



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](mailto:info@tns-e.ru). Сайт: [www.tns-e.ru](http://www.tns-e.ru)

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО ВОРОНЕЖ»**

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019,  
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](mailto:info@tns-e.ru). Сайт: [www.tns-e.ru](http://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	12-54



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

### Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 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, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2019 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

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 Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и указанным Кодексом. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### 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.

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 Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006020351.

### Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечания 7 и 19 к финансовой отчетности.

#### Ключевой вопрос аудита

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 и отражением ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.

#### Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

- проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;
- исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности;
- проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды;
- оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных с соответствующими корректировками;
- оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

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

См. примечание 21 к финансовой отчетности.

#### Ключевой вопрос аудита

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.

#### Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

- 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;
- 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;
- оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.

**Оценка способности Компании непрерывно продолжать свою деятельность в связи с пандемией коронавирусной инфекции**

См. примечания 24 к финансовой отчетности.

#### Ключевой вопрос аудита

Финансовая отчетность Компании подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности.

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. Органами государственной власти Российской Федерации был принят ряд мер по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая закрытие границ, карантин, жесткие ограничения на внутренние и внешние перевозки, запрет на проведение социальных, культурных, досуговых или спортивных мероприятий. В связи с этим Компания была вынуждена временно перевести часть персонала на работу из дома и приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. В апреле 2020 года произошло несущественное снижение потребления электрической энергии на 3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, при этом поступление денежных средств от потребителей электрической энергии снизилось на 7%.

Оценка допущения о непрерывности деятельности Компании проводилась на основе прогнозов движения денежных средств, которые, по мнению руководства, подтверждают утверждение о том, что у Компании будет достаточно ресурсов для продолжения деятельности в обозримом будущем. Как указано в примечании 24, в текущих условиях руководство предприняло ряд мер, направленных на поддержание состояния платежной дисциплины покупателей электроэнергии и поддержание ликвидности Компании.

Использование Компанией допущения о непрерывности деятельности является ключевым вопросом аудита в связи с высокой степенью управленческих суждений, необходимых при анализе данного допущения, а также в связи с неопределенностью, присущей прогнозированию и оценке влияния на финансовые показатели текущих

#### Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

В рамках аудита мы выполнили следующие процедуры:

Мы проанализировали оценку руководством допущения о непрерывности деятельности, в том числе оценку рисков хозяйственной деятельности и ликвидности в связи с распространением коронавирусной инфекции, а также прогноз движения денежных средств Компании. В рамках данной процедуры мы также провели опрос генерального и финансового директоров Компании.

Мы оценили обоснованность и целесообразность данных планов, проводя следующие процедуры:

- Тестирование прогнозов денежных средств. В первую очередь, мы оценили прогнозируемые поступления денежных средств от покупателей электроэнергии в соответствии с нашим пониманием деятельности Компании, а также на основании исторических отчетов о поступлении платежей Компании;
- Анализ чувствительности оценки возможности Компании непрерывно продолжать свою деятельность к изменениям в прогнозируемых поступлениях денежных средств и их влияния на увеличение просроченной кредиторской задолженности до критического значения на основе наших собственных ожиданий, а также анализ наличия признаков предвзятости руководства при формировании данной оценки.

Мы рассмотрели возможность привлечения Компанией дополнительного финансирования, проанализировав договоры с кредитными организациями об открытии кредитных линий, действовавшие по состоянию на 31 декабря 2019 года и подписанные после отчетной даты, а также оценив влияние ковенантов и других ограничительных условий данных соглашений.

Мы оценили точность и полноту раскрытия информации в отношении оценки допущения о непрерывности деятельности, а также связанной с этим неопределенности

условий ведения деятельности и мер, запланированных Компанией.

в консолидированной финансовой отчетности Компании.

### 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 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:



Каргина Е.Р.

Акционерное общество «КРМГ»

Москва, Россия

30 апреля 2020 года

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	31 декабря 2019	31 декабря 2018* Пересчитано	1 января 2018* Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	5	185 681	187 601	178 895
Нематериальные активы		4 795	6 974	3 900
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	1 017 189	182 052	3 218
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	319 421	553 061	-
Отложенные налоговые активы	13	146	-	-
		<b>1 527 232</b>	<b>929 688</b>	<b>186 013</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы		2 251	2 231	1 899
Займы выданные	6	155 114	238 361	475 065
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	7	95 263	43 269	28 304
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7	32 435	33 617	34 147
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	3 186 409	2 774 200	2 696 900
Денежные средства и их эквиваленты	8	245 694	180 427	481 210
		<b>3 717 166</b>	<b>3 272 105</b>	<b>3 717 525</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>5 244 398</b>	<b>4 201 793</b>	<b>3 903 538</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Собственный капитал</b>				
Уставный капитал	9	29 947	29 947	29 947
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(24)	-	(58)
Резервы в составе собственного капитала		48 639	77	739
Нераспределенная прибыль		337 391	34 771	116 663
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>415 953</b>	<b>64 795</b>	<b>147 291</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	11	250 000	-	1 976
Отложенные налоговые обязательства	13	-	21 941	26 114
		<b>250 000</b>	<b>21 941</b>	<b>28 090</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	11	1 419 846	1 003 981	1 172 587
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	2 848 387	2 857 501	2 320 389
Резервы	21	217 244	164 073	129 192
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	12	19 222	19 222	36 033
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	12	73 746	70 280	69 956
		<b>4 578 445</b>	<b>4 115 057</b>	<b>3 728 157</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>4 828 445</b>	<b>4 136 998</b>	<b>3 756 247</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>5 244 398</b>	<b>4 201 793</b>	<b>3 903 538</b>

\* Сравнительная информация пересчитывается в виду исправления ошибок (см. Примечание 2.2)

 Севергин Е.М.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор  
 «30» апреля 2020 года

Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-54, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2019 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Выручка		25 149 528	24 087 964
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		3 383 124	3 419 632
Операционные расходы	14	(27 721 199)	(26 901 780)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(87 364)	(17 216)
Прочие доходы	15	120 668	167 389
Прочие расходы	16	(351 257)	(351 559)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>493 500</b>	<b>404 430</b>
Финансовые доходы	17	67 126	55 933
Финансовые расходы	18	(146 495)	(244 772)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(79 369)</b>	<b>(188 839)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>414 131</b>	<b>215 591</b>
Расход по налогу на прибыль	13	(101 786)	(136 714)
<b>Прибыль за год</b>		<b>312 345</b>	<b>78 877</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, – чистое изменение справедливой стоимости			
		60 702	(828)
Соответствующий налог на прибыль		(12 140)	166
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>48 562</b>	<b>(662)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>360 907</b>	<b>78 215</b>
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	10	4,17	1,05

Севергин Е.М.

