аржанова Д.А.	-	166 067
Филиал АКБ «Абсолют Банк» (ПАО) в г. Самаре	Руб.	20.03.2019	11,9%	Поручительство Аржанова Д.А.	400 000	500 000
					<b>1 000 000</b>	<b>1 166 067</b>
Задолженность по процентам к уплате	Руб.		-		1 973	2 757
<i>Плюс:</i>						
Текущая часть обязательств по финансовой аренде					2 008	3 763
<b>Итого</b>					<b>1 003 981</b>	<b>1 172 587</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе краткосрочных обязательств Общества по кредитам и займам отражена задолженность в размере 800 000 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств и продолжали предоставлять новые транши по данным договорам.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с полученными кредитами и займами, отражена в Примечании 19.

*Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности*

Тыс. руб.	Обязательства Кредиты и займы
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>1 168 824</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение заемных средств	5 396 098
Выплаты по заемным средствам	(5 562 164)
<b>Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(166 066)</b>
Процентные расходы по банковским кредитам	127 937
Проценты уплаченные	(128 722)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>(785)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>1 001 973</b>

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	789 445	709 461
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 194 186	821 795
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	229 011	188 102
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	28 327	24 358
	<b>2 240 969</b>	<b>1 743 716</b>
<i>Задолженность по оплате труда</i>	<b>54 628</b>	<b>59 010</b>
<i>Задолженность по выплате дивидендов</i>	<b>11 249</b>	<b>7 746</b>
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	7 293	106
Прочая кредиторская задолженность	25 013	25 068
	<b>32 306</b>	<b>25 174</b>
<i>Авансы полученные</i>		
Авансы по реализации электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	518 349	484 609
Прочие авансы полученные	-	134
	<b>518 349</b>	<b>484 743</b>
<b>Итого</b>	<b>2 857 501</b>	<b>2 320 389</b>

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 19.

<b>Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Налог на добавленную стоимость	59 076	59 118
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	9 309	8 749
Налог на доходы физических лиц	708	1 015
Прочие налоги	1 187	1 074
<b>Итого</b>	<b>70 280</b>	<b>69 956</b>

### 13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017, включает в себя следующее:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
Текущий налог на прибыль	(95 859)	(25 116)
Корректировки в отношении прошлых лет	(30 230)	1 655
Отложенный налог на прибыль	(10 625)	(27 293)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(136 714)</b>	<b>(50 754)</b>

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>		<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>	
		<b>%</b>		<b>%</b>
Прибыль до налогообложения	215 591	100	13 175	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(43 118)	(20)	(2 635)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(63 366)	(29)	(49 774)	(378)
Корректировки в отношении прошлых лет	(30 230)	(14)	1 655	13
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(136 714)</b>	<b>(63)</b>	<b>(50 754)</b>	<b>(385)</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 20%.

<b>Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>Признано в составе прибыли и убытка</b>	<b>Признано в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>Признано в составе нераспределен ной прибыли</b>	<b>1 января 2018</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Товарно-материальные запасы	188	(52)	-	-	240
Денежные средства и их эквиваленты	20	(13)	-	-	33
Обязательства по финансовой аренде	402	(746)	-	-	1 148
Кредиторская задолженность и авансы полученные	11 125	20	-	-	11 105
Резервы	18 193	(7 646)	-	-	25 839
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>29 928</b>	<b>(8 437)</b>	-	-	<b>38 365</b>
Нетто	(29 928)	8 437	-	-	(38 365)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	-	-	-	-	-
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
Основные средства	(18 494)	1 671	-	-	(20 165)
Инвестиции	(19)	(1)	166	-	(184)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(33 356)	(3 858)	2 357	12 275	(44 130)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(51 869)</b>	<b>(2 188)</b>	<b>2 523</b>	<b>12 275</b>	<b>(64 479)</b>
Нетто	29 928	(8 437)	-	-	38 365
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(21 941)</b>	<b>(10 625)</b>	<b>2 523</b>	<b>12 275</b>	<b>(26 114)</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2017 года	31 декабря 2017	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2017
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Товарно-материальные запасы	240	(1)	-	241
Денежные средства и их эквиваленты	33	(5)	-	38
Обязательства по финансовой аренде	1 148	(744)	-	1 892
Кредиторская задолженность и авансы полученные	11 105	(894)	-	11 999
Резервы	25 839	(2 036)	-	27 875
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>38 365</b>	<b>(3 680)</b>	-	<b>42 045</b>
Нетто	(38 365)	2 493	-	(40 858)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>				
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(20 165)	1 630	-	(21 795)
Инвестиции	(184)	1	(8)	(177)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(44 130)	(25 244)	-	(18 886)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(64 479)</b>	<b>(23 613)</b>	<b>(8)</b>	<b>(40 858)</b>
Нетто	38 365	(2 493)	-	40 858
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(26 114)</b>	<b>(26 106)</b>	<b>(8)</b>	-

