



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»
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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-8
Отчет о финансовом положении	9
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
Отчет об изменениях в собственном капитале	11
Отчет о движении денежных средств	12
Примечания к финансовой отчетности	13-57



Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород»

Мнение с оговоркой

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

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

Основание для выражения мнения с оговоркой

Как указано в примечании 15, в течение 2018 года Общество признало доход по решению суда о возмещении убытков физическим лицом в сумме 736 668 тысяч рублей, взыскание которого планируется за счет реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу в виде доли в компании, стоимость которой по оценке Общества превышает сумму задолженности. Общество не смогло предоставить документы и расчеты, подтверждающие актуальную оценку указанной доли в компании. Мы не имели возможности подтвердить или проверить с помощью альтернативных процедур оценку доли в компании и соответственно получить подтверждение возмещаемости указанной задолженности. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, были ли необходимы какие-либо корректировки в отношении отраженных в финансовой отчетности прочей дебиторской задолженности и прочих доходов в сумме 736 668 тысяч рублей.

Аудируемое лицо: ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №1055238038316

Нижний Новгород, Россия

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628

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

Как указано в примечании 21, Компании были предъявлены претензии налоговым органом в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2014-2016 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны Компании в 2018 и 2017 годах. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности 12 «Налоги на прибыль» и 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Компания должна провести надлежащую оценку наличия обязательства по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины такого обязательства. Руководство Компании провело оценку обязательства по состоянию на 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года и 1 января 2017 года и считает, что налоговые обязательства отражены в полной сумме в финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Компании, что не было учтено в оценке руководства. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную финансовую отчетность не было определено.

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

Ключевые вопросы аудита

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

Обесценение дебиторской задолженности	
См. примечание 7 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса 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, а также применением с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО 9 «Финансовые инструменты» и отражением ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности в соответствии с данным стандартом.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении обесценения 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	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса 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	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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,

возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.	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 раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.
---	--

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:



Климанова Л. В.
Акционерное общество «КПМГ»
Москва, Россия
29 апреля 2019 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года

	Прим.	31 декабря 2018	31 декабря 2017* Пересчитано	1 января 2017 Пересчитано
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	5	558 037	536 163	419 299
Нематериальные активы		2 678	11	10
Долгосрочные инвестиции	6	589 641	224 064	576 282
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	2 344 780	-	-
Отложенные налоговые активы	13	157 040	86 216	-
		3 652 176	846 454	995 591
Оборотные активы				
Запасы		1 500	7 126	7 523
Краткосрочные инвестиции	6	606 312	1 124 257	994 014
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 088	190 626	344
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	433	818	1 902
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	12 238 870	10 672 023	8 627 359
Денежные средства и их эквиваленты	8	76 417	141 000	352 490
		12 924 620	12 135 850	9 983 632
ИТОГО АКТИВЫ		16 576 796	12 982 304	10 979 223
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Собственный капитал				
Уставный капитал	9	59 197	59 197	59 197
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	-	(3 819)	(2 792)
Резервы в составе собственного капитала		(2 921)	-	-
Накопленный убыток		(2 302 492)	(3 036 854)	(2 117 020)
Итого собственный капитал		(2 246 216)	(2 981 476)	(2 060 615)
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	13	-	-	49 845
Торговая кредиторская задолженность	12	1 384 430	3 230 823	-
		1 384 430	3 230 823	49 845
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	11	5 196 093	4 560 000	3 498 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	11 217 371	7 101 466	9 104 024
Резервы	21	769 803	921 496	306 775
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		136 930	1 333	24 964
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	118 385	148 662	56 230
		17 438 582	12 732 957	12 989 993
Итого обязательства		18 823 012	15 963 780	13 039 838
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 576 796	12 982 304	10 979 223



[Подпись]
 [Подпись] О.Б.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «26» апреля 2019 года

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

Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-57, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017*
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		39 742 824	37 838 314
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		5 372 752	5 126 953
Операционные расходы	14	(44 260 899)	(42 804 558)
Восстановление/(убыток) от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	336 399	(39 524)
Прочие доходы	15	1 929 289	258 326
Прочие расходы	16	(609 214)	(956 274)
Операционная прибыль/(убыток)		2 511 151	(576 763)
Финансовые доходы	17	143 418	203 144
Финансовые расходы	18	(1 529 858)	(689 188)
Чистые финансовые расходы		(1 386 440)	(486 044)
Прибыль (убыток) до налогообложения		1 124 711	(1 062 807)
Налог на прибыль	13	(282 106)	143 726
Прибыль (убыток) за год		842 605	(919 081)

Прочий совокупный доход
*Статьи, которые не могут быть впоследствии
 реклассифицированы в состав прибыли или убытка*

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

(3 651)

-

Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода

730

-

Общий совокупный доход за год
839 684
(919 081)
Прибыль/(убыток) на акцию

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

10

169,12

(234,58)


ТНС ЭНЕРГО
 НИЖНИЙ
 Новгородский филиал

 Плавин О.В.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «26» апреля 2019 года

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2017 года* (Пересчитано)		59 197	(2 792)	-	(2 117 020)	(2 060 615)
Общий совокупный доход за год		-	-	-	(919 081)	(919 081)
Убыток за год		-	-	-	(919 081)	(919 081)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	(1 027)	-	(753)	(1 780)
Выкуп собственных акций	9	-	(1 027)	-	-	(1 027)
Прочее		-	-	-	185	185
Дивиденды	9	-	-	-	(938)	(938)
Остаток на 31 декабря 2017 года* (Пересчитано)		59 197	(3 819)	-	(3 036 854)	(2 981 476)
Остаток на 1 января 2018 года* (Пересчитано)		59 197	(3 819)	-	(3 036 854)	(2 981 476)
Корректировка на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 (за вычетом налога)		-	-	-	(108 243)	(108 243)
Пересчитанный остаток на 1 января 2018 года		59 197	(3 819)	-	(3 145 097)	(3 089 719)
Общий совокупный доход за год		-	-	(2 921)	842 605	839 684
Прибыль за год		-	-	-	842 605	842 605
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	(2 921)	-	(2 921)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	3 819	-	-	3 819
Продажа собственных акций		-	3 819	-	-	3 819
Остаток на 31 декабря 2018 года		59 197	-	(2 921)	(2 302 492)	(2 246 216)



Шавин О.Б.