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

«30» апреля 2020 года



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Отчет об изменениях в собственном капитале за 2019 год**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Скорректированный остаток на 1 января 2018 года		29 947	(58)	739	90 750	121 378
Влияние исправления ошибок	2.2	-	-	-	(23 190)	(23 190)
Остаток на 1 января 2018 года пересчитанный		29 947	(58)	739	67 560	98 188
Общий совокупный доход за год		-	-	(662)	78 877	78 215
Прибыль за год		-	-	-	78 877	78 877
Прочий совокупный доход:		-	-	(662)	-	(662)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости		-	-	(662)	-	(662)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	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
Остаток на 31 декабря 2018 года		29 947	-	77	34 771	64 795
Общий совокупный доход за год		-	-	48 562	312 345	360 907
Прибыль за год		-	-	-	312 345	312 345
Прочий совокупный убыток:		-	-	48 562	-	48 562
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости		-	-	48 562	-	48 562
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	(24)	-	(9 725)	(9 749)
Дисконтирование задолженности связанных сторон, за вычетом налога		-	-	-	(9 725)	(9 725)
Прочие	9	-	(24)	-	-	(24)
Остаток на 31 декабря 2019 года		29 947	(24)	48 639	337 391	415 953

Севергин Е.М.

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

«30» апреля 2020 года





**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Отчет о движении денежных средств за 2019 год**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
<b>Операционная деятельность</b>			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		25 536 532	24 895 637
НДС, полученный от покупателей		5 084 665	4 481 214
Пени, штрафы, неустойки полученные		98 072	79 775
Прочие поступления		2 839	16 138
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(24 800 203)	(23 907 609)
НДС, уплаченный поставщикам		(4 885 591)	(4 283 611)
Оплата работникам, включая страховые взносы		(473 529)	(424 120)
Платежи в бюджетную систему РФ (НДС)		(275 340)	(207 440)
Благотворительность		(144 600)	(232 350)
Прочие выплаты		(63 975)	(35 205)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>78 870</b>	<b>382 429</b>
Проценты уплаченные		(156 424)	(128 722)
Налог на прибыль уплаченный		(184 927)	(125 839)
<b>Чистый поток денежных средств (использованный в)/ от операционной деятельности</b>		<b>(262 481)</b>	<b>127 868</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(19 276)	(23 965)
Поступления от реализации основных средств		700	-
Проценты полученные, в том числе по депозитным и иным банковским счетам		53 750	59 093
Выдача займов		-	(220 000)
Погашение займов выданных		117 454	270 000
Приобретение инвестиций		(500 500)	(243 000)
<b>Чистый поток денежных средств использованный в инвестиционной деятельности</b>		<b>(347 872)</b>	<b>(157 872)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение кредитов и займов		5 866 000	5 396 098
Погашение кредитов и займов		(5 188 000)	(5 562 164)
Погашение обязательств по аренде		(2 208)	(5 808)
Дивиденды уплаченные		(148)	(98 966)
Выкуп собственных акций		(24)	-
Поступления от реализации выкупленных собственных акций		-	61
<b>Чистый поток денежных средств от/(использованный в) финансовой деятельности</b>		<b>675 620</b>	<b>(270 779)</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>65 267</b>	<b>(300 783)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>		<b>180 427</b>	<b>481 210</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>8</b>	<b>245 694</b>	<b>180 427</b>

Северин Е.М.

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

«30» апреля 2020 года



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(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 г-н Аржанов Дмитрий Александрович. В июле 2017 года г-н Гинер Е. Л. приобрел 25% акций ПАО ГК «ТНС энерго» и начиная с указанной даты г-н 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 2019 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.

Кроме того, в начале 2020 года мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами, это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля см. Примечание 24. Данные события усиливают неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности 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 Компании. 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).

**2.2. Корректировка входящих показателей в связи с исправлением ошибки**

Общество самостоятельно произвело корректировку налоговой базы по налогу на прибыль за 2016 год в отношении расходов по договору управления – указанные расходы были снижены в соответствии с

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**

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

консультационным заключением эксперта. В связи с чем, в 2019 году была представлена уточненная налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2016 год.

Также, Обществом выявлена ошибка в оценке вероятности исхода налогового спора в отношении сумм налога на прибыль, пени по налогу на прибыль, начисленных налоговым органам в результате налоговой проверки за 2015 год (смотри также Примечание 21).

Выше перечисленные ошибки исправлены путем пересчета соответствующих строк финансовой отчетности за все затронутые периоды. В таблицах ниже представлен эффект исправления ошибки на финансовую отчетность.

**Влияние исправления ошибок**

<b>1 января 2018 года</b>	<b>Представлено в отчетности за предыдущий период</b>	<b>Корректировка</b>	<b>Пересчитано</b>
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	32 272	(3 968)	28 304
Прочие активы	3 875 234	-	3 875 234
Итого активов	3 907 506	(3 968)	3 903 538
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	16 811	19 222	36 033
Прочие обязательства	3 720 214	-	3 720 214
Итого обязательств	3 737 025	19 222	3 756 247
Нераспределенная прибыль	90 750	(23 190)	67 560
Прочий собственный капитал	30 628	-	30 628
Итого собственного капитала	170 481	(23 190)	147 291

**Влияние исправления ошибок**

<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>Представлено в отчетности за предыдущий период</b>	<b>Корректировка</b>	<b>Пересчитано</b>
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	47 237	(3 968)	43 269
Прочие активы	3 228 836	-	3 228 836
Итого активов	3 726 073	(3 968)	3 722 105
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	-	19 222	19 222
Прочие обязательства	4 117 776	-	4 117 776
Итого обязательств	4 117 776	34 709	4 136 998
Нераспределенная прибыль	57 961	(23 190)	34 771
Прочий собственный капитал	30 024	-	30 024
Итого собственного капитала	87 985	(23 190)	65 795

**2.3. База определения стоимости**

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

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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***2.5. 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****3.1. 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.

**3.2. Уставный капитал*****Обыкновенные акции***

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

***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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

**3.3. 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 инструментов, 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 нижеследующим 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 инструменты, 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***Финансовые активы – оценка бизнес-модели**

Общество проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструментов, 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 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 от 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

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

<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	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.
<b>Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	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 заменившему его финансовому активу. Общество

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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:

- 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.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 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.

**3.4. 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»

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 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. Арендованные 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.

**Аренда**

Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года. Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» не оказало влияния на финансовую отчетность Общества.

Общество раскрыло учетную политику в соответствии с МСФО (IFRS) 16 (для текущего периода) и МСФО (IAS) 17 (для представленного в отчетности сравнительного периода) для того, чтобы пользователи могли получить представление об информации и за текущий, и за сравнительный период, а также об изменении существенных принципов учетной политики.