**14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся	За год, закончившийся
	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	14 753 790	13 565 039
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	10 936 124	10 189 713
Услуги управляющей компании	373 015	337 813
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	331 921	408 340
Услуги по снятию показателей приборов учета	101 206	100 000
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	93 479	110 828
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	92 407	87 140
Почтовые расходы	46 813	49 642
Налоги, кроме налога на прибыль	33 432	4 390
Материальные затраты	25 151	26 016
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	24 176	25 186
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	19 924	12 025
Амортизация основных средств	19 440	21 337
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	10 357	9 159
Услуги связи и коммуникации	10 263	16 340
Операционная аренда	9 982	10 167
Амортизация нематериальных активов	6 119	9 144
Охрана	3 189	3 513
Страхование	2 938	3 694
Командировочные и представительские расходы	1 231	1 297
Реклама	587	479
Коммунальные платежи	358	282
Услуги по ограничению режима энергопотребления	14	14
Прочие операционные расходы	5 864	11 396
<b>Итого</b>	<b>26 901 780</b>	<b>25 002 954</b>



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### 15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	121 530	87 948
Восстановление резервов	26 260	7 071
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	13 647	3 189
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	2 947	1 644
Списание не востребовавшей кредиторской задолженности	1 942	3 527
Прибыль от выбытия основных средств	-	54
Прочие доходы	1 063	7 630
<b>Итого</b>	<b>167 389</b>	<b>111 063</b>

### 16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	232 300	197 672
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	31 319	72 248
Списание безнадежных долгов	7 848	4 728
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	3 211	3 426
Убытки от выбытия основных средств	27	-
Прочие расходы	76 854	11 905
<b>Итого</b>	<b>351 559</b>	<b>289 979</b>

### 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017
Процентные доходы по займам выданным	35 615	52 640
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	19 320	20 245
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	998	12 206
<b>Итого</b>	<b>55 933</b>	<b>85 091</b>

### 18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017
Процентные расходы по банковским кредитам	127 937	152 194
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности	115 792	-
Процентные расходы по финансовой аренде	1 043	1 974
<b>Итого</b>	<b>244 772</b>	<b>154 168</b>

### 19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

#### Принципы управления рисками

Деятельность Общества 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).*

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В данном примечании содержится информация о подверженности Общества каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками. Информация количественного характера раскрывается в соответствующих Примечаниях к настоящей финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится Обществом 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 Общества. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Общества. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Общество стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

**Основные категории финансовых инструментов**

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Общества включают обязательства по кредитам и займам, финансовой аренде, торговой и прочей кредиторской задолженности. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Общества. У Общества 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</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
	3 152	3 218
	<b>3 152</b>	<b>3 218</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 825 883	2 443 422
Займы выданные	417 261	475 065
Денежные средства и их эквиваленты	180 427	481 210
	<b>3 423 571</b>	<b>3 399 697</b>
<b>Итого</b>	<b>3 426 723</b>	<b>3 402 915</b>

<b>Финансовые обязательства</b>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Задолженность по финансовой аренде	2 008	5 739
Кредиты и займы полученные	1 001 973	1 168 824
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 273 275	1 768 890
<b>Итого</b>	<b>3 277 256</b>	<b>2 943 453</b>

**Кредитный риск**

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 7) и займами выданными (см. Примечание 6). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже AA по оценке агентства АКРА, и не ниже ВВВ- по оценке агентства Эксперт-РА.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Общество обязано 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 Обществом. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. По отношению к займам выданным Обществом 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 Общество, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных.