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

«26» апреля 2019 года

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

Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-57, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

	Прим.	Год, закончившийся	Год, закончившийся
		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года*
Операционная деятельность			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		38 690 574	37 269 522
Поступления от арендных платежей (без НДС)		14 161	9 837
Поступления штрафы, пени		304 405	229 465
НДС в составе платежей покупателей		6 917 188	6 711 899
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(37 555 633)	(37 322 237)
Платежи в связи с оплатой труда работников		(756 096)	(770 830)
НДС, оплаченный поставщикам		(6 756 088)	(6 712 221)
НДС, уплаченный в бюджет		(302 850)	(155 750)
Пени, штрафы, госпошлина		(598 153)	(216 706)
Благотворительность и прочие платежи		(146 503)	(85 934)
Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		(188 995)	(1 042 955)
Проценты уплаченные		(1 271 258)	(813 183)
Налог на прибыль уплаченный		-	(205 497)
Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности		(1 460 253)	(2 061 635)
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(187 808)	(66 344)
Проценты полученные		93 011	53 949
Погашение займов выданных		182 700	206 487
Погашение приобретенной с дисконтом дебиторской задолженности		1 837	55 081
Поступления от реализации основных средств		15 203	-
Предоставление займов		-	(60 000)
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности		104 943	189 173
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		32 116 500	20 597 000
Погашение кредитов и займов		(31 417 000)	(19 535 000)
Поступление по договору факторинга	7	1 087 824	600 000
Дивиденды уплаченные		(496 597)	(1)
Выкуп собственных акций	9	-	(1 027)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		1 290 727	1 660 972
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(64 583)	(211 490)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	141 000	352 490
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	76 417	141 000



Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «26» апреля 2019 года

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

Показатели отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-57, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**1.1. Общество и его основная деятельность**

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго НН» (далее – Общество), ранее ОАО «Нижегородская сбытовая компания», было образовано 1 апреля 2005 года в ходе реорганизации ОАО «Нижновэнерго» в рамках реформирования ПАО «ЕЭС России».

Общество зарегистрировано по адресу: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Бекетова, д. 3В.

Общество не имеет каких-либо дочерних, зависимых или совместно контролируемых компаний.

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

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго НН» являются покупка электрической энергии на оптовом рынке и продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Нижегородской области. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Обществом в 2018 году была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 5 671 451 тыс. руб., что составляет 11% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в 2017 году: на сумму 4 051 515 тыс. руб., что составляет 11% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки).

Акции ПАО «ТНС энерго НН» 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 некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Общества.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Фактическое влияние будущих условий хозяйственной деятельности может отличаться от оценок руководства.

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам 2018 года размер чистого потока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 1 460 253 тыс. рублей (2017: 2 061 635 тыс. рублей), кроме того на 31 декабря 2018 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 2 246 216 тыс. рублей. На 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 4 513 962 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 597 107 тыс. руб.). Спецификой деятельности Общества является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

Эта проблема решается как на уровне отрасли, посредством наработки практики применения законов, направленных на укрепление платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов, так и в рамках Общества путем внедрения современных ИТ-решений и комплекса мер по стимулированию своевременной оплаты задолженности потребителями.

Переход с 1 июля 2018 года на эталонное тарифное регулирование гарантирующего поставщика позволил Обществу увеличить размер НВВ (Необходимая валовая выручка – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, далее НВВ) 2018 года по сравнению с 2017 годом на 14,3 %.

С начала 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» ведутся переговоры с ПАО «Россети» о заключении соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности Общества в размере 6 115 906 тыс. руб. на 5-10 лет. Аналогичное соглашение было подписано в ноябре 2017 года. По оценке Общества заключение такого соглашения является высоковероятным, поскольку Общество владеет существенной долей рынка сбыта электроэнергии и является надежным партнером. Достижение договоренности в этом вопросе является взаимовыгодным, поскольку приведет к урегулированию разногласий и повышению своевременности взаиморасчетов.

ПАО ГК «ТНС энерго» осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Данная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые потребовались бы, если бы Общество было не в состоянии продолжать свою деятельность в качестве непрерывно действующего бизнеса, так как руководство Общества считает, что не существует существенной неопределенности в возможности Общества погашать свои краткосрочные обязательства в обозримом будущем, а также существенно улучшить свои финансовые результаты.

1.4. Корректировка входящих данных

Обществом выявлена ошибка в оценке вероятности погашения доначислений, начисленных налоговыми органами в результате налоговых проверок за 2011-2013 года (см. также Примечание 21). Доначисления налогов и санкции налоговых органов были произведены в отношении налогообложения операций по договорам управления. В 2016 году была признана дебиторская задолженность по уплаченным штрафам и пеням. Ожидалось возмещение этой задолженности налоговыми органами по результатам судебных разбирательств. В 2018 году завершены судебные разбирательства в пользу налоговых органов. Общество скорректировало данную ошибку путем корректировки сальдо нераспределенной прибыли и дебиторской задолженности по налогам по состоянию на 1 января 2017 года.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
1 января 2017 года			
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1 104 044	(1 103 700)	344
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	961 498	(959 596)	1 902
Итого активов	13 042 519	(2 063 296)	10 979 223
Нераспределенная прибыль	(53 724)	(2 063 296)	(2 117 020)
Итого собственного капитала	2 681	(2 063 296)	(2 060 615)

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
31 декабря 2017 года			
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1 294 326	(1 103 700)	190 626
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	960 414	(959 596)	818
Итого активов	15 045 600	(2 063 296)	12 982 304
Нераспределенная прибыль	(973 558)	(2 063 296)	(3 036 854)
Итого собственного капитала	(918 180)	(2 063 296)	(2 981 476)

Данные ошибки не оказали существенного влияния на базовую или разводненную прибыль на акцию, а также на денежные потоки от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 годов.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

Это первый комплект финансовой отчетности Общества, подготовленной с применением требований МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9. Изменения существенных принципов учетной политики раскрываются в Примечании 3.

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Общества и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи, если не указано иное.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

- Примечание 7 и 19 – 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 следующем примечании:

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

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

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

3.1. Изменения в учетной политике

Общество начало применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (см. Приложение А) и МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (см. Приложение В) 1 января 2018 года. С 1 января 2018 года в силу также вступили ряд других новых стандартов, но они не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

Влияние первоначального применения этих стандартов, главным образом, подразумевает увеличение суммы убытков от обесценения, признанной в отношении финансовых активов (см. Приложение А ниже).