**Учетная политика, применимая с 1 января 2019 года**

В момент заключения договора организация оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды.

Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Чтобы оценить, передается ли право контролировать использование идентифицированного актива по этому договору, Общество применяет определение аренды согласно МСФО (IFRS) 16.

Эта учетная политика применяется к договорам, которые заключались 1 января 2019 года или позднее.

**Общество как арендатор**

Общество признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на понесенные первоначальные прямые затраты и оценочную величину затрат, которые возникнут при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении базового актива или участка, на котором он располагается, за вычетом полученных

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

стимулирующих платежей по аренде.

При последующем учете актив в форме права пользования амортизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключением случаев, когда согласно договору аренды право собственности на базовый актив передается Обществу до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Обществом опциона на покупку. В таких случаях актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива, который определяется с использованием подхода, применяющегося для основных средств. В дополнение к этому стоимость актива в форме права пользования периодически снижается на величину убытков от обесценения при его наличии, а также корректируется при проведении определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, не уплаченных на дату начала аренды, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если такая ставка не может быть легко определена, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств Обществом. Как правило, Общество использует свою ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

Общество определяет свою ставку привлечения дополнительных заемных средств исходя из процентных ставок из различных внешних источников и производит определенные корректировки, чтобы учесть условия аренды и вид арендуемого актива.

Арендные платежи, включаемые в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая по существу фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Общество исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Общество исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Общество не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Обществом оценка суммы, подлежащей выплате по гарантии ликвидационной стоимости, если Общество изменяет оценку того, будет ли она исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

Когда обязательство по аренде пересматривается таким образом, соответствующая корректировка производится в отношении балансовой стоимости актива в форме права пользования или относится на прибыль или убыток, если балансовая стоимость актива в форме права пользования ранее была уменьшена до нуля.

Общество представляет активы в форме права пользования, которые не отвечают определению инвестиционной недвижимости, в составе статьи «основные средства», а обязательства по аренде – в составе статьи «кредиты и займы» в отчете о финансовом положении.

Общество приняло решение не признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к договорам аренды активов с низкой стоимостью и краткосрочным договорам аренды, включая ИТ-оборудование. Общество признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды в составе операционных расходов (см. Примечание 14).

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 переменные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, т.е. не отражают изменений в рыночных арендных ставках, не следует включать в расчет обязательства по аренде.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В отношении аренды муниципальных (или федеральных) земельных участков, где арендные платежи основываются на кадастровой стоимости земельного участка и не изменяются до следующего потенциального пересмотра этой стоимости или платежей (или того и другого) органами власти, Общество определило, что такие арендные платежи не являются ни переменными (которые зависят от какого-либо индекса или ставки или отражают изменения в рыночных арендных ставках), ни по существу фиксированными, и, следовательно, эти платежи не включаются в оценку обязательства по аренде.

11 месячные договоры аренды недвижимости как правило содержат пункт, что любая из сторон может расторгнуть договор, предупредив другую за 1 месяц. Общество не признает активы в форме права пользования по таким договорам, а признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

**Учетная политика, применявшаяся до 1 января 2019 года**

По договорам, заключенным до 1 января 2019 года, Общество определило, является ли данное соглашение в целом арендой или содержит элемент аренды, на основании оценки:

- зависело ли исполнение соглашения от использования какого-либо конкретного актива или активов; и
- передается ли в рамках этого соглашения право пользования активом. Соглашение передало право пользования актива, если выполнялось любое из следующих условий:
- покупатель имел возможность или право управлять этим активом, в то же время получая или контролируя продукцию, произведенную данным активом, в объеме, превышающем незначительный;
- покупатель имеет возможность или право контролировать физический доступ к активу, получая при этом или контролируя продукцию, произведенную данным активом, в объеме, превышающем незначительный;

факты и обстоятельства указывали на низкую вероятность того, что другие стороны получают продукцию в объеме, превышающем незначительный, и при этом цена за единицу продукции не зафиксирована в договоре как сумма за единицу продукции и не равна текущей рыночной цене за единицу продукции.

**3.5. 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.

**3.6. 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

**3.7. Обесценение активов*****Непроизводные финансовые активы***

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ (ожидаемых кредитных убытков) 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 с разделением 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 год, закончившийся 31 декабря 2019***(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. разница 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.

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

**3.8. 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.

**3.9. 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 потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

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

**3.10. Выручка**

Выручка Общества представляет собой выручку по договорам с 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.

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.

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

Выручка от реализации прочих товаров признается в составе прибыли или убытка когда контроль над обещанными товарами переходит к покупателю. Выручка от реализации прочих работ, услуг признается по мере принятия работ и услуг заказчиком.

**3.11. 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.12. 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 Общества 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.

**3.13. Прочие доходы и расходы***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.

**3.14. 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;

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

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

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом.

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.

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.

**3.15. 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.

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

Ряд новых стандартов и поправок к ним вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2019 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Общества:

- Поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности в стандартах МСФО;
- Определение бизнеса (поправки к МСФО (IFRS) 3);
- Определение понятия «значительный» (поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8);
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Реформа базовой процентной ставки (поправки к МСФО (IFRS) 9 или МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные (поправки к МСФО (IAS) 1).

**4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

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

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

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

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

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

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

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

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечаниях 6 и 19.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**

*(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 2018 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>
Поступление	-	1 617	13 119	-	863	-	15 599
Ввод в эксплуатацию	-	78	785	-	(863)	-	-
Выбытие	-	(1)	(4 419)	(2 162)	-	(15)	(6 597)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>184 842</b>	<b>21 414</b>	<b>87 201</b>	<b>44 971</b>	<b>-</b>	<b>3 484</b>	<b>341 912</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2018 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>
Амортизация за год	(4 441)	(542)	(8 331)	(4 103)	-	(103)	(17 520)
Выбытие	-	1	4 419	2 163	-	15	6 598
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 года</b>	<b>(33 457)</b>	<b>(18 532)</b>	<b>(63 368)</b>	<b>(37 722)</b>	<b>-</b>	<b>(3 152)</b>	<b>(156 231)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2018 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>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>151 385</b>	<b>2 882</b>	<b>23 833</b>	<b>7 249</b>	<b>-</b>	<b>332</b>	<b>185 681</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Арендованные основные средства**

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года в состав основных средств Общества включены объекты, приобретенные по договорам аренды. Остаточная стоимость активов в форме права пользования составляет:

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Транспортные средства	4 377	7 688
<b>Итого</b>	<b>4 377</b>	<b>7 688</b>

В течение 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 года, Общество признало 3 311 тыс. руб. амортизационных отчислений по этим договорам аренды. По окончании срока аренды Общество, как правило, имеет возможность выкупить арендованный актив по номинальной стоимости.