Общество начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности и займам выданным в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Общество 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) Общества определяется разными экономическими факторами, руководство Общества 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 обеспечение, поскольку не происходило существенных изменений в ее кредитном качестве, и руководство Общества ожидает, что она будет погашена в полном объеме.

Прочая и торговая дебиторская задолженность за минусом резерва под обеспечение имеет следующие сроки давности:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Непросроченная	1 808 457	1 860 068
менее месяца	187 442	141 096
от 1 до 3 месяцев	98 863	108 976
от 3 до 6 месяцев	59 088	61 652
от 6 до 12 месяцев	147 664	154 447
более 12 месяцев	214 308	117 183
<b>Итого</b>	<b>2 515 822</b>	<b>2 443 422</b>

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Обществом в течение срока погашения дебиторской задолженности. Корректирующий коэффициент рассчитывается на основе прогнозов Индекса Потребительских Цен и ожиданий уровня расчетов на розничном рынке электроэнергии, и составляет 0,93 для всех категорий дебиторов.

Просроченная более 12 месяцев, но не обеспеченная дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью за компенсацию потерь электроэнергии на сумму 70 770 тыс. руб., а также

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

дебиторской задолженностью населения на сумму 27 761 тыс. руб. за реализацию электроэнергии. Руководство Общества ожидает погашение задолженности в полном объеме. Руководство Общества считает население самым надежным плательщиком, исходя из истории платежей, всего 1,56% 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 Общества существуют надежные инструменты взыскания дебиторской задолженности населения.

Основная часть задолженности от 3 до 6 месяцев и от 6 до 12 месяцев относится к надежным постоянным контрагентам. Данная задолженность была погашена контрагентами в 1 квартале 2019 года.

Общество 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, в отношении обязательств по договорам цессии первоначальной стоимостью 829 123 тыс. руб. были получены поручительства третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности. По состоянию на 31 декабря 2018 года остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 582 749 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2017 года, в отношении обязательств по договорам цессии первоначальной стоимостью 12 518 тыс. руб. были получены поручительства третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности. По состоянию на 31 декабря 2017 остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 9 393 тыс. руб.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям, в том числе сетевым компаниям, выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На дату подписания отчетности ключевая ставка установлена на уровне 7,75 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной финансовой отчетности в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 3 423 571 тыс. руб. и 3 399 697 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

8% финансовых активов на 31 декабря 2018 года составляет задолженность материнской компании ПАО ГК «ТНС энерго». Данная задолженность состоит из дебиторской задолженности на сумму 96 153 тыс. руб. и займа выданного на сумму 165 797 тыс. руб. ПАО ГК «ТНС энерго» является основным акционером Общества и вероятность наступления негативных последствий оценивается как минимальная.

#### ***Риск ликвидности***

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

Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества 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 Общества. В рамках реализации данного подхода Обществом анализируются даты оплаты, относящиеся к финансовым активам, прогнозируются денежные потоки от операционной деятельности, отслеживается возможность недостатка денежных средств. Управление ликвидностью Общества предполагает также привлечение внешних источников финансирования, прежде всего, за счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

Основные финансовые риски в деятельности Общества 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

заемного капитала.

Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и планирует получить в 2019 году чистую прибыль преимущественно за счет роста тарифов, а также за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности. Кассовые разрывы будут покрываться за счет неиспользованных кредитных лимитов и дополнительного финансирования, полученного Обществом после отчетной даты.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2018 года	Балансовая	Будущие		
	стоимость	денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет
Финансовая аренда	2 008	2 008	2 008	-
Задолженность по кредитам и займам	1 001 973	1 022 928	1 022 928	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 273 275	2 273 275	2 273 275	-
Поручительства за связанные стороны	-	3 280 401	3 280 401	-
<b>Итого</b>	<b>3 277 256</b>	<b>6 578 612</b>	<b>6 578 612</b>	<b>-</b>