(А) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В МСФО (IFRS) 9 изложены требования в отношении признания и оценки финансовых активов, финансовых обязательств и определенных договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и описывает измененные принципы классификации, признания и оценки финансовых активов и обязательств, учета хеджирования. Основным эффектом от перехода на новый стандарт связан с изменением классификации финансовых активов, а также введением модели ожидаемых кредитных убытков, которая является более предусмотрительной, чем ранее применяемая модель понесенных убытков, и приводит к более раннему признанию убытков.

В результате применения МСФО (IFRS) 9 Общество приняло сопутствующие поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», что потребовало представления обесценения финансовых активов отдельной статьей в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В соответствии с предыдущим подходом Общества обесценение торговой дебиторской задолженности включалось в состав прочих расходов. Следовательно, Общество реклассифицировало убытки от обесценения в сумме 39 524 тыс. руб., признанные в соответствии с МСФО (IAS) 39, из состава «прочих расходов» в состав «убытков от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности», в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. Убытки от обесценения по

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Общество проанализировало классификацию всех существенных финансовых активов и обязательств и применила модель ожидаемых кредитных убытков по новому стандарту, что привело к увеличению дополнительного резерва по финансовым активам (с отнесением эффекта на нераспределенную прибыль) в размере 108 243 тыс. руб. за вычетом отложенного налога на прибыль по состоянию на 1 января 2018 года. Сравнительные данные пересчитаны не были, что соответствует положениям МСФО (IFRS) 9.

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

	Прим.	Влияние, оказываемое в результате перехода на МСФО (IFRS) 9 1 января 2018 года
Нераспределенная прибыль		
Признание величины ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО (IFRS) 9 по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и признание по справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IFRS) 9	(ii)	(135 303)
Соответствующий налог		27 060
Влияние по состоянию на 1 января 2018 года		(108 243)

Далее представлено описание характера и влияния изменений в прежней учетной политике. Информация о новых существенных положениях учетной политики представлена в Примечании 3.4.

(i) Классификация – финансовые активы

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

Переход на МСФО (IFRS) 9 не оказал существенного влияния на учетную политику Общества в отношении финансовых обязательств. Применение МСФО (IFRS) 9 привело к тому, что по состоянию на 1 января 2018 года Торговая и прочая дебиторская задолженность и Денежные и приравненные к ним средства, которые классифицировались как займы и дебиторская задолженность в соответствии с МСФО (IAS) 39, теперь классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Также применение МСФО (IFRS) 9 привело к тому, что по состоянию на 1 января 2018 года Займы выданные, которые классифицировались как займы и дебиторская задолженность в соответствии с МСФО (IAS) 39, теперь классифицируются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости в зависимости от бизнес-модели.

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

тыс. руб.	Исходная классификация в соответствии с МСФО (IAS) 39	Новая классификация в соответствии с МСФО (IFRS) 9	Исходная балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IAS) 39	Новая балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы				
Торговая и прочая	Займы и дебиторская	Амортизированная	10 366 576	10 366 576

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

тыс. руб.	Исходная	Новая	Исходная	Новая
	классификация в соответствии с МСФО (IAS) 39	классификация в соответствии с МСФО (IFRS) 9	балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IAS) 39	балансовая стоимость в соответствии с МСФО (IFRS) 9
дебиторская задолженность	задолженность	стоимость		
Денежные и приравненные к ним средства	Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	141 000	141 000
Займы выданные ПАО ГК «ТНС Энерго»	Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	652 091	638 223
Прочие займы выданные	Займы и дебиторская задолженность	Справедливая стоимость через прибыль или убыток	696 230	574 795
			11 855 897	11 720 594

(ii) Обесценение финансовых активов

МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенных убытков», используемую в МСФО (IAS) 39, на модель «ожидаемых кредитных убытков». Новая модель обесценения применяется к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 кредитные убытки признаются раньше, чем в соответствии с МСФО (IAS) 39.

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

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Общество решило оценивать резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитывались исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков был произведен Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

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

Займы выданные и Денежные средства и их эквиваленты

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

- займы выданные компаниям Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» 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.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

(iii) Переход на новый стандарт

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

Общество воспользовалось освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части требований к классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Соответственно, данные за сравнительные периоды не пересчитывались. Разницы между прежней балансовой стоимостью инструментов и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 были признаны по состоянию на 1 января 2018 года.

— Следующая оценка была сделана исходя из фактов и обстоятельств, существовавших на дату первоначального применения: определение бизнес-модели, в рамках которой удерживается финансовый актив.

(B) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

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

По результатам проведенного анализа применение МСФО (IFRS) 15 не изменило существенно принципы учета договоров по реализации электроэнергии (мощности), и выручка признается в тот же момент времени по данным фактического потребления электроэнергии покупателям.

3.2. Операции в иностранной валюте

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

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в общем случае в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (2017 год: инвестиции в долевые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи), и признаются в составе прочего совокупного дохода.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.3. Уставный капитал

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как 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 Компании. Дивиденды по таким акциям признаются как распределения акционерам и отражаются в капитале после их утверждения акционерами Компании.

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

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

3.4. Финансовые инструменты

Признание и первоначальная оценка

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

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

Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовый актив классифицируется как оцениваемый: по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долговых инструментов, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долевого 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- 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 долевые 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.

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 снособ 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 реализации 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

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

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

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

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

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

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

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

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 возникающем этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости.

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

Взаимозачет

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

3.5. Основные средства**Признание и оценка**

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включает все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

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

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

Последующие затраты

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

Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным методом с момента их готовности к использованию в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав прибылей и убытков за период. Арендные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Общества имеется обоснованная уверенность в том, что к нему перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Здания и сооружения	25-45 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Вычислительная и оргтехника	2-10 лет
Прочие	2-20 лет

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

Арендные основные средства

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

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

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

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

Последующие затраты

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

Амортизация

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

Амортизационные отчисления по нематериальным активам 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 10 лет.

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

3.7. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется методом средневзвешенной стоимости, и включает затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

доставку запасов до их настоящего местоположения и приведение в соответствующее состояние. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой оценочную предполагаемую цену продажи за вычетом затрат на реализацию.

3.8. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

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

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

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

Оценка ОКУ

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами;
- 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

3.9. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей. В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Общества есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

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

3.10. Резервы

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

3.11. Выручка

Общество впервые применило МСФО (IFRS) 15 с 1 января 2018 года. Эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 15 описывается в Примечании 3.1.В.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

3.12. Компенсация потерь

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

3.13. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

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

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

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

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

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

3.14. Прочие доходы и расходы

Арендные платежи

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

условий.