Общий денежный отток по договорам аренды в 2019 году составил 11 619 тыс. руб.

**6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Инвестиции в долевые инструменты	882 689	3 152
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	134 500	178 900
<b>Итого</b>	<b>1 017 189</b>	<b>182 052</b>

Краткосрочные займы выданные	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	155 114	238 361
<b>Итого</b>	<b>155 114</b>	<b>238 361</b>

В течение 12 месяцев 2019 года был осуществлен переход права собственности на ценные бумаги по договору купли-продажи ценных бумаг (обыкновенные и привилегированные акции бытовых компаний ПАО «Группа компаний «ТНС энерго») на общую сумму 818 834 тыс. руб., Детали представлены в таблице ниже:

Предмет	Вид акции	Номинальная стоимость акции, руб.	Цена приобретения, руб.	Количество по договору, шт.	Стоимость приобретения, тыс. руб.	Доля в УК
Акции ТНС энерго Ростов-на-Дону	Обыкновенная	0,02	0,35 - 0,36	1 543 192 583	541 249	17,04%
ТНС энерго Ростов-на-Дону	Привилегированная	0,02	0,21	16 300 823	3 472	0,18%
ТНС энерго Кубань	Обыкновенная	0,56	126,00	310 000	39 060	1,73%
ТНС энерго Марий Эл	Обыкновенная	0,10	9,75	11 068 445	107 917	8,35%
ТНС энерго НН	Обыкновенная	11,88	1 350,00	49 485	66 805	0,99%
ТНС энерго НН	Привилегированная	11,88	398,00	92 696	36 893	1,86%
ТНС энерго Ярославль	Обыкновенная	1,00	130,00	180 292	23 438	0,83%

Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом по стоимости их последней котировки, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости). Данные инвестиции оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

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.

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	322 298	313 554
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(2 877)	(3 493)
	<b>319 421</b>	<b>310 061</b>

<b>Авансы выданные</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Авансы под приобретение долевых инструментов	-	243 000
	-	<b>243 000</b>
<b>Итого</b>	<b>319 421</b>	<b>553 061</b>

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2019 года отражена дебиторская задолженность за электроэнергию сроком погашения до 30 сентября 2022 года, в соответствии с соглашением о 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. Также, в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2019 года отражена дебиторская задолженность в сумме 140 000 тыс. руб. за электроэнергию сроком погашения до 31 декабря 2021 года, в соответствии с соглашением о порядке оплаты по договору цессии по оплате суммы задолженности за поставленную электроэнергию и процентов за пользование денежными средствами.

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. По состоянию на 31 декабря 2019 года переход права собственности к Обществу на ценные бумаги осуществлен.

<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Торговая дебиторская задолженность	2 643 658	1 757 530
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(164 185)	(123 287)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	368 528	540 057
Резерв под обесценение дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(49 683)	(42 572)
Прочая дебиторская задолженность	230 539	401 811
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(39 185)	(17 717)
	<b>2 989 672</b>	<b>2 515 822</b>

<b>Авансы выданные</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Авансы поставщикам	196 737	258 378
	<b>196 737</b>	<b>258 378</b>
<b>Итого</b>	<b>3 186 409</b>	<b>2 774 200</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	2 469 605	1 627 095
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	7 072	6 165
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	2 796	983
<b>Итого</b>	<b>2 479 473</b>	<b>1 634 243</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 2019</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
Остаток на начало года	(187 069)	(119 358)
Первое применение МСФО (IFRS) 9*	-	(61 378)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(87 364)	(17 216)
Суммы списания	18 503	10 883
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(255 930)</b>	<b>(187 069)</b>

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.

<b>Дебиторская задолженность по налогу на прибыль</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	95 263	43 269
<b>Итого</b>	<b>95 263</b>	<b>43 269</b>

<b>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
НДС к возмещению	32 106	32 103
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	53	1 207
Дебиторская задолженность по прочим налогам	276	307
<b>Итого</b>	<b>32 435</b>	<b>33 617</b>

**8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	54 076	56 389
Денежные средства на депозитных счетах в банках	191 000	123 554
Денежные средства в кассе	618	484
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств</b>	<b>245 694</b>	<b>180 427</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 BB+ по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2019 года представлены депозитом по ставке 4,04% годовых со сроком погашения 9 января 2020 года.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

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.

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 2019 года и 31 декабря 2018 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 175 212 тыс. руб. (неаудировано) и 168 203 тыс. руб. (неаудировано) соответственно.

В 2019 году общим собранием акционеров Общества решение о распределении чистой прибыли по результатам 2018 финансового года не принято.

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 течение 2019 года были выкуплены собственные акции, в количестве 1 306 шт. на сумму 24 тыс. руб. На конец отчетного года данные акции не были реализованы.

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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 312 345 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 865 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

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.

<i>В тысячах акций</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Акции на 1 января	74 866	74 868
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров	(1)	(2)
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>74 865</b>	<b>74 866</b>

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>
Прибыль за год	312 345	78 877
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	74 865	74 866
<b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>4,17</b>	<b>1,05</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**
**Задолженность по долгосрочным кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2019	31 декабря 2018
ПАО Банк ВТБ	Руб.	11,7%	поручительства компаний группы, поручительство Аржанова Д.А.	394 892	-
				<b>394 892</b>	<b>-</b>
<i>Минус:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой				(144 892)	-
<b>Итого</b>				<b>250 000</b>	<b>-</b>

**Задолженность по краткосрочным кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2019	31 декабря 2018
ПАО Банк ВТБ	Руб.	14,4%	поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.	-	100 000
АО «СМП Банк»	Руб.	10,7%	поручительство Аржанова Д.А.	-	300 000
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	11,5%	поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.	178 623	-
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	11,5%	Без обеспечения	400 000	200 000
АО «Россельхозбанк»	Руб.	8,5%	поручительство Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.	195 986	-
Филиал АКБ «Абсолют Банк» (ПАО) в г. Самаре	Руб.	9,68%	поручительство Аржанова Д.А.	500 345	400 000
				<b>1 274 954</b>	<b>1 000 000</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>	Руб.	-	-	-	<b>1 973</b>
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой				144 892	-
Текущая часть обязательств по аренде				-	2 008
<b>Итого</b>				<b>1 419 846</b>	<b>1 003 981</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(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.

В июне 2019 года Общество совместно с другими сбытовыми компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго» заключило кредитное соглашение с ПАО Банк ВТБ на получение кредитного лимита в сумме 500 млн рублей с целью приобретения акций у ПАО ГК «ТНС энерго». Сумма кредита по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 400 млн рублей со сроком погашения по графику до 30 июня 2021 года.