31 декабря 2017 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки		
		до 1 года	от 2 до 5 лет	
Финансовая аренда	5 739	3 763	1 976	
Задолженность по кредитам и займам	1 168 824	1 190 476	-	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 768 890	1 768 890	-	
Поручительства за связанные стороны	-	3 942 512	-	
<b>Итого</b>	<b>2 943 453</b>	<b>6 905 641</b>	<b>1 976</b>	

Общество выступает поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 280 401 тыс. рублей солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго». По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года материнская компания нарушила финансовые ограничительные условия и, как следствие, банк получил формальное право требовать досрочное погашение всей непогашенной на отчетную дату суммы долга. По результатам консолидированной отчетности Группы за первое полугодие 2018 года коллегиальными органами Банка ВТБ (ПАО) было принято решение о неприменении права на приостановление кредитования и досрочное истребование задолженности в рамках действующих кредитных соглашений в связи с нарушением Группой уровней финансовых ограничительных условий. На основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся на указанную дату, руководством Группы будут проведены переговоры с банком о получении освобождения в отношении нарушенных ограничительных условий вплоть до конца 2019 года. К концу 2019 года руководство Группы планирует выполнение ограничительных условий по банковским кредитам как следствие введения эталонного тарифного регулирования гарантирующего поставщика, утвержденного Постановлением правительства РФ № 863 от 21 июля 2017 года. За исключением нарушения финансовых ограничительных условий в течение отчетного периода материнская компания полностью и в срок выполняла свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленном в договоре. По оценке руководства Общества, риск неисполнения обязательств материнской компанией оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств, открытых кредитных линий и планов рефинансирования.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям в сумме 850 000 тыс. руб. В следствие нарушения финансовых ограничительных условий банки имели формальное право отказать Обществу в предоставлении дополнительного финансирования в размере 600 000 тыс. руб. Однако банки не воспользовались данным правом и продолжили финансирование Общества.

#### **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 Общества 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 Общества.

Общество 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 Общества незначительно. У Общества отсутствуют значительные активы и обязательства, выраженные в валюте.

**Процентный риск**

Общество не имеет каких-либо финансовых инструментов с переменными процентными ставками, поэтому подвержено процентному риску в ограниченной степени.

Общество 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 Общества.

**Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств**

Общество может 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 Общество 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.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
<b>31 декабря 2018 года</b>		
Валовые суммы	210 910	1 429 576
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	<b>210 910</b>	<b>1 429 576</b>
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(210 910)	(210 910)
<b>Нетто-сумма</b>	<b>-</b>	<b>1 218 666</b>
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
<b>31 декабря 2017 года</b>		
Валовые суммы	206 532	1 019 612
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	<b>206 532</b>	<b>1 019 612</b>
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(101 589)	(101 589)
<b>Нетто-сумма</b>	<b>104 943</b>	<b>918 023</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

***Классификация в отчетности и справедливая стоимость***

По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

**20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

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

Руководство Общества 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 Обществом как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

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

Для поддержания или корректировки структуры капитала, Общество может пересматривать свою инвестиционную программу, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

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

Вся хозяйственная деятельность Общества 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 Общества. Общество, как и любой другой субъект хозяйствования в России несет серьезное бремя различного рода проверок со стороны контролирующих государственных органов, имеющих право в досудебном порядке налагать крупные штрафы и начислять пени.

Хозяйственная деятельность Общества периодически может 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 Общества 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

Руководство Общества, 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 финансовой отчетности.

В октябре 2006 года Пленум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации в Постановлении № 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой льготы» сформулировал ключевые принципы применения концепции «необоснованной налоговой льготы» при разрешении налоговых споров в арбитражных судах. В соответствии с указанным Постановлением налоговая льгота 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, и эта тенденция, как ожидается, сохранится и в будущем. Соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой льготы.