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

Определения наличия в соглашении признаков аренды

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

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

Социальные платежи

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

3.15. Расходы по налогу на прибыль

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- 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 был произведен соответствующий расчет суммы текущего и отложенного налога на прибыль.

3.16. Прибыль на акцию

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

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

3.17. Новые стандарты и разъяснения

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям вступают в силу в годовых периодах, начинающихся после 1 января 2019 года, и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Ожидается, что применение новых и измененных стандартов не окажет значительного влияния на финансовую отчетность Общества, включая МСФО (IFRS) 16, описанный ниже. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

От Общества требуется применить МСФО (IFRS) 16 с 1 января 2019 года. По оценкам Общества, предполагаемое влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 на финансовую отчетность Общества будет незначительным.

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

Фактическое влияние применения МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года может измениться, поскольку новые положения учетной политики могут меняться до тех пор, пока Общество не завершит процесс подготовки своей первой финансовой отчетности, включающей дату первоначального применения.

МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

(i) Договоры аренды, по которым Общество является арендатором

Общество будет признавать новые активы и обязательства по своим договорам аренды земельных участков, зданий и сооружений (см. Примечание 22). Изменится характер расходов, признаваемых в отношении этих договоров, так как Общество должно будет отражать расходы по амортизации активов в форме права пользования и процентные расходы, относящиеся к обязательствам по аренде.

Ранее Общество признавало расход по операционной аренде на равномерной основе на протяжении срока аренды и признавала активы и обязательства только в той степени, в которой была разница во времени между фактическими арендными платежами и признаваемым расходом.

Вместо этого, Общество будет включать платежи, причитающиеся по договорам аренды, в свое обязательство по аренде.

В отношении договоров финансовой аренды Общество не ожидает значительного влияния на финансовую отчетность.

(ii) Переход на новый стандарт

Общество планирует первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного подхода. Следовательно, суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 будет признан в качестве корректировки вступительной перераспределенной прибыли на 1 января 2019 года без пересчета сравнительной информации.

Общество планирует применить указанное упрощение практического характера. Таким образом, Общество применит МСФО (IFRS) 16 ко всем договорам, заключенным до 1 января 2019 года и определенным как договоры аренды в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 17 и IFRIC 4.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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: котироваемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(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
Первоначальная стоимость на 1 января 2017 года	417 237	54 830	112 882	5 369	4 408	5 239	599 965
Поступление	-	1 001	34 809	19 565	112 915	-	168 290
Ввод в эксплуатацию	7 793	447	115	324	(8 681)	-	-
Выбытие	(1 819)	(65)	(1 103)	-	(752)	(2)	(3 741)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года	423 211	56 213	146 703	25 258	107 891	5 237	764 513
Поступление	76 944	-	-	-	9 458	-	86 402
Ввод в эксплуатацию	109 056	501	4 348	-	(113 903)	-	-
Выбытие	(5 353)	(145)	(1 901)	-	(1 282)	(167)	(8 848)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	603 858	56 569	149 150	25 258	2 163	5 070	842 068
Накопленная амортизация на 1 января 2017 года	(60 286)	(32 867)	(82 703)	(947)	-	(3 863)	(180 666)
Амортизация за год	(25 429)	(5 589)	(18 048)	(1 468)	-	(427)	(50 961)
Выбытие	2 107	65	1 103	-	-	2	3 277
Накопленная амортизация на 31 декабря 2017 года	(83 608)	(38 391)	(99 648)	(2 415)	-	(4 288)	(228 350)
Амортизация за год	(25 234)	(5 710)	(22 978)	(3 566)	-	(363)	(57 851)
Выбытие	71	84	1 901	-	-	114	2 172
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018 года	(108 771)	(44 017)	(120 725)	(5 981)	-	(4 537)	(284 031)
Балансовая стоимость на 1 января 2017 года	356 951	21 963	30 179	4 422	4 408	1 376	419 299
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	339 603	17 822	47 055	22 843	107 891	949	536 163
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	495 087	12 552	28 425	19 277	2 163	533	558 037

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2018	31 декабря 2017*
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	145 679	155 487
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	170 696	68 577
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	291 349	-
Резерв под обесценение долгосрочных займов выданных	(18 083)	-
Итого	589 641	224 064

Краткосрочные инвестиции	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	557 394	1 045 992
Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	76 299	176 495
Резерв под обесценение краткосрочных займов выданных	(27 381)	(98 230)
Итого	606 312	1 124 257

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 9 по состоянию на 1 января 2018 года. В соответствии с выбранными методами перехода сравнительная информация не пересчитывается (см. Примечание 3).

Займы номинированы в рублях и выданы по ставке от 11,7% до 15% годовых.

В состав долгосрочных и краткосрочных займов, выданных связанным сторонам по состоянию на 31 декабря 2018 года, включена приобретенная в 2018 году задолженность связанной стороны по договору о переуступке права требования на сумму 236 600 тыс. руб., подлежащая погашению до 2021 года. Процентная ставка по данной задолженности равна 11,7%.

В 2018 году часть долгосрочных и краткосрочных займов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток за период в сумме 265 940 тыс. руб. была переуступлена другому контрагенту со сроком погашения до 2024 года.

В июне-июле 2018 года Общество приобрело акции в счет погашения задолженности ПАО ГК «ТНС энерго» на общую сумму 295 000 тыс. рублей, в том числе:

- 88 291 штук обыкновенных акций ПАО ГК «ТНС энерго», что составляет 0,6459% доли уставного капитала, номинальной стоимостью 1 рубль за 1 акцию по цене 1 225 рублей на общую сумму 108 156 тыс. рублей;
- 838 263 штук привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», что составляет 0,00925% доли уставного капитала, номинальной стоимостью 0,02 рубля по цене 0,228 рублей за 1 акцию на общую сумму 191 тыс. рублей;
- 5 327 432 штук привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Марий Эл», что составляет 4,04% доли уставного капитала, номинальной стоимостью 0,10 рубля по цене 8,44 рублей за 1 акцию на общую сумму 44 964 тыс. рублей;
- 1 255 305 штук привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Воронеж», что составляет 1,6766 % доли уставного капитала, номинальной стоимостью 0,40 рубля по цене 19 рублей за 1 акцию на общую сумму 23 851 тыс. рублей;
- 4 770 штук обыкновенных акций ПАО «ТНС энерго Тула», что составляет 15,9% доли уставного капитала, номинальной стоимостью 167 рублей по цене 24 704 рублей за 1 акцию на общую сумму 117 838 тыс. рублей.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Данные инвестиции отражаются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату через прочий совокупный доход. По состоянию на 31 декабря 2018 года рыночная стоимость акций составила 291 349 тыс. рублей.