В течение отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

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**

	<b>Обязательства Кредиты и займы</b>
<b>Остаток на 1 января 2019</b>	<b>1 001 973</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение заемных средств	5 866 000
Выплаты по заемным средствам	(5 188 000)
<b>Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>678 000</b>
Процентные расходы по банковским кредитам	146 297
Проценты уплаченные	(156 424)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>(10 127)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2019</b>	<b>1 669 846</b>

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	930 123	789 445
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 100 525	1 194 186
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	202 783	229 011
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	24 748	28 327
	<b>2 258 179</b>	<b>2 240 969</b>
<b>Задолженность по оплате труда</b>	<b>62 837</b>	<b>54 628</b>
<b>Задолженность по выплате дивидендов</b>	<b>5 612</b>	<b>11 249</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по претензиям	10 959	7 293
Прочая кредиторская задолженность	22 356	25 013
	<b>33 315</b>	<b>32 306</b>
<b>Авансы полученные</b>		
Авансы по реализации электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	488 444	518 349
	<b>488 444</b>	<b>518 349</b>
<b>Итого</b>	<b>2 848 387</b>	<b>2 857 501</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	19 222	19 222
<b>Итого</b>	<b>19 222</b>	<b>19 222</b>

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Налог на добавленную стоимость	64 135	59 076
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	7 391	9 309
Налог на доходы физических лиц	979	708
Прочие налоги	1 241	1 187
<b>Итого</b>	<b>73 746</b>	<b>70 280</b>

**13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018, включает в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Текущий налог на прибыль	(134 275)	(95 859)
Корректировки в отношении прошлых лет	(158)	(30 230)
Отложенный налог на прибыль	32 647	(10 625)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(101 786)</b>	<b>(136 714)</b>

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019		За год, закончившийся 31 декабря 2018	
		%		%
Прибыль до налогообложения	414 131	100	215 591	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(82 826)	(20)	(43 118)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(18 802)	(5)	(63 366)	(29)
Корректировки в отношении прошлых лет	(158)	-	(30 230)	(14)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(101 786)</b>	<b>(25)</b>	<b>(136 714)</b>	<b>(63)</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2019 года	31 декабря 2019	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	Признано в составе нераспределенной прибыли	1 января 2019
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Товарно-материальные запасы	223	35	-	-	188
Денежные средства и их эквиваленты	2	(18)	-	-	20
Обязательства по аренде	-	(402)	-	-	402
Кредиторская задолженность и авансы полученные	11 978	853	-	-	11 125
Резервы	43 449	25 256	-	-	18 193
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>55 652</b>	<b>25 724</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 928</b>
Нетто	(55 506)	(25 578)	-	-	(29 928)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
Основные средства	(18 988)	(494)	-	-	(18 494)
Нематериальные активы	(1)	(1)	-	-	-
Инвестиции	(12 160)	-	(12 141)	-	(19)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(22 461)	9 314	1 581	-	(33 356)
Кредиты и займы полученные	(1 896)	(1 896)	-	-	-
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(55 506)</b>	<b>6 923</b>	<b>(10 560)</b>	<b>-</b>	<b>(51 869)</b>
Нетто	55 506	25 578	-	-	29 928
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>32 501</b>	<b>(10 560)</b>	<b>-</b>	<b>(21 941)</b>

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года	31 декабря 2018	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	Признано в составе нераспределенной прибыли	1 января 2018
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Товарно-материальные запасы	188	(52)	-	-	240
Денежные средства и их эквиваленты	20	(13)	-	-	33
Обязательства по 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>-</b>	<b>-</b>	<b>38 365</b>
Нетто	(29 928)	8 437	-	-	(38 365)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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 год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	15 489 471	14 753 790
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	10 980 065	10 936 124
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	373 519	331 921
Услуги управляющей компании	314 685	373 015
Услуги по снятию показателей приборов учета	117 031	101 206
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	110 214	93 479
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	90 736	92 407
Почтовые расходы	46 889	46 813
Реклама	45 729	587
Материальные затраты	28 817	25 151
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	24 331	24 176
Налоги, кроме налога на прибыль	5 105	33 432
Амортизация основных средств	17 520	19 440
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	15 832	19 924
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	12 149	10 357
Услуги связи и коммуникации	10 291	10 263
Аренда	9 023	9 982
Охрана	3 531	3 189
Амортизация нематериальных активов	3 432	6 119
Услуги по ограничению режима энергопотребления	2 727	14
Командировочные и представительские расходы	1 706	1 231
Страхование	1 277	2 938
Коммунальные платежи	626	358
Прочие операционные расходы	16 493	5 864
<b>Итого</b>	<b>27 721 199</b>	<b>26 901 780</b>

**15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	102 126	121 530
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	7 546	1 942
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	6 604	13 647
Восстановление резервов	2 121	26 260
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	1 176	2 947
Прибыль от выбытия основных средств	700	-
Прочие доходы	395	1 063
<b>Итого</b>	<b>120 668</b>	<b>167 389</b>

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	144 600	232 300
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	101 197	31 319
Корректировка стоимости услуг по договору управления (см. Примечание 21)	71 895	-
Списание безнадежных долгов	11 242	7 848
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	7 240	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	5 889	3 211
Убытки от выбытия основных средств	-	27
Прочие расходы	9 194	76 854
<b>Итого</b>	<b>351 257</b>	<b>351 559</b>

**17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные доходы по займам выданным	26 489	35 615
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	23 571	998
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	17 066	19 320
<b>Итого</b>	<b>67 126</b>	<b>55 933</b>

**18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные расходы по банковским кредитам	146 297	127 937
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности	-	115 792
Процентные расходы по аренде	198	1 043
<b>Итого</b>	<b>146 495</b>	<b>244 772</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).

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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, 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 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	882 689	3 152
	<b>882 689</b>	<b>3 152</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 309 093	2 825 883
Займы выданные	289 614	417 261
Денежные средства и их эквиваленты	245 694	180 427
	<b>3 844 401</b>	<b>3 423 571</b>
<b>Итого</b>	<b>4 727 090</b>	<b>3 426 723</b>

<b>Финансовые обязательства</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Задолженность по аренде	-	2 008
Кредиты и займы полученные	1 669 846	1 001 973
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 291 494	2 273 275
<b>Итого</b>	<b>3 961 340</b>	<b>3 277 256</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 BBB- по оценке агентства Эксперт-РА.

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**

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

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 начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности 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.

В отношении займов выданных Общество при определении ожидаемых кредитных убытков распределяет каждую позицию, подверженную кредитному риску, на основе данных, которые определяются для прогнозирования риска убытка (включая, но не ограничиваясь, внешние рейтинги, прошедшую аудит финансовую информацию, управленческие счета и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения о покупателях, доступные в средствах массовой информации) и путем применения экспертного суждения по кредиту.