В 2015-2016 годах в отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014 год, по результатам которой налоговые органы пришли к выводу о стремлении Общества получить необоснованную налоговую льготу посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 32 024 тыс. руб., по НДС – 28 822 тыс. руб., пени и штрафы – 2 541 тыс. руб. Обществом предъявлены возражения налоговому органу 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 материнской компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды. По состоянию на 31 декабря 2018 года дело находится на рассмотрении в Арбитражном суде Воронежской области. На момент подписания финансовой отчетности рассмотрение дела не завершено. Однако, с учетом сложившейся судебной практики по аналогичным спорам, существует вероятность разрешения судебного спора по данному эпизоду не в пользу Общества. Аналогичные услуги оказывались материнской компанией в 2015, 2016, 2017 и 2018 годах. Соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за эти периоды.

Руководство Общества проанализировало всю имеющуюся информацию, а также судебную практику и считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной финансовой отчетности. Тем не менее, оценка налоговых органов существенно отличается от оценки Общества, поэтому в случае, если налоговые органы смогут полностью или частично доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на данную финансовую 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 Обществом к таким же операциям, сумма возможных обязательств в отношении стоимости оспариваемых услуг за 2015 - 2018 годы, не может быть определена с высоким уровнем надежности.

По мнению руководства Общества, 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 Общества, в частности по результатам налоговых проверок, в финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы).

#### ***Судебные разбирательства***

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Общества, за исключением тех, по которым были начислены соответствующие резервы.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**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. Общество 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.

Общество 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**

Общество 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 Общества, 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. Общество 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 Общества полагает, что у Общества отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

**Поручительства**

Общество считает, что заключенные ею договоры финансовой гарантии (поручительства), призванные гарантировать задолженность других сторон, представляют собой договоры страхования, и учитывает их как таковые. В соответствии с этим подходом Общество отражает договор гарантии (поручительства) как условное обязательство до тех пор, пока не станет вероятным, что от Общества потребуется выплата по соответствующей гарантии (поручительству).

Политика Общества предусматривает предоставление финансовых гарантий только предприятиям, находящимся под общим контролем.

Выданные поручительства в обеспечение исполнения прочих обязательств за связанные стороны по состоянию на 31 декабря 2018 года составляют 3 280 401 тыс. рублей, на 31 декабря 2017 года - 3 942 512 тыс. рублей. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»).

**Резервы**

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018	За год, закончившийся 31 декабря 2017
Остаток на начало года	129 192	139 376
Начисление резерва	91 553	81 770
Восстановление резерва при изменении оценок	(26 260)	(7 071)
Использование резерва при признании обязательства	(30 412)	(84 883)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>164 073</b>	<b>129 192</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении судебного разбирательства с налоговым органом по выездной налоговой проверке за 2014 год, резерв в отношении судебного

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров. На 31 декабря 2017 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении судебных разбирательств с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров.

## 22. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Капитальные вложения

По состоянию на 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 года какие-либо обязательства по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств отсутствовали.

### Операционная аренда

Будущие обязательства по нерасторжимым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
до 1 года	6 749	6 364
от 1 до 5 лет	10 704	16 307
более 5 лет	29 684	30 313
<b>Итого</b>	<b>47 137</b>	<b>52 984</b>

По договорам операционной аренды Общество арендует земельные участки, здания, сооружения, транспортные средства и прочие объекты. Договоры операционной аренды заключаются сроком до 5 лет, а по земельным участкам до 49 лет, с возможностью дальнейшей пролонгации на аналогичных условиях. Общество не имеет права выкупа арендуемых активов по окончании срока аренды.

Общая сумма расходов по операционной аренде отражена в Примечании 14 в составе операционных расходов.

## 23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

### Отношения контроля

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго». До июля 2017 года конечной материнской компанией Общества являлся Sunflake Ltd (Кипр), а конечной контролирующей стороной Общества - физическое лицо Аржанов Д.А. владевший 53,26% пакета акций ПАО ГК «ТНС энерго». В июле 2017 года Гинер Е. Л. приобрел у Sunflake Limited 25% пакет акций ПАО ГК «ТНС энерго». Таким образом, начиная с указанной даты Аржанов Д.А. более не является конечной контролирующей стороной Общества.