В 2017 году займы выданные на сумму 139 073 тыс. руб. были погашены зачетом встречных требований с кредиторской задолженностью поставщика услуг.

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Остаток на начало года	(98 230)	(86 130)
Признание величины ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО (IFRS) 9 по займам выданным	(9 498)	-
Признание займов выданных по справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IFRS) 9 и восстановление резерва по ним	86 130	-
Скорректированный остаток на начало периода	(21 598)	(86 130)
Начисление резерва	(24 939)	(12 100)
Восстановление резерва при погашении	1 073	-
Остаток на конец года	(45 464)	(98 230)

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

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1 906 675	-
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(18 227)	-
Прочая дебиторская задолженность	461 290	-
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(4 958)	-
	2 344 780	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность	7 995 864	8 597 497
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(656 751)	(1 085 375)
Задолженность сетевых компаний	3 679 908	2 358 474
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(212 417)	(175 287)
Прочая дебиторская задолженность	1 500 690	815 206
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(112 702)	(143 939)
	12 194 592	10 366 576
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	57 078	318 247
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 800)	(12 800)
	44 278	305 447
Итого	14 583 650	10 672 023

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	7 266 138	7 454 231
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	18 315	13 044
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	54 660	44 847
Итого	7 339 113	7 512 122

По состоянию на 31 декабря 2018 года задолженность в размере 35 326 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе торговой дебиторской задолженности отражена задолженность со сроком погашения свыше одного года, которая возникла во втором полугодии 2018 года в результате заключения Соглашений о реструктуризации задолженности по договорам электроснабжения. Погашение данной задолженности будет осуществляться в соответствии с индивидуальным графиком оплаты по каждому потребителю. Сроки погашения прописаны в данных соглашениях и составляют от одного года до пяти лет. Проценты за пользование коммерческим кредитом будут начисляться по ставке 11,5%.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 736 668 тыс. руб., которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Доход по этому решению суда отражен по строке «Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам» прочих доходов (Примечание 15). Погашение этой задолженности планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» превышает сумму задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность в размере 37 512 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга

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

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

Движение торговой дебиторской задолженности, переданной банкам, представлено следующим образом:

Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Остаток на начало года	200 000	499 416
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	1 087 824	600 000
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(800 000)	(899 416)
Остаток на конец года	487 824	200 000

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		
Остаток на начало года	(1 404 601)	(1 400 967)
Начисление резерва	(213 112)	(385 503)
Восстановление резерва при погашении задолженности	549 511	345 979
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	63 147	35 890
Остаток на конец года	(1 005 055)	(1 404 601)

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Денежные средства и их эквиваленты		
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	76 348	140 872
Денежные средства в кассе	69	128
Итого денежные средства и их эквиваленты	76 417	141 000

Денежные средства Общества размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта.

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 11,88 руб. каждая:

- обыкновенные акции 3 919 400 штук на общую сумму 46 562 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 1 063 512 штук на общую сумму 12 635 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее - РСБУ).

В 2018 и 2017 годах в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

В 2017 году Общество произвело списание не востребовавшей кредиторской задолженности по дивидендам на сумму 186 тыс. руб.

Выкуп собственных акций и продажа акций

В 2018 году Общее собрание акционеров ПАО «ТНС энерго НН» не принимало решений, которые могли повлечь возникновение права требовать выкупа Обществом акций.

В июле 2018 года были реализованы акции с казначейского счета эмитента в количестве 1730 штук обыкновенных и 2 286 штук привилегированных на общую сумму 3 819 тыс. руб. ООО «Санфлейк».

В мае 2017 года у Общества возникла обязанность по обязательному выкупу акций. Выкуп собственных акций в количестве 1 193 штуки на общую сумму 1 027 тыс. руб. произошёл в июле 2017 года.

10. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был основан на сумме прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций в размере 842 605 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года убытка в размере 919 081 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций 3 919 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 3 918 тыс. штук акций). У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	2018	2017
Акции на 1 января	3 918	3 918
Эффект собственных акций, проданных/выкупленных у акционеров	1	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	3 919	3 918

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Прибыль/(убыток) за год	842 605	(919 081)
За вычетом прибыли, принадлежащей владельцам привилегированных акций	(179 839)	-
Скорректированная величина прибыли/(убытка) за период	662 766	(919 081)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	3 919	3 918
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	169,12	(234,58)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12.5%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков	2 851 868	3 200 000
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	10.8%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков	500 000	500 000
ПАО Банк «ФК Открытие» (ПАО «БИНБАНК»)	Руб.	10.5%	Поручительство Аржанова Д.А. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков.	987 708	-
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	10,85%	Поручительство Аржанова Д.А. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков.	856 517	860 000
Итого				5 196 093	4 560 000

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 5 196 093 тыс. руб. перед банками ПАО Банк «Возрождение», ПАО БАНК «ВТБ», ПАО «Промсвязьбанк» и ПАО Банк «ФК Открытие» (ПАО «БИНБАНК»), подлежащая погашению не позднее 28 марта 2019 года. Вследствие нарушений финансовых условий кредитных соглашений кредиторы имели право досрочно истребовать погашение соответствующих кредитов и отказать в предоставлении последующих траншей, однако, кредиторы не воспользовались данным правом на текущую дату. Транши по данным кредитным линиям, открытые по состоянию на 31 декабря 2018 года, полностью погашены после отчетной даты в соответствии с условиями, прописанными в кредитных договорах.