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 обесценение, 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 до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Непросроченная	2 330 572	1 824 546
менее месяца	155 143	188 745
от 1 до 3 месяцев	155 270	101 600
от 3 до 6 месяцев	123 999	61 933
от 6 до 12 месяцев	112 309	165 147
более 12 месяцев	365 431	357 427
<b>Итого</b>	<b>3 242 725</b>	<b>2 699 398</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 0,96 для всех категорий дебиторов.

Просроченная более 12 месяцев, но не обесцененная дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью за компенсацию потерь электроэнергии на сумму 98 034 тыс. руб., а также дебиторской задолженностью населения на сумму 23 039 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 1,32% 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 2020 года.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 2019 года остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 419 455 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2018 остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 582 749 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 6 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 3 844 401 тыс. руб. и 3 423 571 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

8% финансовых активов на 31 декабря 2019 года составляет задолженность материнской компании ПАО ГК «ТНС энерго». Данная задолженность состоит из дебиторской задолженности на сумму 96 443 тыс. руб. и займа выданного на сумму 110 714 тыс. руб. ПАО ГК «ТНС энерго» является основным акционером Общества и вероятность наступления негативных последствий оценивается как минимальная.

Также по состоянию на 31 декабря 2019 года у Общества имелись прочие инвестиции, представленные займом выданным связанной стороне на общую сумму 178 900 тыс. руб. (в 2018 году – 242 000 тыс. руб.). Общество считает, исходя из кредитного рейтинга, что имеющиеся у него прочие инвестиции имеют низкий кредитный риск.

В связи с несущественностью, резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным не признавался.

**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 заемного капитала.

Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и планирует получить в 2020 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.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>Балансовая</b>	<b>Будущие</b>		
	<b>стоимость</b>	<b>денежные потоки</b>	<b>до 1 года</b>	<b>от 2 до 5 лет</b>
Задолженность по кредитам и займам	1 669 846	1 763 733	1 490 525	273 208
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 291 494	2 291 494	2 291 494	-
Поручительства за связанные стороны	-	2 513 043	2 513 043	-
<b>Итого</b>	<b>3 961 340</b>	<b>6 568 270</b>	<b>6 295 062</b>	<b>273 208</b>

<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>Балансовая</b>	<b>Будущие</b>		
	<b>стоимость</b>	<b>денежные потоки</b>	<b>до 1 года</b>	<b>от 2 до 5 лет</b>
Обязательства по аренде (2018: обязательства по финансовой аренде)	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>

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество выступало поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 280 401 тыс. рублей перед RCB Bank Ltd солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго». 25 июня 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» произвело полную добровольную предоплату непогашенной суммы кредита. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2019 года обязательства заемщика в соответствии с условиями кредитного соглашения были полностью выполнены, а текущая задолженность перед RCB Bank Ltd полностью погашена.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств материнской компании и связанных сторон в сумме 2 513 043 тыс. руб. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

По состоянию на 31 декабря 2019 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям в сумме 422 000 тыс. руб.

Вследствие нарушения финансовых ограничительных условий материнской компанией банки имели формальное право отказать Обществу в предоставлении дополнительного финансирования в размере 303 000 тыс. руб. Однако банки не воспользовались данным правом и продолжили финансирование Общества после отчетной даты.

**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 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.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**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.

	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>
<b>31 декабря 2019 года</b>		
Валовые суммы	282 632	1 325 398
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	<b>282 632</b>	<b>1 325 398</b>
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(171 698)	(171 698)
<b>Нетто-сумма</b>	<b>110 934</b>	<b>1 153 700</b>
	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>
<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>

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

**Справедливая стоимость**

По состоянию на 31 декабря 2019 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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

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.

Также, российские налоговые органы могут пересматривать налоговые последствия сделок, утверждая, что налоговая выгода была получена в результате операций, не обусловленных разумными экономическими причинами (целями делового характера). Существует обширная практика применения российскими налоговыми органами и судами концепции «необоснованной налоговой выгоды», установленной Постановлением № 53 Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации. В настоящее время складывается практика

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

применения положений, направленных на недопущение получения необоснованной налоговой экономии, дополнительно установленных статьей 54.1 Налогового кодекса Российской Федерации. Налоговые органы стремятся активно применять указанные концепции (правила) при оспаривании позиций налогоплательщиков в судебных налоговых спорах, и эта тенденция, как ожидается, сохранится и в дальнейшем.

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 выгоду 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.

Общество, считая позицию налогового органа необоснованной, оспорило решение в вышестоящем налоговом органе (ВНО). Жалоба оставлена без удовлетворения решением ВНО от 30 декабря 2016 года. Решение налогового органа было обжаловано в судебном порядке. Решением Арбитражного суда Воронежской области дело было признано недействительным как не соответствующее Налоговому Кодексу РФ в части доначисления 28 822 тыс. руб. НДС, 2 254 тыс. руб. пеней по НДС и 40 тыс. руб. штрафа по НДС. По состоянию на 31 декабря 2019 года дело находится на рассмотрении в Девятнадцатом арбитражном апелляционном суде. На момент подписания отчетности рассмотрение дела не завершено. В отчетности данные расходы были признаны в составе резерва.

В 2018-2019 годах в отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2015 год, по результатам которой налоговые органы также пришли к выводу о стремлении Общества получить необоснованную налоговую выгоду 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 16 850 тыс. руб., пени по налогу на прибыль 2 266 тыс. руб., по НДС – 15 165 тыс. руб., пени по НДС – 2 373 тыс. руб. Решение было вручено Обществу 25 марта 2020 года. Общество собирается оспаривать данное решение в части доначислений по НДС.

Однако, с учетом судебной практики по делу о доначислении налогов за 2014 год, Общество приняло решение отразить в настоящей финансовой отчетности доначисления по налогу на прибыль и пени по налогу на прибыль, в связи с высокой вероятностью исхода налогового спора в отношении указанных сумм не в пользу Компании. Данные корректировки исправлены путем пересчета соответствующих строк финансовой отчетности за все затронутые периоды (смотри также Примечание 2.2).

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 2014 год, а также последующих периодов на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

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 2016, 2017 годах. Соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за эти периоды.

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим Обществом была произведена корректировка расходов по договорам управления за 2018 год и отражена в составе прочих расходов (Примечание 17). В связи с этим руководство Общества полагает, что риск последующий налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления в данной отчетности на 31 декабря 2019 года.

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). Несмотря на это, руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство компании не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

***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.

***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 потребуются выплата по соответствующей гарантии (поручительству).