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

### Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 64 617 тыс. руб. и 112 018 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**Операции с ПАО ГК «ТНС энерго»**

<b>Операции</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	-	451 630
Прочие работы и услуги	2 088	2 088
<b>Итого</b>	<b>2 088</b>	<b>453 718</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	373 015	337 812
Прочие работы и услуги	572	234
<b>Итого</b>	<b>373 587</b>	<b>338 046</b>
Займы выданные	50 000	-
Погашение займов выданных	(245 646)	-
Проценты к получению	8 292	30 000
<b>Сальдо расчетов</b>		
	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Задолженность по займам выданным	165 797	353 151
Торговая и прочая дебиторская задолженность	96 153	109 965
Авансы выданные	245 163	240 062
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(234)
Поручительства выданные	(3 280 401)	(3 942 512)

В течение 2017-2018 года Обществом выдавались краткосрочные займы ПАО ГК «ТНС энерго» номинированные в рублях по ставке 12,5% годовых.

В течение 2017-2018 года ПАО ГК «ТНС энерго» не выдавало займы Обществу.

Все перечисленные виды расчетов с ПАО ГК «ТНС энерго» ничем не обеспечены.

**Операции с прочими связанными сторонами**

Прочие связанные стороны включают в себя компании под общим контролем.

<b>Операции</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	22 399	22 162
<b>Итого</b>	<b>22 399</b>	<b>22 162</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочие работы и услуги	91 576	1 368
<b>Итого</b>	<b>91 576</b>	<b>1 368</b>
Выдано займов	170 000	-
Принято по договору уступки права требования по денежным обязательствам, возникшим из договора займа	245 646	-
Погашение займов выданных	(270 000)	(118 000)
Проценты начисленные	27 323	22 640
Проценты уплаченные	(43 419)	(21 968)
<b>Сальдо расчетов</b>		
	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Задолженность по займам выданным	251 464	121 914
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 925
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(17 293)	-
Авансы полученные	(345)	(1 175)

В течение 2018 года прочим связанным сторонам Обществом выдавались займы в рублях по ставке 12% годовых.

В течение 2017 года прочим связанным сторонам Обществом не выдавались займы в рублях.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**  
**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В течение 2017-2018 годов прочие связанные стороны не выдавали займы Обществу.

Все перечисленные виды расчетов с прочими связанными сторонами ничем не обеспечены.

**Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество**

<b>Операции</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
Приобретение		
Прочие работы и услуги	12 800	17 485
<b>Итого</b>	<b>12 800</b>	<b>17 485</b>

В течение 2017-2018 года сторонам, оказывающим существенное влияние на Общество, не выдавались займы в рублях.

В течение 2017-2018 года стороны, оказывающие существенное влияние на Общество, не выдавали займы Обществу.

**Операции с компаниями, находящимися под контролем государства**

Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (далее Агентство) контролирует банки АО Холдинг ВТБ Капитал и АО «Банк ДОМ.РФ» (до 13 декабря 2018 года АО АКБ «РОССИЙСКИЙ КАПИТАЛ») которые в совокупности с 5 июня 2017 года владеют 27,26% акций и прав голосования в Группе (на 31 декабря 2018 года 22,77%), что позволяет Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Группы. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

**Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности**

Общество ведет операции с прочими предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь покупкой-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях:

<b>Операции</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2018</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2017</b>
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	5,95%	6,05%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	65,68%	65,58%
Приобретение электроэнергии (мощности)	32,69%	34,28%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	99,81%	99,68%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	2 026 098	942 070
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	1 892 164	1 272 323
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	29 520	17 529
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	29 726	17 422

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за 2018 год**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	23,74%	13,07%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	41,29%	36,66%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	56,12%	59,86%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	99,96%	99,79%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	300 000	166 272
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	29 429	119 610

Эти операции являются частью обычной деятельности Общества и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с правительством. Принятый в Обществе процесс одобрения и заключения сделок действует независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием, связанным с правительством.

**24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В марте 2019 года был подписан договор об открытии кредитной линии с АО «Российский Сельскохозяйственный банк». Лимит задолженности по указанному соглашению составляет 500 000 тыс. руб.