Обязательства в отчете о финансовом положении	31 декабря 2018	Денежные потоки	Прочие операции	Начислено процентов	Выплачено процентов	1 января 2018
Краткосрочные кредиты и займы						
Краткосрочные кредиты и займы	5 193 550	699 500	(65 950)	-	-	4 560 000
Проценты к уплате	2 543	-	-	587 912	585 369	-
	5 196 093	699 500	(65 950)	587 912	585 369	4 560 000

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная Торговая кредиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Кредиторская задолженность перед естественными компаниями за транзит электроэнергии	1 384 430	3 230 823
Итого	1 384 430	3 230 823

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 072 905	1 046 163
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	8 482 412	4 472 014
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	361 841	307 358
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	59 329	159 353
	9 976 487	5 984 888
Задолженность по оплате труда	42 429	84 290
Задолженность по выплате дивидендов	3 646	499 913
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Прочая кредиторская задолженность	791 259	206 449
	791 259	206 449
Авансы полученные		
Авансы полученные	403 550	325 925
	403 550	325 925
Итого	11 217 371	7 101 465

В состав долгосрочной кредиторской задолженности перед сетевыми компаниями на 31 декабря 2018 года включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с графиком погашения до 30 сентября 2020 года в сумме 1 384 430 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года: 3 230 823 тыс. рублей). По данной задолженности начисляются проценты по ставке по договору 12%.

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		
Налог на добавленную стоимость	97 227	114 484
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	14 578	28 052
Налог на доходы физических лиц	4 567	4 346
Прочие налоги	2 013	1 780
Итого	118 385	148 662

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Текущий налог на прибыль	(337 777)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	12 638	7 664
Отложенный налог на прибыль	43 033	136 062
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль	(282 106)	143 726

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	%	Год, закончившийся 31 декабря 2017	%
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 124 711	100	(1 062 807)	100
Теоретический доход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(224 942)	(20)	212 561	20
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(69 802)	(6)	(76 499)	(7)
Корректировки в отношении прошлых лет	12 638	1	7 664	1
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль	(282 106)	(25)	143 726	(14)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Общество признает налог на прибыль по фактической эффективной ставке, рассчитанной на основании фактической суммы налога с начала года до отчетной даты.

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года	31 декабря 2018		Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2018
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	5 339	774	-	-	4 565
Инвестиции	41 964	(1 363)	27 791	-	15 536
Резервы	158 774	(32 366)	-	-	191 140
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	39 889	(336 514)	-	-	376 403
Итого отложенные налоговые активы	245 966	(369 469)	27 791	-	587 644
Эффект зачета	(88 926)	412 502	-	-	(501 428)
Чистые отложенные налоговые активы	157 040	43 033	27 791	-	86 216
Отложенные налоговые обязательства					
Нематериальные активы	(536)	(534)	-	-	(2)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(79 134)	419 723	-	-	(498 857)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(9 256)	(6 687)	-	-	(2 569)
Итого отложенные налоговые обязательства	(88 926)	412 502	-	-	(501 428)
Эффект зачета	88 926	(412 502)	-	-	501 428
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	-

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2017 года	31 декабря 2017		Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе совокупной прибыли	1 января 2017
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	4 565	49	-	-	4 516
Инвестиции	15 536	(3 461)	-	-	18 997
Нематериальные активы	-	(2)	-	-	2
Резервы	191 140	98 851	-	-	92 289
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	376 403	376 403	-	-	-
Итого отложенные налоговые активы	587 644	471 840	-	-	115 804
Эффект зачета	(501 428)	(385 624)	-	-	(115 804)
Чистые отложенные налоговые активы	86 216	86 216	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства					
Нематериальные активы	(2)	(2)	-	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(498 857)	(345 400)	-	-	(153 457)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(2 569)	9 623	-	-	(12 192)
Итого отложенные налоговые обязательства	(501 428)	(335 779)	-	-	(165 649)
Эффект зачета	501 428	385 624	-	-	115 804
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	49 845	-	-	(49 845)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	23 736 800	22 489 322
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	18 007 782	17 375 365
Услуги управления	895 445	899 160
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	522 640	600 489
Услуги по снятию показателей приборов учета	354 620	625 992
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	141 427	171 888
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	126 269	125 799
Операционная аренда	80 980	77 767
Амортизация основных средств	57 851	50 961
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	51 218	58 279
Материальные затраты	41 604	39 443
Почтовые расходы	39 564	40 115
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	36 163	38 649
Реклама	33 710	38 803
Услуги по ограничению режима энергопотребления	21 646	52 866
Охрана	19 218	19 795
Электрическая энергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	16 206	13 764
Услуги связи и коммуникации	13 536	17 984
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	10 094	13 414
Налоги, кроме налога на прибыль	6 890	7 279
Страхование	2 637	6 841
Командировочные и представительские расходы	1 447	1 785
Прочие операционные расходы	43 152	38 798
Итого	44 260 899	42 804 558

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 898 804	237 203
Восстановление резерва под обеспечение авансов выданных	-	16 331
Списание востребованной кредиторской задолженности	6 124	740
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	9 484	4 052
Прибыль от выбытия основных средств	14 820	-
Прочие доходы	57	-
Итого	1 929 289	258 326

Увеличение прочего дохода от возмещения убытков за 12 месяцев 2018 года связано с признанием задолженности физ. лица, которая возникла по решению суда (Примечание 7) и начислением пени по договорам реструктуризации дебиторской задолженности и по прочим договорам с потребителями.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	95 150	121 140
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	440 907	763 531
Списание безнадежных долгов	29 737	38 709
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	9 753	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	2 275	3 249
Убытки от выбытия основных средств	-	464
Резерв под обесценение займов выданных	23 866	12 100
Прочие расходы	7 526	17 081
Итого	609 214	956 274

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Процентные доходы по займам выданным	87 071	122 063
Амортизация дисконта по займам выданным	37 324	46 770
Доходы по приобретенным дешевле номинала правам требования	1 765	3 516
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	16 486	30 754
Прочие доходы	772	41
Итого	143 418	203 144

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Процентные расходы по банковским кредитам	587 912	482 124
Процентные расходы по займам полученным	279	-
Эффект от дисконтирования	111 846	-
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	-	14 627
Проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности	818 306	192 437
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	10 806	-
Прочие финансовые расходы	709	-
Итого	1 529 858	689 188

В проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности включены проценты по договору с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (Примечание 12).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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, 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:

Финансовые активы,	31 декабря 2018	31 декабря 2017
<i>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости</i>		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	291 349	-
Займы выданные	588 585	700 644
<i>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Займы выданные	316 019	647 677
Денежные средства и их эквиваленты	76 417	141 000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 539 372	10 366 576
Итого	15 811 742	11 855 897

Финансовые обязательства	31 декабря 2018	31 декабря 2017
<i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Долгосрочная кредиторская задолженность	1 384 430	3 230 823
Кредиты и займы	5 196 093	4 560 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 767 746	6 191 337
Итого	17 348 269	13 982 160

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

У Общества имеются займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости по методу дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2018 года в сумме 588 585 тыс. рублей (уровень 3) (31 декабря 2017 года: в сумме 700 644 тыс. рублей, уровень 3), и займы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2018 года в сумме 316 019 тыс. рублей (31 декабря 2017 года: в сумме 647 677 тыс. рублей). У Общества также имеются инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход по рыночным котировкам на 31 декабря 2018 года в сумме 291 349 тыс. рублей (уровень 1) (31 декабря 2017 года: в сумме ноль рублей).