## ПАО «ТНС энерго Воронеж»

### Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество выступало поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 280 401 тыс. рублей перед RCB Bank Ltd солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго». 25 июня 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» произвело полную добровольную предоплату непогашенной суммы кредита. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2019 года обязательства заемщика в соответствии с условиями кредитного соглашения были полностью выполнены, а текущая задолженность перед RCB Bank Ltd полностью погашена.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств материнской компании и связанных сторон в сумме 2 513 043 тыс. руб. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Кроме того, в обеспечение обязательств каждого заемщика перед Банком «ВТБ» по Кредитному соглашению, Общество передало акции в залог на сумму 28 600 тыс. руб.

### Резервы

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2019	За год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	164 073	129 192
Начисление резерва	110 487	91 553
Восстановление резерва при изменении оценок	(2 121)	(26 260)
Использование резерва при признании обязательства	(55 195)	(30 412)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>217 244</b>	<b>164 073</b>

По состоянию на 31 декабря 2019 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 разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии (увеличение в сумме 11 471 тыс. руб. отражено в составе Операционных расходов), а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров (увеличение в сумме 99 016 тыс. руб. отражено в составе Прочих расходов). 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 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 2019 и 31 декабря 2018 года какие-либо обязательства по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств отсутствовали.

## 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.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 54 317 тыс. руб. и 64 617 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018, 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.

**Операции с ПАО ГК «ТНС энерго»**

<b>Операции</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	-	-
Прочие работы и услуги	2 138	2 088
<b>Итого</b>	<b>2 138</b>	<b>2 088</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	386 580	373 015
Прочие работы и услуги	94	572
<b>Итого</b>	<b>386 674</b>	<b>373 587</b>
Займы выданные	-	50 000
Погашение займов выданных	(54 354)	(245 646)
Проценты к получению	1 449	8 292
Проценты уплаченные	(2 187)	-

<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Задолженность по займам выданным	110 714	165 797
Торговая и прочая дебиторская задолженность	96 443	96 153
Авансы выданные	134 373	245 163
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(21)	-
Поручительства выданные	-	(3 280 401)

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество имело выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств материнской компании в размере 3 280 401 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество не имело выданных поручительств в обеспечение исполнения кредитных обязательств материнской компании. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

В течение 2019 года Обществом не выдавались краткосрочные займы ПАО ГК «ТНС энерго».

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

В течение 2018-2019 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 2019</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	20 368	22 399
<b>Итого</b>	<b>20 368</b>	<b>22 399</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочие работы и услуги	121 161	91 576
<b>Итого</b>	<b>121 161</b>	<b>91 576</b>
Выдано займов	-	170 000

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Принято по договору уступки права требования по денежным обязательствам, возникшим из договора займа	-	245 646
Погашение займов выданных	(63 100)	(270 000)
Начисление резервов под обесценение дебиторской задолженности	(3 205)	-
Проценты начисленные	25 040	27 323
Проценты уплаченные	(34 507)	(43 419)

<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Задолженность по займам выданным	178 900	251 464
Торговая и прочая дебиторская задолженность	305 080	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(3 205)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(17 926)	(17 293)
Авансы выданные	23 962	-
Авансы полученные	(345)	(345)
Поручительства выданные	(2 513 043)	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество не имело выданных поручительств по обязательствам связанных сторон. По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон в сумме 2 513 043 тыс. руб. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

В течение 2019 года прочим связанным сторонам Обществом не выдавались займы в рублях.

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

В течение 2018-2019 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 2019</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочие работы и услуги	14 048	12 800
<b>Итого</b>	<b>14 048</b>	<b>12 800</b>

В течение 2018-2019 года сторонам, оказывающим существенное влияние на Общество, не выдавались займы в рублях.

В течение 2018-2019 года стороны, оказывающие существенное влияние на Общество, не выдавали займы Обществу.

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

С 22 февраля 2019 года значительное влияние государства на Общество прекращено в связи со снижением эффективной доли участия государства в капитале материнской компании.

В 2018 году и до 22 февраля 2019 года Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (далее Агентство) контролировало банки АО Холдинг ВТБ Капитал и ПАО АКБ «Российский капитал», которые в совокупности с 5 июня 2017 года владели 27,26% акций и прав голосования в Группе, что позволяло Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Общество применяло освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

В 2018 году и до 22 февраля 2019 года Общество вело операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество также вело операции с прочими предприятиями, связанными с правительством РФ, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях.

**24. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ**

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. В ответ на потенциально серьезную угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации приняты меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. В течение марта 2020 местные органы власти постепенно вводили дополнительные меры, чтобы обеспечить социальное дистанцирование, включая прекращение работы школ, высших учебных заведений, ресторанов, кинотеатров, театров, музеев, а также спортивных объектов. В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Президент Российской Федерации объявил нерабочие дни с сохранением заработной платы с 30 марта по 30 апреля 2020 года для всех категорий работников, за исключением работников медицинских и аптечных организаций, служб неотложной помощи, компаний, обеспечивающих население продуктами питания и товарами первой необходимости и предприятий непрерывного цикла.

В связи с нарушением деловой активности и режимом самоизоляции, введенном во многих странах, мировой спрос на нефть резко снизился, что привело к избыточному предложению и резкому падению цен на нефть. 12 апреля 2020 года крупнейшие мировые производители нефти, включая Россию, договорились о рекордном сокращении добычи сырой нефти для стабилизации нефтяного рынка, что тем не менее не привело к уменьшению давления на цены на нефть. Резкое снижение цен и объемов добычи нефти приводит к соответствующему падению доходов нефтяных компаний и уменьшению отчислений в федеральный бюджет, что по всей видимости повлечет за собой серьезные экономические и социальные последствия и спровоцирует снижение расходов государственного сектора.

Эти события могут оказать негативное влияние на экономику, включая:

- Нарушение деловой и экономической активности, приводящее к срывам поставок и нарушению контрактных обязательств;
- Значительные сбои в работе предприятий отдельных отраслей, работающих на внутреннем рынке, так и экспортно-ориентированных предприятий с высокой степенью зависимости от внешних рынков. Наиболее пострадавшие отрасли включают розничную торговлю, туризм, развлекательный и гостиничный сектор, перевозки, нефтяную промышленность, строительство, автомобильную отрасль, страхование и финансовый сектор;
- Значительное снижение спроса на товары и услуги, не являющиеся неотложными или жизненно необходимыми;
- Рост экономической неопределенности, отражающийся в увеличивающейся волатильности стоимости активов и валютных курсов.

В связи со сложившейся ситуацией руководство незамедлительно проанализировало возможные риски и их влияние на Общество, включая:

- анализ законодательства и принимаемых органами государственной власти федерального и регионального уровней нормативно-правовых актов в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, которые, помимо прочего, влияют на платежную дисциплину потребителей электрической энергии;
- мониторинг обращений потребителей, в первую очередь организаций и предпринимателей различных сфер деятельности, поступающих в связи с принятием органами государственной власти ограничительных мер;

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- анализ объема потребления электрической энергии и состояния платежной дисциплины потребителей.

На основании информации, доступной на дату утверждения настоящей финансовой отчетности, руководство предприняло все возможные меры по минимизации влияния существующих рисков на деятельность Общества в будущем.

В марте 2020 года Правительство Российской Федерации объявило о принятии пакета мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции. Программа включает в себя, в частности, отсрочку уплаты налогов и сборов для малого и среднего бизнеса, отсрочку погашения кредитов, отсрочку арендных платежей по федеральному и муниципальному имуществу, государственную поддержку по рефинансированию и реструктуризации кредитов для компаний в особо проблемных отраслях. Кроме того, снижена ставка страховых взносов для всех субъектов малого и среднего бизнеса. Перечень сильно затронутых кризисом отраслей находится под тщательным контролем и может быть скорректирован с учетом дальнейших изменений в экономической ситуации.

На текущий момент меры государственной поддержки бизнеса, в том числе входящие в пакет мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции, не предусматривают предоставление потребителям рассрочки по платежам в адрес ресурсоснабжающих организаций, приостановление уплаты неустойки (штрафов, пени) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения потребителями обязательств по оплате (включая авансовые платежи), а равно установление запрета на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случае возникновения задолженности. Принятые органами государственной власти меры поддержки направлены, в первую очередь, на собственников и пользователей нежилых помещений в многоквартирных домах и исполнителей коммунальных услуг. Вместе с тем неприменение до 1 января 2021 года мер ответственности за неполную оплату коммунальных услуг не освобождает потребителей от обязанности своевременно оплачивать текущие платежи и погашать задолженность (при наличии таковой), в том числе по начисленным ранее пеням. В указанный период времени гарантирующие поставщики сохраняют за собой право на взыскание стоимости потребленной электрической энергии в судебном порядке и предъявление в дальнейшем исполнительных документов для принудительного взыскания в службу судебных приставов, кредитные и иные организации.

В ряде субъектов Российской Федерации региональными органами государственной власти в соответствии с пунктом 4 поручения Правительства Российской Федерации от 23 марта 2020 года «О решениях по итогам совещания по экономическим вопросам гарантирующие поставщики группы компаний «ТНС энерго» признаны системообразующими организациями, имеющими региональное значение и оказывающими, в том числе существенное влияние на занятость населения и социальную стабильность. Вопросы о включении компаний группы в соответствующие перечни системообразующих организаций рассматриваются и в других регионах присутствия. Наличие статуса системообразующей организации согласно постановлению Правительства РФ от 03.04.2020 № 428 «О введении моратория на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям кредиторов в отношении отдельных должников» предполагает запрет на подачу заявлений кредиторов в течение 6-ти месяцев. Финансово-экономическое состояние системообразующих организаций, включенных в перечень, подлежит мониторингу со стороны отраслевых министерств (распоряжение Правительства РФ от 27.03.2020 № 764-р) в целях возможного оказания мер государственной поддержки деятельности системообразующих предприятий и сохранения рабочих мест на таких предприятиях.

Выполняя требования установленных законодательством ограничительных мер по профилактике новой коронавирусной инфекции, Общество было вынуждено по 30 апреля 2020 года приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. Вместе с тем во всех регионах Общества в предшествующие годы внедрены и обслуживаются общественно значимые онлайн-сервисы на сайтах гарантирующих поставщиков, предназначенные для дистанционной оплаты жилищно-коммунальных услуг потребителями (в том числе населением), что особенно актуально в период распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19 и введения органами государственной власти федерального и регионального уровня

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»****Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находящегося на самоизоляции. Таким образом, принятые Обществом меры позволяют минимизировать потери, связанные с ограничениями на передвижение граждан и введение режима самоизоляции в регионах.

Правовое регулирование отношений в сфере электроэнергетики продолжает оставаться стабильным и определенным, а принимаемые органами государственной власти антикризисные меры являются, в основном, сбалансированными и носят временный характер, что позволяет Обществу осуществлять планирование своей деятельности, продолжать непрерывную работу по обеспечению необходимого для жизнедеятельности регионов процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе населению, вне зависимости от сложившейся сложной экономической ситуации в стране.

Наблюдаемые до даты подписания настоящей отчетности данные не свидетельствуют о значительном падении потребления электроэнергии, связанного с введением карантина в регионах присутствия Общества. Поскольку основные платежи приходятся на вторую половину месяца, первую оценку влияния текущих обстоятельств на финансово-экономическую деятельность Общества можно будет дать в начале мая 2020 года. В целях предупреждения негативного воздействия ожидаемого кризиса на финансовое состояние Общества предпринимаются усиленные меры контроля дебиторской задолженности потребителей.

Общество продолжает проведение анализа объемов потребления электрической энергии в регионах и состояния платежной дисциплины потребителей. В апреле 2020 года произошло незначительное снижение потребления электрической энергии на 3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, при этом поступление денежных средств от потребителей электрической энергии снизилось на 7%. Опыт прохождения пандемии в КНР, опыт аналогичных пандемий прошлых лет, показывает, что их активные фазы завершаются в течении 2-3 месяцев. Руководство ожидает, что уже в середине мая ограничительные меры на территории РФ начнут сниматься, и их влияние на расчеты на розничном рынке будет еще более незначительным. Таким образом, фактические данные о ситуации на розничном рынке электрической энергии на дату подписания отчетности позволяют определенно рассчитывать на практически полную оплату полезного отпуска электроэнергии.

В случае, если дальнейшее развитие ситуации будет существенно отличаться от текущих оценок руководства, и ситуация будет развиваться по наиболее жесткому сценарию существенного снижения поступления денежных средств от покупателей электроэнергии или увеличения сроков вынужденной задержки платежей покупателями, руководство будет адаптировать принимаемые меры с учетом изменяющихся внешних факторов в целях минимизации вновь возникающих рисков. Тем не менее, руководство прогнозирует улучшение ситуации уже в третьем и четвертом кварталах 2020 года, а также ожидает, что в случае необходимости государственная программа поддержки бизнеса будет расширена, чтобы обеспечить продолжение деятельности предприятий – поставщиков электроэнергии. Таким образом, руководство пришло к выводу, что анализ возможных исходов при негативном развитии событий не указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность.

**25. ПРОЧИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В 2020 году Общество заключило Кредитный договор с АКБ «НОВИКОМБАНК» (АО) на сумму 500 000 тыс. руб.