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 Общества, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже AA- по оценке агентства Standard & Poor's и не ниже BBB и AA- по оценке Эксперт РА и RusRating.

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, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

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

Общество начисляет резерв по сомнительной дебиторской задолженности и под обесценение займов выданных, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части указанных финансовых активов. 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.

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 Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности. Корректирующий коэффициент рассчитывается на основе прогнозов Индекса Потребительских Цен и ожиданий уровня расчетов на розничном рынке электроэнергии, и составляет 0,93 для всех категорий дебиторов.

Несмотря на то, что платежеспособность дебиторов (покупателей, заказчиков, заемщиков) Общества определяется разными экономическими факторами, руководство Общества считает, что созданный резерв

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

является достаточным для компенсации возможных убытков, связанных с непогашением сомнительной задолженности.

Ниже приведена информация о торговой и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение, которая имеет следующие сроки давности:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Долгосрочная непросроченная	2 344 780	-
Краткосрочная непросроченная	5 015 843	3 644 299
менее месяца	1 219 862	1 741 283
от 1 до 3 месяцев	893 852	3 001 007
от 3 до 6 месяцев	724 855	508 887
от 6 до 12 месяцев	2 008 786	817 369
более 12 месяцев	2 331 394	653 731
Итого	14 539 372	10 366 576

По состоянию на 31 декабря 2018 года просроченная задолженность в размере 37 941 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2017 года просроченная задолженность в размере 14 191 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 15 811 742 тыс. рублей и 11 855 897 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Информация о полученном обеспечении (залоге) раскрыта в Примечании 6.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 4 654 236 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 3 479 323 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, просроченная более 6 и 12 месяцев в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на сумму 2 304 386 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии, а также дебиторской задолженностью физического лица в сумме 736 668 тыс. руб., которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Общество ожидает погашение задолженности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*). Погашение задолженности физическим лицом планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» превышает сумму задолженности.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

У Общества отсутствует неопределенность в отношении продолжения деятельности в обозримом будущем. Общество сохранит способность погашать свои краткосрочные обязательства в текущем году преимущественно за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, а так же за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств. ПАО ГК «ТНС энерго» осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных кредитных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2018 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2019 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	5 196 093	5 290 746	5 290 746	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 767 746	12 152 176	10 767 746	1 384 430
Поручительства за связанную сторону	-	3 280 401	3 280 401	-
Итого	15 963 839	20 723 323	19 338 893	1 384 430

Общество выступает поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 031 401 тыс. рублей, полученными в 2013 году и со сроком погашения в 2021 году солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго». В 2017 году Общество выдало Независимую гарантию АО ВТБ Капитал («Бенефициар») в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» («Принципал») по осуществлению любых выплат по Генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках между Бенефициаром и Принципалом и сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок - беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции Принципала. Гарантия истекает 31 декабря 2025 года. По состоянию на 31 декабря 2018 года величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной промежуточной сокращенной отчетности Группы, составляла 249 000 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей по форвардному соглашению отсутствует.

По состоянию 31 декабря 2018 года материнская компания нарушила финансовые ограничительные условия и, как следствие, банк получил формальное право требовать досрочное погашение всей непогашенной на отчетную дату суммы долга. По результатам промежуточной сокращенной консолидированной отчетности Группы за 6 месяцев 2018 года коллегиальными органами Банка ВТБ (ПАО) было принято решение о неприменении права на приостановление кредитования и досрочное истребование задолженности в рамках действующих кредитных соглашений в связи с нарушением Группой уровней финансовых ограничительных условий. На основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся на указанную дату, Руководством Группы будут проведены переговоры с банком о получении освобождения в отношении нарушенных ограничительных условий вплоть до середины 2019 года. К концу 2019 года руководство Группы планирует выполнение ограничительных условий по банковским кредитам как следствие введения эталонного тарифного регулирования гарантирующего поставщика, утвержденного Постановлением правительства РФ № 863 от 21 июля 2017 года. За исключением нарушения финансовых ограничительных условий в течение отчетного периода материнская компания полностью и в срок выполняла свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленном в договоре. По оценке руководства Общества риск неисполнения обязательств материнской компанией оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств, открытых кредитных линий и планов рефинансирования.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2017 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года		от 2 до 5 лет	
Задолженность по кредитам и займам	4 560 000	4 597 362	4 597 362			-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 422 160	10 595 084	6 854 222		3 740 862	
Поручительства за связанную сторону	-	3 942 512	3 942 512			-
Итого	13 982 160	19 134 958	15 394 096		3 740 862	

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

По состоянию на 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям в сумме 1 540 500 тыс. руб. и 1 540 000 тыс. руб. соответственно.

Вследствие нарушений финансовых условий кредитных соглашений кредиторы имели право досрочно истребовать погашение соответствующих кредитов и отказать в предоставлении последующих траншей, однако, кредиторы не воспользовались данным правом на текущую дату.

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. У Общества отсутствуют значительные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Общества незначительно.

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.

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В следующих таблицах представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

31 декабря 2018

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	729 389	7 750 656
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении:	729 389	7 750 656
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(490 483)	(490 483)
Нетто-сумма	238 906	7 260 173

31 декабря 2017

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	2 716 015	7 933 782
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении:	2 716 015	7 933 782
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(1 999 841)	(1 999 841)
Нетто-сумма	716 174	5 933 941

20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

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

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

Для поддержания или корректировки структуры капитала, Общество может пересматривать свою инвестиционную программу, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления и уплаты налогов занимаются сразу несколько регулирующих органов.

Правильность исчисления и уплаты налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. При этом в порядке надзора существует возможность проведения повторных налоговых проверок вышестоящими налоговыми органами. Поэтому существует определенная вероятность того, что операции, в прошлом не вызвавшие сомнения, могут быть оспорены контролирующими органами в настоящее время. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Общества, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей финансовой отчетности.

В отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014-2016 годы, где налоговые органы также исследовали вопрос обоснованности расходов по услугам управления. В настоящее время Налоговым органом принято решение о проведении дополнительных мероприятий налогового контроля. Одним из них станет проведение экспертизы на предмет определения экономически обоснованной стоимости услуг по Договору управления, поскольку Налоговый орган не компетентен сделать такое заключение самостоятельно.

Аналогичные услуги оказывались головной компанией Обществу в рамках договоров о передаче полномочий единоличного исполнительного органа в 2017 и 2018 годах, соответственно обоснованность таких расходов также может быть оспорена налоговыми органами. Однако, с учетом проведенного анализа обоснованности стоимости услуг материнской компании за 2014-2018 годы и нового подхода в оспаривании результатов налоговых проверок (заявление ходатайства о проведении судебной экспертизы, ходатайства об участии в деле в

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

качестве третьего лица ПАО ГК «ТНС энерго»), Руководство Общества считает, что претензии налоговых органов будут сняты и потому обязательства по налогам отражены в полном объеме в данной финансовой отчетности. Тем не менее, на текущий момент 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 методик 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 2014-2016 годы, а также последующих периодов на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

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

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2016-2018 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение ОДПУ, установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома), применение повышающего коэффициента к плате у граждан, не имеющих приборов учета электрической энергии. Общая сумма разногласий составляет 1 592 656 тыс. рублей. Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Общества полагает, что у Общества отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

Поручительства

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Общество имеет поручительства полученные от связанных сторон Общества в качестве обеспечения исполнения обязательств по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество имеет поручительство, полученное от связанной стороны по Соглашению о реструктуризации задолженности перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Общество единовременно выплатило вознаграждения за полученное поручительство по кредитному договору с ПАО «БИНБАНК» в сумме 18 416 тыс.руб. и за полученное поручительство в обеспечение обязательств по Соглашению о реструктуризации задолженности перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» было выплачено вознаграждение в сумме 158 216 тыс.руб. за двенадцать месяцев 2018 года.

По состоянию на 31 декабря 2017 года за полученные поручительства по кредитным договорам с ПАО «Банк ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк», Общество единовременно выплатило вознаграждения в размере 70 086 тыс.руб. и 36 832 тыс.руб. соответственно. За полученное поручительство в обеспечение обязательств по Соглашению о реструктуризации задолженности перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» было выплачено вознаграждение в размере 62 035 тыс.руб.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с будущими платежами по вознаграждениям за полученные поручительства, отражена в Примечании 19.

Резервы

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Остаток на начало года	921 496	306 775
Начисление резерва	105 615	786 826
Использование резерва при признании обязательства	(257 308)	(172 105)
Остаток на конец года	769 803	921 496

Общество начисляет резерв в отношении вероятных убытков по искам ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании пеней в связи с просрочкой оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии.

22. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

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

Операционная аренда

Будущие обязательства по нерасторжимым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

Операционная аренда	31 декабря 2018	31 декабря 2017
до 1 года	73 805	67 508
от 1 года до 5 лет	19 878	48 567
более 5 лет	20 962	27 002
Итого	114 645	143 077

По договорам операционной аренды Общество арендует земельные участки, здания, сооружения, транспортные

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

средства и прочие объекты. Общество не имеет права выкупа арендуемых активов по окончании срока аренды. Общая сумма расходов по операционной аренде отражена в Примечании 14 в составе операционных расходов.

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Информация о конечной контролирующей стороне раскрыта в Примечании 1.

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 68 304 тыс. руб. и 75 484 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, 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.

Операции с компаниями, находящимися под контролем правительства

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

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

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

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2018	6 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	3,33%	1,62%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	89,14%	89,43%
Приобретение электроэнергии (мощности)	26,82%	27,37%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	99,87%	99,93%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	32 116 500	10 380 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	31 417 000	9 320 000
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	587 952	247 721
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	585 409	247 721

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	2,67%	2,05%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	38,74%	71,89%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	31,85%	35,62%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	99,95%	99,97%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	5 259 500	4 560 000
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	67 597	125 409

Общество ведет операции с прочими предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой (ПАО «МРСК Центра и Приволжья»), получением финансирования в кредитных учреждениях.

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

Операции материнской компанией

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Реализация		
Прочие работы и услуги	5 417	6 592
Итого	5 417	6 592
Приобретение		
Услуги по управлению	895 445	899 160
Итого	895 445	899 160

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Погашение займов выданных денежными средствами и прочими активами	(254 193)	-
Проценты к получению	38 926	46 005
Погашение процентов к получению	(92 406)	-
Погашение приобретенной дебиторской задолженности по договору уступки прочими активами	(221 461)	(48 726)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Задолженность по займам выданным	124 883	659 778
Резерв под обесценение займов выданных	(12 150)	(12 101)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	36 885	466 234
Авансы выданные	-	97 974
Торговая и прочая кредиторская задолженность	300 000	-
Дивиденды к уплате	-	470 647
Поручительства за связанную сторону	3 280 401	3 942 512

Займы номинированы в рублях по ставке 15% годовых.

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

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2017
Реализация		
Электроэнергия	1 908 803	5 571 218
Прочие работы и услуги	842	81
Итого	1 909 645	5 571 299
Приобретение		
Электроэнергия	10 840	24 129
Услуги по снятию показаний с приборов учета и прочие услуги	354 620	625 992
Прочие работы и услуги	396 590	52 136
Итого	762 050	702 257
Начисление резерва под обесценение займов выданных	(33 314)	(40 923)
Начисление резервов под обесценение дебиторской задолженности	(13 933)	(7 488)
Восстановление резервов под обесценение дебиторской задолженности	3 586	61 225
Погашено займов и приобретенной с дисконтом дебиторской задолженности	(102 450)	(278 660)
Проценты начисленные	35 961	53 693
Проценты уплаченные	(92 390)	(22 011)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Задолженность по займам выданным	578 190	500 778
Резерв под обесценение займов выданных	(33 314)	(40 923)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	73 395	1 345 192
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	(16 488)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34 708	7 261
Авансы полученные	(912)	-
Авансы выданные	-	157 590

Займы номинированы в рублях по ставке 11,7-15% годовых.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На дату подписания отчетности событий после отчетной даты не выявлено.